

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ  
НА 2023–2028 ГОДЫ

РЕСПУБЛИКИ КРЫМ И Г. СЕВАСТОПОЛЯ

КНИГА 1

РЕСПУБЛИКА КРЫМ

## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ .....	8
1 Описание энергосистемы .....	9
1.1 Основные внешние электрические связи энергосистемы Республики Крым .....	9
1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии .....	9
1.3 Фактическая установленная мощность электрических станций, структура генерирующих мощностей .....	10
1.4 Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период на 5 лет .....	11
1.5 Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде на 5 лет .....	13
2 Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики .....	17
2.1 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) .....	17
2.1.1 Энергорайон № 1. Энергорайон ЮБК (Южный берег Крыма) .....	17
2.1.2 Энергорайон № 2. Феодосийско-Керченский энергорайон .....	19
2.1.3 Энергорайон № 3. Северо-Западный энергорайон .....	21
2.2 Предложения сетевых организаций по уточнению перечня мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) .....	23
2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ и выше .....	23
2.2.2 Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям .....	36
2.3 Описание мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия .....	82
2.3.1 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 220 кВ и выше .....	82
2.3.2 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ .....	83
2.3.3 Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных планов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,	

	принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям .....	112
3	Основные направления развития электроэнергетики на 2023–2028 годы .....	113
3.1	Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя на территории Республики Крым и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности .....	113
3.2	Прогноз потребления электрической энергии.....	115
3.3	Прогноз потребления электрической мощности.....	116
3.4	Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования .....	118
4	Предложения по развитию электрических сетей на 2023–2028 годы .....	120
4.1	Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше.....	120
4.2	Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Республики Крым.....	123
4.3	Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащиеся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия .....	127
4.4	Перечень обоснованных предложений сетевых организаций по уточнению мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).....	130
5	Технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети...	132
6	Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию.....	133
	ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	134
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	135
	ПРИЛОЖЕНИЕ А Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации.....	136

ПРИЛОЖЕНИЕ Б	Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии .....	139
ПРИЛОЖЕНИЕ В	Реестр ТУ на ТП с заявленной мощностью менее 0,67 МВт, учтенных при анализе перспективной загрузки центров питания 110 (150) кВ и выше с указанием реквизитов по каждому ТУ на ТП .....	149

## ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящих материалах применяют следующие сокращения и обозначения:

АВР	–	автоматический ввод резерва
АДН	–	аварийно допустимое напряжение
АДТН	–	аварийно допустимая токовая нагрузка
АО	–	аварийное отключение
АОПО	–	автоматика ограничения перегрузки оборудования
АОСН	–	автоматика ограничения снижения напряжения
АПВ	–	автоматическое повторное включение
АТ	–	автотрансформатор
АУВ	–	автоматика управления выключателем
АЧР	–	автоматическая частотная разгрузка
БСК	–	батарея статических конденсаторов
В	–	выключатель
ВИЭ	–	возобновляемые источники энергии
ВЛ	–	воздушная линия электропередачи
ВМ; МВ	–	масляный выключатель
ВН	–	высокое напряжение
ВО; ОВ	–	обходной выключатель
ВЭС	–	ветроэлектрическая станция
ГАО	–	график аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
ГВО	–	график временного отключения потребления
ГПП	–	главная понизительная подстанция
ГТУ	–	газотурбинная установка
ДДТН	–	длительно допустимая токовая нагрузка
ДЗ	–	дистанционная защита
ДЗЛ	–	дифференциальная защита линии
ДЗТ	–	дифференциальная защита трансформатора
ДЗШ	–	дифференциальная защита шин
ДФЗ	–	дифференциально-фазная защита
ЕЭС	–	Единая энергетическая система
ЗН	–	заземляющий нож
ЗРУ	–	закрытое распределительное устройство
ИП	–	инвестиционный проект
ИТС	–	индекс технического состояния
КВЛ	–	кабельно-воздушная линия электропередачи
КЗ	–	короткое замыкание
КПР	–	контроль предшествующего режима
ЛАПНУ	–	локальная автоматика предотвращения нарушения устойчивости

летний режим максимальных нагрузок при ТНВ +23 °С; Макс лето	–	летний режим максимальных нагрузок – при среднемесячной температуре наружного воздуха территориальной энергосистемы, в которой размещается ЛЭП, электросетевое или генерирующее оборудование, средневзвешенной по потреблению электрической мощности энергорайонов, для которых в правилах строительной климатологии приведены среднемесячные температуры воздуха наиболее теплого летнего месяца, с округлением до ближайшего целого значения – плюс 23 °С
ЛР	–	линейный разъединитель
ЛЭП	–	линия электропередачи
МГТЭС	–	мобильная газотурбинная электрическая станция
МДП	–	максимально допустимый переток активной мощности
Минэкономразвития России	–	Министерство экономического развития Российской Федерации
Минэнерго России	–	Министерство энергетики Российской Федерации
МО	–	муниципальное образование
МТЗ	–	максимальная токовая защита
МФТО	–	междуфазная токовая отсечка
н/д	–	нет данных
НДС	–	налог на добавленную стоимость
ОМП	–	определение места повреждения на линии электропередачи
ОН	–	отключение нагрузки
ОРУ	–	открытое распределительное устройство
ОЭС	–	объединенная энергетическая система
ПА	–	противоаварийная автоматика
ПАР	–	послеаварийный режим
ПГУ	–	парогазовая установка
ПС	–	(электрическая) подстанция
РДУ	–	диспетчерский центр системного оператора – региональное диспетчерское управление
РЗ	–	релейная защита
РЗА	–	релейная защита и автоматика
РПН	–	устройство регулирования напряжения силового трансформатора под нагрузкой
РУ	–	(электрическое) распределительное устройство
СВ	–	секционный выключатель
СиПР	–	Схема и программа развития / Схема и программа развития электроэнергетики / Схема и программа перспективного развития электроэнергетики / Программа перспективного развития электроэнергетики. Схема перспективного развития электроэнергетики / Программа развития электроэнергетики. Схема развития электроэнергетики / Программа развития электроэнергетики

СК	–	синхронный компенсатор
СО ЕЭС	–	Системный оператор Единой энергетической системы
СРС	–	схемно-режимная ситуация
СШ	–	система (сборных) шин
СЭС	–	солнечная электростанция
Т	–	трансформатор
ТЗНП	–	токовая защита нулевой последовательности
ТМ	–	телемеханика
ТН	–	трансформатор напряжения
ТНВ	–	температура наружного воздуха
ТП	–	технологическое присоединение
ТР	–	трансформаторный разъединитель
ТСН	–	трансформатор собственных нужд
ТУ	–	технические условия
ТЭС	–	тепловая электростанция
ТЭЦ	–	теплоэлектроцентраль
УВ	–	управляющее воздействие
УНЦ	–	укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства
УОН	–	устройство отключения нагрузки
УРОВ	–	устройство резервирования при отказе выключателя
ШР	–	шинный разъединитель
ШСВ; МШВ	–	шиносоединительный выключатель
ЭЭ	–	электрическая энергия
яч.	–	ячейка
$I_{\text{ном}}$	–	номинальный ток
$S_{\text{длн}}$	–	длительно допустимая нагрузка трансформатора
$S_{\text{ном}}$	–	номинальная полная мощность
$U_{\text{ном}}$	–	номинальное напряжение
$\Delta W$	–	значение потерь электрической энергии

## ВВЕДЕНИЕ

«Схема и программа развития энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя на 2023–2028 годы» состоит из двух книг:

- книга 1 «Республика Крым»;
- книга 2 «Город Севастополь».

В настоящих материалах приведена информация о фактическом состоянии электроэнергетики энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя на территории Республики Крым за период 2017–2021 годов. За отчетный принимается 2021 год.

Основной целью подготовки материалов является разработка предложений по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечению удовлетворения среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности.

В материалах приведен прогноз потребления электрической энергии и прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя, а также отдельно на территории Республики Крым на каждый год перспективного периода (2023–2028 годов).

В материалах приведена информация о перечне существующих электростанций, а также об изменении установленной мощности электростанций с учетом планируемого вывода из эксплуатации, перемаркировки (в том числе в связи с реконструкцией и модернизацией), ввода в эксплуатацию единиц генерирующего оборудования в отношении каждого года рассматриваемого периода до 2028 года.

В материалах выполнен анализ необходимости реализации мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя на территории Республики Крым на период до 2028 года, в том числе:

- мероприятия, направленные на исключение ввода ГАО в электрической сети;
- перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям;
- мероприятия, направленные на предотвращение рисков ввода ГАО с учетом обеспечения прогнозного потребления электрической энергии и мощности;
- перечень обоснованных мероприятий, направленных на исключение заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО.

При разработке материалов сформирован перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию.



## 1 Описание энергосистемы

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя входит в операционную зону Филиала АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ и обслуживает территорию Республики Крым.

Основные сетевые организации, осуществляющие функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям на территории Республики Крым и владеющие объектами электросетевого хозяйства 110 кВ и/или выше:

– ГУП РК «Крымэнерго» – предприятие, осуществляющее функции управления, передачи и распределения электроэнергии по электрическим сетям 0,4–10–35–110–220–330 кВ на территории Республики Крым, а также являющееся гарантирующим поставщиком электрической энергии;

– АО «Крымэнерго»;

– филиал ПАО «Россети» – Кубанское ПМЭС;

– ФГУП «102 предприятие электрических сетей» Минобороны Российской Федерации .

### 1.1 Основные внешние электрические связи энергосистемы Республики Крым

Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя связана с энергосистемами:

– Республики Адыгея и Краснодарского края (Филиал АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ): КВЛ 220 кВ – 4 шт.;

– Запорожской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ): ВЛ 330 кВ – 1 шт.;

– Херсонской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ): ВЛ 330 кВ – 2 шт., ВЛ 220 кВ – 1 шт.

### 1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии

Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии, расположенных на территории Республики Крым, с указанием максимальной потребляемой мощности за 2021 год, приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень основных существующих крупных потребителей на территории Республики Крым

Наименование потребителя	Максимальное потребление мощности, МВт
Более 10 МВт	
Армянский Филиал ООО «Титановые инвестиции»	18
АО «СЗ»	15

### 1.3 Фактическая установленная мощность электрических станций, структура генерирующих мощностей

Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, расположенных на территории Республики Крым, на 01.01.2022 составила 1442,3 МВт, в том числе: ТЭС – 1056,7 МВт, ВЭС – 88,6 МВт, СЭС – 297,0 МВт.

Перечень электростанций с группировкой по принадлежности к энергокомпаниям с указанием фактической установленной мощности представлен в приложении А.

Структура и изменения установленной мощности электростанций с выделением информации по вводу в эксплуатацию, перемаркировке (модернизации, реконструкции), выводу из эксплуатации за 2021 год приведены в таблице 2 и на рисунке 1.

Таблица 2 – Изменения установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя, расположенных на территории Республики Крым, МВт

Наименование	На 01.01.2021	Изменение мощности				На 01.01.2022
		Ввод	Вывод из эксплуатации	Перемаркировка	Прочие изменения	
Всего	1442,3	–	–	–	–	1442,3
ТЭС	1056,7	–	–	–	–	1056,7
ВИЭ – всего	385,6	–	–	–	–	385,6
ВЭС	88,6	–	–	–	–	88,6
СЭС	297,0	–	–	–	–	297,0

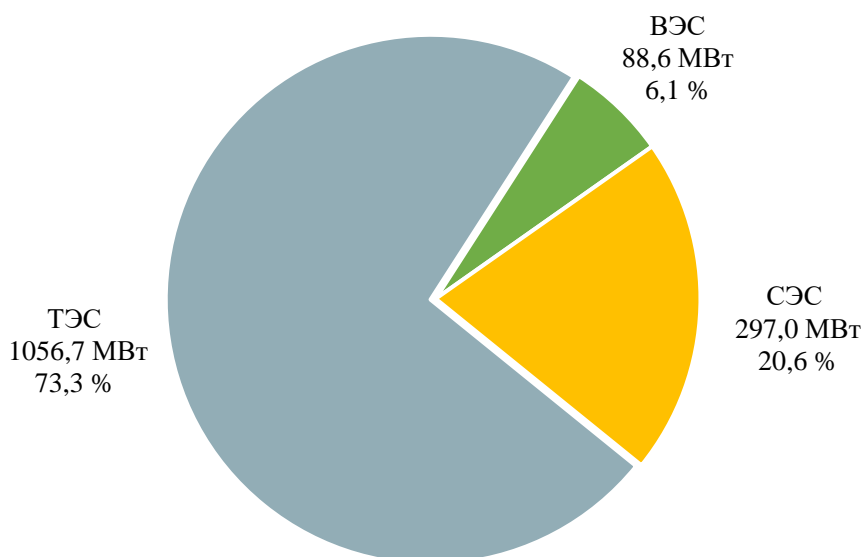


Рисунок 1 – Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя, расположенных на территории Республики Крым, по состоянию на 01.01.2022

#### 1.4 Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период на 5 лет

Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя с выделением данных по Республике Крым приведены в таблице 3 и на рисунках 2, 3.

Таблица 3 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя с выделением данных по Республике Крым

Показатель	Год				
	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Энергосистема Республики Крым и г. Севастополь</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	7443	7732	7843	7921	8762
Годовой темп прироста, %	4,10	3,88	1,44	0,99	10,62
Максимум потребления мощности, МВт	1427	1398	1357	1434	1587
Годовой темп прироста, %	6,89	-2,03	-2,93	5,67	10,68
Число часов использования максимума потребления мощности	5216	5531	5780	5524	5521
Дата и время прохождения максимума потребления мощности (мск), дд.мм/чч:мм	30.01 11:00	26.01 11:00	09.01 10:00	23.11 10:00	22.12 10:00
Среднесуточная ТНВ, °С	-10,0	-4,8	-2,1	-1,9	-2,3
<i>в том числе Республике Крым</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	6085	6331	6321	6368	7059
Годовой темп прироста, %	4,25	4,04	-0,16	0,74	10,85
Доля потребления электрической энергии Республики Крым в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополь, %	81,8	81,9	80,6	80,4	80,6
Потребление мощности, МВт	1141	1115	1078	1137	1256
Годовой темп прироста, %	5,89	-2,28	-3,35	5,51	10,47
Доля потребления мощности Республики Крым в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополь, %	80,0	79,8	79,4	79,3	79,1
Число часов использования максимума потребления мощности	5333	5678	5866	5601	5620

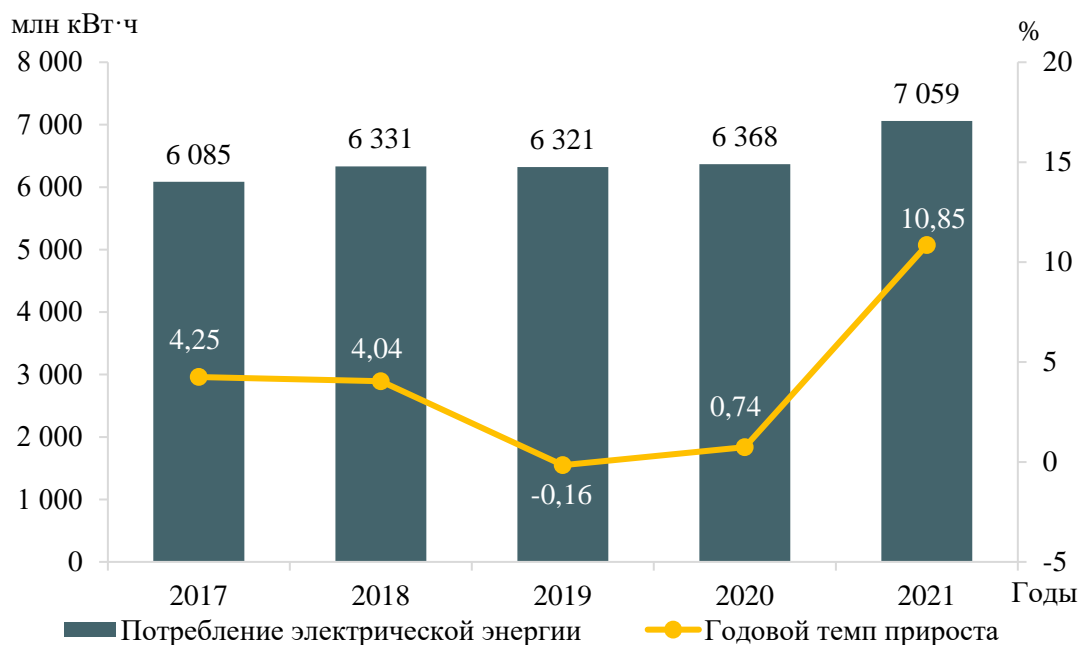


Рисунок 2 – Потребление электрической энергии Республики Крым и годовые темпы прироста за период 2017–2021 годов

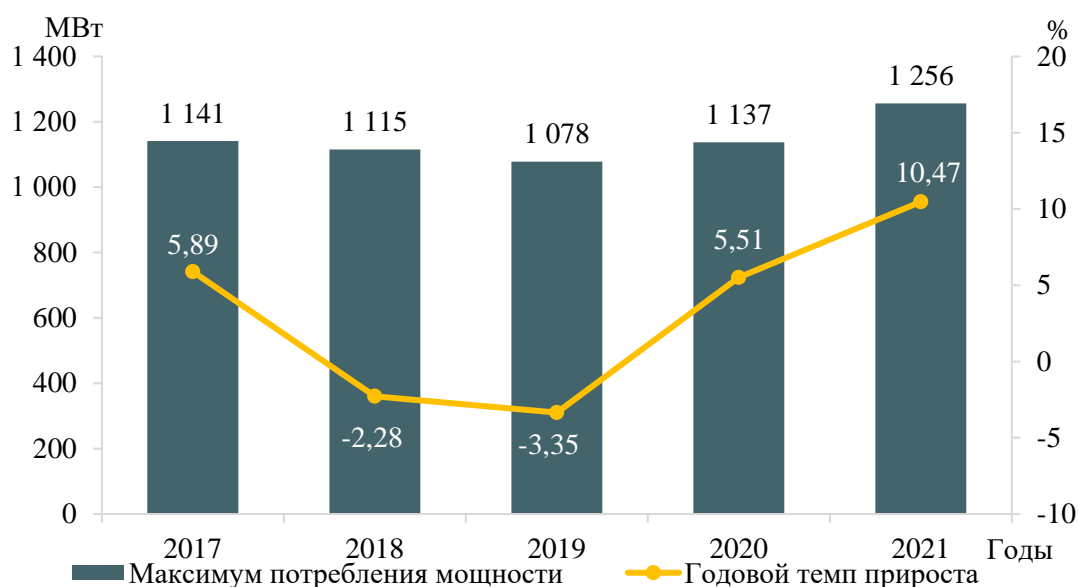


Рисунок 3 – Максимум потребления мощности Республики Крым и годовые темпы прироста за период 2017–2021 годов

За период 2017–2021 годов потребление электрической энергии энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь увеличилось на 1608 млн кВт·ч и составило в 2021 году 8762 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 4,14 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 10,62 % в 2021 году, наибольшее снижение зафиксировано в 2020 году и составило 0,99 %.

За период 2017–2021 годов максимум потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь вырос на 252 МВт и составил 1587 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста мощности 3,52 %. Годовой максимум фиксировался только в утренние часы.

В последние годы уровень максимального потребления мощности в большой степени определялся объемом электроотопления в зимний период и заполняемостью круглогодичных здравниц в зимний период из-за ограничительных карантинных мер в мире.

Наибольший годовой прирост мощности наблюдался в 2021 году и составил 10,68 %, наибольшее годовое снижение мощности зафиксировано в 2019 году и составило -2,93 %.

За период 2017–2021 годов потребление электрической энергии Республики Крым увеличилось на 1222 млн кВт·ч и составило 7059 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 3,87 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 10,85 % в 2021 году, наибольшее снижение зафиксировано в 2019 году и составило -0,16 %.

Доля Республики Крым в суммарном потреблении электрической энергии энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь в ретроспективный период незначительно снизилась с 81,8 % в 2017 году до 80,6 % в 2021 году.

За период 2017–2021 годов максимум потребления мощности энергосистемы Республики Крым вырос на 178 МВт и составил 1256 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста мощности 3,10 %.

Наибольший годовой прирост мощности зафиксирован в 2021 году и составил 10,47 % в, наибольшее годовое снижение мощности наблюдалось в 2019 году и составило -3,35 %.

Доля Республики Крым в максимальном потреблении мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь в ретроспективный период незначительно снизилась с 80,0 % до 79,1 % в 2021 году.

Режим электропотребления Республики Крым незначительно плотнее режима энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь в целом на 80–150 часов в год.

В течение ретроспективного периода динамика изменения потребления электрической энергии и мощности энергосистемы Республики Крым обуславливалась следующими факторами:

- введением карантинных мер в 2020 году и их послаблением в 2021 году;
- разницей среднесуточных ТНВ в дни прохождения годовых максимумов потребления мощности;
- устойчивым ростом потребления в производстве сельскохозяйственной продукции;
- увеличением пассажиропотока в ООО «Международный Аэропорт Симферополь»;
- увеличением потребления на собственные нужды электростанций за счет ввода Таврической ТЭС и Сакской ТЭЦ ПГУ-120.

### **1.5 Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде на 5 лет**

Перечень изменений состава и параметров ЛЭП за ретроспективный период на территории энергосистемы Республики Крым приведен в таблице 4. Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования за ретроспективный период на территории энергосистемы Республики Крым приведен в таблице 5.

Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП за ретроспективный пятилетний период

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	110 кВ	ВЛ 110 кВ Жаворонки – Аэропорт с отпайкой на ПС Скворцово. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Симферопольская ТЭЦ – Жаворонки с отпайкой на ПС Скворцово с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Жаворонки – Аэропорт с отпайкой на ПС Скворцово и ВЛ 110 кВ Симферопольская ТЭЦ – Аэропорт	АО «Крымэнерго»	2018	3,92 км
2	110 кВ	ВЛ 110 кВ Сакская ТЭЦ – Западно-Крымская. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Саки правая на Сакскую ТЭЦ с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Сакская ТЭЦ – Западно-Крымская и ВЛ 110 кВ Сакская ТЭЦ – Саки № 2	АО «Крымэнерго»	2018	7,8 км
3	110 кВ	ВЛ 110 кВ Сакская ТЭЦ – Саки № 2. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Саки правая на Сакскую ТЭЦ с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Сакская ТЭЦ – Западно-Крымская и ВЛ 110 кВ Сакская ТЭЦ – Саки № 2	АО «Крымэнерго»	2018	7,8 км
4	110 кВ	ВЛ 110 кВ Симферопольская ТЭЦ – Аэропорт. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Симферопольская ТЭЦ – Жаворонки с отпайкой на ПС Скворцово с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Жаворонки – Аэропорт с отпайкой на ПС Скворцово и ВЛ 110 кВ Симферопольская ТЭЦ – Аэропорт	АО «Крымэнерго»	2018	4,07 км
5	330 кВ	Строительство новой ВЛ 330 кВ Севастополь – Западно-Крымская	АО «Крымэнерго»	2018	92 км
6	330 кВ	КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская. Выполнение захода ВЛ 330 кВ Севастополь – Западно-Крымская на Балаклавскую ТЭС с образованием двух ЛЭП: КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Севастополь №2 и КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская	ПАО «Россети»	2018	8,35 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
7	330 кВ	КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Севастополь № 1. Выполнение захода ВЛ 330 кВ Симферопольская – Севастополь на Балаклавскую ТЭС с образованием двух ЛЭП: КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Симферопольская и КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Севастополь №1	АО «Крымэнерго»	2018	6,34 км
8	330 кВ	КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Севастополь №2. Выполнение захода ВЛ 330 кВ Севастополь – Западно-Крымская на Балаклавскую ТЭС с образованием двух ЛЭП: КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Севастополь №2 и КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская	АО «Крымэнерго»	2018	6,58 км
9	330 кВ	КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Симферопольская. Выполнение захода ВЛ 330 кВ Симферопольская – Севастополь на Балаклавскую ТЭС с образованием двух ЛЭП: КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Симферопольская и КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Севастополь №1	АО «Крымэнерго»	2018	7,56 км
10	330 кВ	ВЛ 330 кВ Таврическая ТЭС – Джанкой. Выполнение захода ВЛ 330 кВ Джанкой – Симферопольская на Таврическую ТЭС с образованием двух ЛЭП: ВЛ 330 кВ Таврическая ТЭС – Джанкой и ВЛ 330 кВ Таврическая ТЭС – Симферопольская	ГУП РК «Крымэнерго»	2018	2,12 км
11	330 кВ	ВЛ 330 кВ Таврическая ТЭС – Симферопольская. Выполнение захода ВЛ 330 кВ Джанкой – Симферопольская на Таврическую ТЭС с образованием двух ЛЭП: ВЛ 330 кВ Таврическая ТЭС – Джанкой и ВЛ 330 кВ Таврическая ТЭС – Симферопольская	ГУП РК «Крымэнерго»	2018	1,59 км
12	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Аянская от ВЛ 110 кВ Алушта – Перевальное	АО «Крымэнерго»	2019	0,06 км
13	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Аянская от ВЛ 110 кВ Доброе – Перевальное	АО «Крымэнерго»	2019	0,06 км

Таблица 5 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования за ретроспективный пятилетний период

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	330 кВ	Установка автотрансформатора на Таврической ТЭС	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	2018	1×200 МВА
2	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Аэропорт	АО «Крымэнерго»	2018	2×32 МВА
3	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 110 кВ Керченская	АО «Крымэнерго»	2018	25 МВА
4	110 кВ	Установка трансформаторов на Сакской ТЭЦ	АО «КРЫМТЭЦ»	2018	2×63 МВА
5	220 кВ	Замена трансформатора на ПС 220 кВ Сода	АО «СЗ»	2018	25 МВА
6	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Аянская	АО «Крымэнерго»	2019	2×10 МВА
7	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 110 кВ Керченская	АО «Крымэнерго»	2019	25 МВА
8	110 кВ	Установка БСК на ПС 110 кВ Лучистое	АО «Крымэнерго»	2021	25 Мвар



## **2 Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики**

### **2.1 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)**

На территории Республики Крым к энергорайонам, характеризующимся рисками ввода ГАО, относятся:

- энергорайон № 1. Энергорайон ЮБК (Южный берег Крыма);
- энергорайон № 2. Феодосийско-Керченский энергорайон;
- энергорайон № 3. Северо-Западный энергорайон.

#### **2.1.1 Энергорайон № 1. Энергорайон ЮБК (Южный берег Крыма)**

Энергорайон ЮБК содержит объекты ГУП РК «Крымэнерго», АО «Крымэнерго» и ООО «Севастопольэнерго», основные из которых: ПС 110 кВ ПС-10; ПС 110 кВ Заря; ПС 110 кВ Алушка; ПС 110 кВ Гаспра, ПС 110 кВ Ялта, ПС 110 кВ Дарсан, ПС 110 кВ Массандра, ПС 110 кВ Гурзуф, ПС 110 кВ Артек, ПС 110 кВ Шарха, ПС 110 кВ Алушта, ПС 110 кВ Доброе, ПС 110 кВ Перевальное, ПС 110 кВ Аянская, ПС 110 кВ Судак, ПС 110 кВ Веселое, ПС 110 кВ Морское, ПС 110 кВ Приветное, ПС 110 кВ Малореченское, ПС 110 кВ Лучистое.

В таблице 6 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в энергорайоне ЮБК Республики Крым.

Таблица 6 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций энергорайона ЮБК Республики Крым

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуация, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
<p>В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +23 °С в двойной ремонтной схеме ВЛ 110 кВ Симферопольская – Доброе и ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта, в том числе после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме (свыше 20 минут после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме) возникает снижение напряжения до уставки срабатывания АОСН на ПС 110 кВ Ялта с отключением нагрузки в объёме до 24 МВт и токовая перегрузка: ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10 – на 118,9 % выше ДДТН, ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10 – на 100,4 % выше ДДТН, ВЛ 110 кВ Алушка – Заря – на 82,8 % выше ДДТН, ВЛ 110 кВ Гаспра – Алушка – на 67,4 % выше ДДТН, ВЛ 110 кВ Ялта – Гаспра – на 50,1 % выше ДДТН, ВЛ 110 кВ Ялта – Дарсан – на 30,2 % выше ДДТН, ВЛ 110 кВ Массандра – Дарсан – на 26,1 % выше ДДТН, ошиновка СЭВ 110 ПС 110 кВ Массандра – на 21 % выше ДДТН, ВЛ 110 кВ Гурзуф - Массандра – на 3,9 % выше ДДТН. Напряжение на ПС 110 кВ Гаспра, ПС 110 кВ Ялта, ПС 110 кВ Дарсан, ПС 110 кВ Массандра, ПС 110 кВ Гурзуф, ПС 110 кВ Артек, ПС 110 кВ Шарха, ПС 110 кВ Алушта, ПС 110 кВ Перевальное, ПС 110 кВ Аянская, ПС 110 кВ Доброе снижается ниже величины минимально допустимого напряжения. Для ввода режима в допустимую область требуется ввод ГВО в объеме до 61 МВт (что суммарно с объемом, отключённым действием АОСН, составит 85 МВт) на ПС 110 кВ Алушка, ПС 110 кВ Гаспра, ПС 110 кВ Ялта, ПС 110 кВ Дарсан, ПС 110 кВ Массандра, ПС 110 кВ Гурзуф, ПС 110 кВ Артек, ПС 110 кВ Шарха, ПС 110 кВ Алушта</p>	<p>Двойная ремонтная схема<sup>1)</sup>, в том числе после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме (свыше 20 минут после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме) / Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в ремонтной схеме</p>	<p>Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10 составляет 752 А (218,9 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343,7 А (провод ЛЭП). Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10 составляет 689 А (200,4 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343,7 А (провод ЛЭП). Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Алушка – Заря составляет 628 А (182,8 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343,7 А (провод ЛЭП). Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Гаспра - Алушка составляет 575 А (167,4 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343,7 А (провод ЛЭП). Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Ялта - Гаспра составляет 516 А (150,1 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343,7 А (провод ЛЭП). Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Ялта - Дарсан составляет 518 А (130,2 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 397,8 А (провод ЛЭП). Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Массандра - Дарсан составляет 434 А (126,1 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343,7 А (провод ЛЭП). Расчетная токовая нагрузка ошиновки СЭВ 110 ПС 110 кВ Массандра составляет 416 А (121 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343,7 А (провод ЛЭП). Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Гурзуф - Массандра составляет 357 А (103,9 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343,7 А (провод ЛЭП)</p>	<p>На ПС 110 кВ Массандра отключен СЭВ 110 кВ; включение ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое в транзит.  Риски по превышению ДДТН и снижению напряжения ниже МДН сохраняются.</p>	<p>Строительство транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении</p>	<p>Отсутствуют</p>	<p>По строительству транзита 110 кВ Севастополь – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении мероприятие по 1-5 этапу включено в утвержденную ИП АО «Крымэнерго» на 2021–2022 гг. – на 2022–2027 годы, по 6-24 этапам в проекте корректировки ИП АО «Крымэнерго» на 2023–2027 гг. – на 2025–2027 годы.</p>

Примечание – <sup>1)</sup> Двойная ремонтная схема - схема электрической сети, характеризующаяся дополнительным по отношению к единичной ремонтной схеме отключенным состоянием линии электропередачи или единицы генерирующего, или электросетевого оборудования или схема электрической сети, которая формируется по истечении 20 минут после возникновения нормативного возмущения (за исключением нормативного возмущения, приводящего к отключению более одного элемента энергосистемы) в единичной ремонтной схеме электрической сети.

### 2.1.2 Энергорайон № 2. Феодосийско-Керченский энергорайон

В Феодосийско-Керченский энергорайон содержит объекты Филиала ПАО «Россети» Кубанское ПМЭС, ГУП РК «Крымэнерго», АО «Крымэнерго» и АО «КРЫМТЭЦ», основные из которых: ПС 220 кВ Кафа, ПС 220 кВ Феодосийская, ПС 220 кВ Насосная-2, ПС 220 кВ Насосная-3, ПС 220 кВ Камыш-Бурун, ПС 220 кВ Черноморская, ПС 220 кВ Казантип, ПС 110 кВ Керченская, ПС 110 кВ Ленино, ПС 110 кВ Соляная, ПС 110 кВ Марат, ПС 110 кВ Очистная; Камыш-Бурунская ТЭЦ.

В таблице 7 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в Феодосийско-Керченском энергорайоне Республики Крым.

Таблица 7 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций Феодосийско-Керченского энергорайона Республики Крым

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуация, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
<p>В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +23 °С в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Таврическая ТЭС - Кубанская в единичной ремонтной схеме АТ-4 ПС 220 кВ Феодосийская, расчетная токовая нагрузка АТ-3 ПС 220 кВ Феодосийская превышает ДДТН на величину до 65 %.</p> <p>Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 82 МВт</p>	<p>Двойная ремонтная схема<sup>1)</sup>, в том числе после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме (свыше 20 мин после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме) / Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше ДДН в двойной ремонтной схеме</p>	<p>Расчетная токовая нагрузка АТ-3 ПС 330 кВ Феодосийская составляет 252 А (165 % от ДДТН).</p> <p><i>Допустимые параметры:</i> 153 А (обмотка ВН АТ-3 ПС 330 кВ Феодосийская)</p>	<p>Отсутствуют</p>	<p>Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа</p>	<p>Отсутствуют</p>	<p>В инвестиционную программу АО «Крымэнерго» на 2021–2022 годы включено мероприятие: «Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа (с сооружением двух двухцепных участков 110 кВ от места разрезания до линейных порталов ПС 220 кВ Кафа)» со сроком окончания в 2022 году</p>

Примечание – <sup>1)</sup> Двойная ремонтная схема - схема электрической сети, характеризующаяся дополнительным по отношению к единичной ремонтной схеме отключенным состоянием линии электропередачи или единицы генерирующего, или электросетевого оборудования или схема электрической сети, которая формируется по истечении 20 минут после возникновения нормативного возмущения (за исключением нормативного возмущения, приводящего к отключению более одного элемента энергосистемы) в единичной ремонтной схеме электрической сети.

### 2.1.3 Энергорайон № 3. Северо-Западный энергорайон

Северо-Западный содержит энергообъекты ГУП РК «Крымэнерго», АО «Крымэнерго», Армянского Филиала ООО «Титановые инвестиции», АО «КРЫМТЭЦ», АО «СЗ», основные из которых: ПС 330 кВ Западно-Крымская, ПС 330 кВ Островская, ПС 220 кВ Донузлав, ПС 220 кВ Красноперекопск, ПС 220 кВ Титан, ПС 220 кВ Сода, ПС 110 кВ Евпатория, ПС 110 кВ Мойнаки, ПС 110 кВ Береговое, ПС 110 кВ Зимино, ПС 110 кВ Кристалл, ПС 110 кВ Холодильник, ПС 110 кВ Ковыльное, ПС 110 кВ Саки, ПС 110 кВ Гелиос, ПС 110 кВ Митяево, Сакская ТЭЦ, ТЭЦ ТИТАН, ТЭЦ Крымского содового завода

В таблице 8 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в Северо-Западном энергорайоне Республики Крым.

Таблица 8 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций Северо-Западного энергорайона Республики Крым

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +23 °С в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Сакская ТЭЦ – Холодильник с отпайкой на ПС Кристалл в ремонтной схеме ВЛ 220 кВ Красноперкопск – Донузлав нагрузка ВЛ 110 кВ Донузлав – Зимино превышает ДДТН на величину до 18 %, напряжения на ПС 110 кВ Холодильник, ПС 110 кВ Мойнаки, ПС 110 кВ Евпатория снижаются ниже МДН. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 9 МВт	Двойная ремонтная схема <sup>1)</sup> , в том числе после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме (свыше 20 мин после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме) / Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше ДДН в двойной ремонтной схеме	Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Донузлав – Зимино составляет 541 А (118 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 459 А (провод ВЛ). Напряжение на шинах 110 кВ ПС 110 кВ Мойнаки – 88,3 кВ, ПС 110 кВ Евпатория – 87,8 кВ, ПС 110 кВ Холодильник – 87,7 кВ. <i>Допустимые параметры:</i> 88,6 кВ	Отсутствуют	Установка БСК мощностью 25 Мвар на ПС 220 кВ Донузлав	Отсутствуют	В инвестиционную программу АО «Крымэнерго» на 2021–2022 годы включено мероприятие «Строительство на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 Мвар» со сроком окончания в 2022 году

Примечание – <sup>1)</sup> Двойная ремонтная схема - схема электрической сети, характеризующаяся дополнительным по отношению к единичной ремонтной схеме отключенным состоянием линии электропередачи или единицы генерирующего, или электросетевого оборудования или схема электрической сети, которая формируется по истечении 20 минут после возникновения нормативного возмущения (за исключением нормативного возмущения, приводящего к отключению более одного элемента энергосистемы) в единичной ремонтной схеме электрической сети.

## 2.2 Предложения сетевых организаций по уточнению перечня мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

### 2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ и выше

В соответствии с предложениями территориальных сетевых организаций рассмотрены ПС 110 кВ и выше, на которых по результатам контрольных измерений потокораспределения в отчетном периоде зафиксировано превышение допустимой загрузки трансформаторного оборудования в нормальной схеме или при отключении одного из трансформаторов из нормальной схемы с учетом реализации схемно-режимных мероприятий, предусмотренных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем [1].

Анализ загрузки центров питания производится при ТНВ в день контрольного замера. В таблице 9 представлены данные по ТНВ в дни контрольного замера (лето, зима) для каждого года ретроспективного пятилетнего периода.

Таблица 9 – Температура наружного воздуха в дни контрольных замеров

Год	Дата контрольного замера	ТНВ в день контрольного замера, °С
2017	20.12.2017	2,1
	21.06.2017	22,8
2018	19.12.2018	1,6
	20.06.2018	24,7
2019	18.12.2019	7,9
	19.06.2019	25,2
2020	16.12.2020	1,1
	17.06.2020	22,3
2021	15.12.2021	4,6
	16.06.2021	18,7

Анализ загрузки центров питания производится с учетом применения схемно-режимных мероприятий, предусмотренных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем [1], исходя из следующих критериев:

– для однострансформаторных подстанций по критерию недопустимости превышения величины перспективной нагрузки существующего нагрузочного трансформатора ( $S_{персп}$ ) над длительно допустимой нагрузкой ( $S_{длн}$ ) нагрузочного трансформатора в нормальной схеме;

– для двух- и более трансформаторных подстанций по критерию недопустимости превышения величины перспективной нагрузки существующего нагрузочного трансформатора ( $S_{персп}$ ) над длительно допустимой нагрузкой ( $S_{длн}$ ) нагрузочного трансформатора с учетом отключения одного из взаиморезервируемых трансформаторов на подстанции.

#### 2.2.1.1 ГУП РК «Крымэнерго»

По данным ГУП РК «Крымэнерго» рассмотрены предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ в целях исключения рисков ввода

ГАО. В таблице 10 представлены данные контрольного замера за период 2017–2021 годов по рассматриваемым ПС, в таблице 11 приведены данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период, в таблице 12 приведена расчетная перспективная нагрузка центров питания.



Таблица 10 – Фактическая нагрузка нагрузочных трансформаторов подстанций 110 кВ и выше в дни зимнего и летнего контрольного замера за последние пять лет в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя, расположенных на территории Республики Крым

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	U <sub>ном</sub> обмоток трансформатора, кВ	S <sub>ном</sub> , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая нагрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая нагрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
									2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021	
1	ПС 110 кВ Восточная	110	Т-1	ТДТН-40000/110-У1	115,0	40	2021	100	11,5	27,36	ремонт	17,18	–	11,58	7,75	14,72	10,36	11,90	–
		35			38,5	40			3,78	14,42	0,00	13,56	–	3,52	0,0	4,82	6,31	4,78	–
		10			11	40			7,72	12,94	0,00	3,62	–	8,07	7,8	9,9	4,04	7,13	–
		110	Т-2	ТДТН-40000/110-У1	115,0	40	2021	100	12,61	20,7	22,06	5,93	–	9,72	7,95	9,75	4,76	8,71	–
		35			38,5	40			1,69	2,93	10,53	2,33	–	0,00	1,34	1,44	1,93	1,06	–
		10			11	40			10,92	17,77	11,52	3,6	–	9,72	6,61	8,31	2,82	7,65	–
2	ПС 110 кВ Белогорск	110	Т-1	ТДТН-25000/110-У1	115,0	25	1992	94,75	22,54	22,56	24,44	16,94	–	17,78	9,77	11,63	14,91	16,50	–
		35			38	25			12,01	11,18	11,33	8,72	–	8,54	4,5	6,42	9,16	8,00	2,05
		10			11	25			10,53	11,39	13,11	8,22	–	9,23	5,27	5,21	5,76	8,50	–
		110	Т-2	ТДТН-16000/110-76 У1	115,0	16	1982	93	5,39	6,51	9,58	11,38	–	0,00	3,61	3,69	4,93	4,50	–
		35			38	16			1,15	0,64	1,33	1,5	–	0,00	0,58	0,58	0,72	1,90	–
		10			11	16			4,24	5,87	8,24	9,88	–	0,00	3,03	3,11	4,21	2,60	–
3	ПС 110 кВ Мойнаки	110	Т-1	ТДТН-16000/110-76У1	115,0	16	1980	93	5,48	7,82	6,04	18,40	–	8,21	9,88	9,4	6,57	14,41	–
		35			38,5	16			1,67	2,56	2,80	3,11	–	2,17	5,6	3,11	0,69	12,20	2,26
		10			11	16			3,81	5,26	3,24	15,29	–	6,04	4,29	6,29	5,88	2,21	–
		110	Т-2	ТДТН-16000/110-76У1	115,0	16	1980	93	8,61	12,23	11,99	11,99	–	11,33	7,87	13,86	8,46	11,90	–
		35			38,5	16			0,91	1,99	2,67	0,34	–	0,93	0,00	0,31	1,73	0,00	–
		10			11	16			7,7	10,24	9,32	11,63	–	10,4	7,87	13,55	6,72	11,90	–

Таблица 11 – Данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период

№ п/п	Наименование ЦП	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Коэффициент допустимой длительной (без ограничения длительности) перегрузки при ТНВ, °С						
						-20	-10	0	10	20	30	40
1	ПС 110 кВ Восточная	Т-1	ТДТН-40000/110-У1	2021	100	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
2	ПС 110 кВ Восточная	Т-2	ТДТН-40000/110-У1	2021	100	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
3	ПС 110 кВ Белогорск	Т-1	ТДТН-25000/110-У1	1992	94,75	1,20	1,20	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82
4	ПС 110 кВ Белогорск	Т-2	ТДТН-16000/110-76 У1	1982	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82
5	ПС 110 кВ Мойнаки	Т-1	ТДТН-16000/110-76У1	1980	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82
6	ПС 110 кВ Мойнаки	Т-2	ТДТН-16000/110-76У1	1980	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82

Таблица 12 – Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	U <sub>ном</sub> перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	ПС 110 кВ Восточная	2018	48,06	ПС 110 кВ Восточная	Договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт	–	–	2025	35,964	2,802	17 заявителей 10 кВ, остальные ниже 1 кВ	3,316	48,06	48,06	54,95	54,95	54,95	54,95
				ПС 110 кВ Восточная	ООО «Монолит-Комфорт», многоквартирный жилой комплекс	460/004-133-20	11.02.2020	2025	1,387	0,870	10	0,207						
				ПС 110 кВ Восточная	ПЖСК «Луговое»	443/004-2063-16	21.11.2016	2025	0,870	0,000	10	0,348						

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	U <sub>ном</sub> перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	2025	2026	2027	2028
				ПС 110 кВ Восточная	ООО «Крымский газобетонный завод»	460/004-877-22	28.03.2022	2025	1,700	0,800	10	0,630						
				ПС 110 кВ Восточная	физ. лицо	460/005-79-21	21.01.2021	2025	4,850	0,000	35	1,940						
2	ПС 110 кВ Белогорск	2019	34,02	ПС 110 кВ Белогорск	Договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт	-	-	2025	22,769	2,601	17 заявителей 10 кВ, остальные ниже 1 кВ	2,017	34,02	63,10	65,94	65,94	65,94	65,94
				ПС 110 кВ Белогорск	ООО «Крымская Сырная Компания», нежилые помещения	460/007-2612-20	03.11.2020	2025	0,834	0,534	10	0,150						
				ПС 110 кВ Белогорск	ООО «Усадьба Белогорье», цеха по переработке винограда	460/007-1553-21	06.07.2021	2025	1,000	0,000	10	0,500						
				ПС 110 кВ Белогорск	ООО «ТК «Белогорский»	1303/002-31-17	08.11.2017	2024	30,000	0,000	10	27,000						
3	ПС 110 кВ Мойнаки	2020	30,39	ПС 110 кВ Мойнаки	Договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт	-	-	2025	25,687	4,915	10 заявителей 10 кВ, остальные ниже 1 кВ	2,077	30,39	34,97	41,91	41,91	41,91	41,91
				ПС 110 кВ Мойнаки	ООО «Специализированный застройщик «ТАВРИДА СТРОЙ», размещение и реконструкция объектов недвижимого имущества	460/031-528-21	12.03.2021	2025	0,695	0,566	10	0,052						
				ПС 110 кВ Мойнаки	ООО «СК Консоль - Строй ЛТД», Жилой квартал	460/031-1451-22	11.05.2022	2025	0,700	0	10	0,280						
				ПС 110 кВ Мойнаки	ООО Специализированный застройщик «Соцпромстрой - Дрим», земельный участок	460/031-2297-21	30.07.2021	2025	0,900	0,015	10	0,177						
				ПС 110 кВ Мойнаки	ООО «Бережет», земельный участок	460/031-3367-21	17.03.2022	2025	1,650	0	10	0,330						
				ПС 110 кВ Мойнаки	ООО «КАЕЦ», комплекс апартаментов «Центральный»	460/031-305-21	10.02.2021	2025	1,730	0	0,4	0,692						
				ПС 110 кВ Мойнаки	ООО Специализированный застройщик Кречет	406/031-226-20	24.03.2020	2025	1,884	0	10	0,753						
				ПС 110 кВ Мойнаки	ООО СЗ «Про-Сервис», земельный участок	460/031-3078-21	07.10.2021	2025	2,000	0	10	0,400						
				ПС 110 кВ Мойнаки	ООО «Ривьера» (многофункциональный рекреационный комплекс)	443/031-369-18	26.03.2018	2025	4,310	0	10	1,724						

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное перспективное присоединение нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{ном}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	2025	2026	2027	2028
				ПС 110 кВ Мойнаки	ООО «СЗ «СДК»	66/1303/2022	08.07.2022	2024	10,633	0	10	4,250						

Примечание – Перечень договоров на ТП менее 670 кВт приведен отдельно в приложении В.

### ПС 110 кВ Белогорск.

Согласно данным в таблицах 10, 11, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2019 года и составила 34,02 МВА. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 183 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 117 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +7,9 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,095.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 2,05 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 54,60 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 31,92 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 63,89 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 365 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора. В ПАР после отключения Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит до 233 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Белогорск ниже уровня  $S_{ддн}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Белогорск расчетный объем ГАО составит 43,06 МВт.

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов определяется по формуле:

$$S_{персп}^{тр} = S_{макс}^{факт} + \sum S_{ту} \cdot K_{наб} + S_{доп} - S_{срм}, \quad (1)$$

где  $S_{ту} \cdot K_{наб}$  – мощность новых потребителей, подключаемых к ПС в соответствии с ТУ на ТП, с учетом коэффициентов набора;

$S_{доп}$  – увеличение нагрузки рассматриваемой подстанции в случае перераспределения мощности с других центров питания;

$S_{срм}$  – объем схемно-режимных мероприятий, направленных на снижение нагрузки трансформаторов подстанции, в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем [1].

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{персп}^{тр} = 34,02 + 31,92 + 0 - 2,05 = 63,89 \text{ МВА.}$$

В результате перевода нагрузки ПС 35 кВ Колодезное и части нагрузки ПС 35 кВ Зуя на ПС 110 кВ Трудовое, и изменения точки секционирования сети 35 кВ перспективная нагрузка подстанции не превысит 63 МВА.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР выявлена необходимость замены существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 63 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 25 МВА, Т-2 16 МВА на 2×63 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно техническим условиям по действующему договору на технологическое присоединение № 1303/002-31-17 от 08.11.2017 предусмотрена замена существующих Т-1, Т-2 мощностью 25 МВА и 16 МВА соответственно на трансформаторы мощностью 63 МВА каждый.

Необходимость увеличения трансформаторной мощности также учтена в технических условиях по действующим договорам на технологическое присоединение № 460/007-2705-21 от 07.09.2021, № 460/007-2612-20 от 03.11.2020, № 460/007-1501-22 от 17.05.2022, № 443/007-1619-17 от 09.08.2017, № 460/007-1553-21 от 06.07.2021.

#### ПС 110 кВ Мойнаки.

Согласно данным в таблицах 10, 11, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2020 года и составила 30,39 МВА. В ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 154 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +1,1 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,142.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 2,26 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 46,19 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 11,52 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 39,65 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 192 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Мойнаки ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов расчетный объем ГАО составит 19,84 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 30,39 + 11,52 + 0 - 2,26 = 39,65 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 39,65 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП.

В действующем договоре на технологическое присоединение от 08.07.2022 по техническим условиям № 66/1303/2022 предусмотрена замена двух трансформаторов 2×16 МВА на 2×63 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×63 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Необходимость увеличения трансформаторной мощности также учтена в технических условиях по действующим договорам на технологическое присоединение № 443/031-450-18 от 05.04.2018, № 460/031-423-22 от 11.03.2022, № 460/031-170-22 от 03.03.2022, № 460/031-96-22 от 19.01.2022, № 460/031-1940-20 от 20.10.2020, № 460/031-3820-21 от 24.02.2022, № 460/031-2297-21 от 30.07.2021, № 443/031-1674-17 от 12.09.2017, № 460/031-3367-21 от 17.03.2022, № 460/031-305-21 от 10.02.2021, № 460/031-3078-21 от 07.10.2021, № 443/031-369-18 от 26.03.2018, № 460/031-1451-22 от 11.05.2022.

#### 2.2.1.2 АО «Крымэнерго»

По данным АО «Крымэнерго» рассмотрены предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ и выше в целях исключения рисков ввода ГАО. В таблице 13 представлены данные контрольного замера за период 2017–2021 годов по рассматриваемым ПС, в таблице 14 приведены данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период, в таблице 15 приведена расчетная перспективная нагрузка центров питания.

Таблица 13 – Фактическая нагрузка нагрузочных трансформаторов подстанций 110 кВ и выше в дни зимнего и летнего контрольного замера за последние пять лет в энергосистеме Республики Крым

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	U <sub>ном</sub> обмоток трансформатора, кВ	S <sub>ном</sub> , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая нагрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая нагрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
									2017	2018	2019	2020	2021	2017	2018	2019	2020	2021	
1	ПС 110 кВ Гурзуф	110	T-1	ТДН-10000/110-У1	110/10	10	1991	–	4,37	3,99	4,86	4,32	3,41	2,62	2,14	3,70	2,69	3,48	–
			T-2	ТДН-10000/110	110/10	10	1970	–	1,92	2,07	1,50	2,80	3,55	2,16	2,28	5,93	1,75	2,88	–
2	ПС 110 кВ Саки	110	T-1	ТДТН-25000/110	110/35/10	25	1973	–	9,08	10,64	15,59	12,68	0	8,01	12,57	10,28	7,76	0	2,26
			T-2	ТДТН-25000/110	110/35/10	25	1969	–	11,01	15,68	13,64	21,54	0	9,87	17,07	20,28	12,81	0	

Таблица 14 – Данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период

№ п/п	Наименование ЦП	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Коэффициент допустимой длительной (без ограничения длительности) перегрузки при ТНВ, °С						
						-20	-10	0	10	20	30	40
1	ПС 110 кВ Гурзуф	T-1	ТДН-10000/110-У1	1991	–	1,20	1,20	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82
2	ПС 110 кВ Гурзуф	T-2	ТДН-10000/110	1970	–	1,20	1,20	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82
3	ПС 110 кВ Саки	T-1	ТДТН-25000/110	1973	–	1,20	1,20	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82
4	ПС 110 кВ Саки	T-2	ТДТН-25000/110	1969	–	1,20	1,20	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82

Таблица 15 – Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	U <sub>ном</sub> перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	ПС 110 кВ Гурзуф	2019	9,63	ПС 110 кВ Гурзуф	Договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт	–	–	2025	4,243	0,590	3 заявителя 10 кВ, остальные ниже 1 кВ	0,365	9,63	9,63	11,06	11,06	11,06	11,06
				ПС 110 кВ Гурзуф	ООО «Динамика», среднеэтажная жилая застройка, кад. № 90:25:000000:1645	460/015-911-19	20.05.2019	2025	0,800	0	10	0,320						
				ПС 110 кВ Гурзуф	ООО «Специализированный застройщик «Изумруд»	460/015-2171-19	21.10.2019	2025	1,632	0,147	10	0,297						
				ПС 110 кВ Гурзуф	ООО «СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК «АЛЬМАГОР» ЗУ-гостиничное обслуживание	460/015-3917-21	13.12.2021	2025	1,728	0	10	0,346						
2	ПС 110 кВ Саки	2019	30,6	ПС 110 кВ Саки	Договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт	–	–	2025	35,871	1,4	22 заявителей 6-10 кВ, остальные ниже 1 кВ	3,447	30,6	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09
				ПС 110 кВ Саки	физ. лицо	460/034-2858-21	11.11.2021	2025	0,79	0	0,4	0,553						
				ПС 110 кВ Саки	МКУ «Сакиинвестпроект»	443/034-2410-16	09.03.2017	2025	0,9	0	10	0,36						
				ПС 110 кВ Саки	ГБУЗ РК «Сакская районная больница»	460/034-1200-21	11.05.2021	2025	1,3	0,232	0,4	0,2136						

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{ном}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	2025	2026	2027	2028
				ПС 110 кВ Саки	ГУП РК «Вода Крыма», водопроводные очистные сооружения	460/031-2626-21	03.09.2021	2025	3,655	0	10	2,5585						
				ПС 110 кВ Саки	ООО «Виктория» (культурно-развлекательный комплекс)	443/034-286-18	29.03.2018	2025	3	0	35	0,3						
				ПС 35 кВ Колос	МКУ «Сакиинвестпроект»	443/034-2411-16	09.03.2017	2025	0,9	0	10	0,36						
				ПС 35 кВ Колос	ГБУЗ РК «Сакская районная больница»	460/034-1200-21	11.05.2021	2025	1,3	0,232	0,4	0,1068						
				ПС 35 кВ Новofедоровка (Е)	АО «МЕДДИРТ САКИ», гостинично-санаторный комплекс	460/034-2062-20	28.09.2020	2025	2	0	10	0,8						
				ПС 35 кВ Совхозная	ООО «СЗ «Прибрежное»	460/034-2513-21	23.08.2021	2025	2,9972	0	10	1,19888						
				ПС 35 кВ Сувоовская	ООО «Табачная компания «ПЭППЭЛЛ»	460/034-1208-22	19.04.2022	2025	2,1	0,60	10	1,05						

Примечание – Перечень договоров на ТП менее 670 кВт приведен отдельно в приложении В.



### ПС 110 кВ Гурзуф.

Согласно данным в таблицах 13, 14 фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2019 года и составила 9,63 МВА. В ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 101 % от  $S_{длн}$ , что превышает  $S_{длн}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +25,2 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,953.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 7,67 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 1,43 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 11,06 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 116 % от  $S_{длн}$ , что превышает  $S_{длн}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Гурзуф ниже уровня  $S_{длн}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов расчетный объем ГАО составит 1,42 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{персп}^{ТР} = 9,63 + 1,43 + 0 - 0 = 11,06 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 11,06 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

### ПС 110 кВ Саки.

Согласно данным в таблицах 13, 14 фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2019 года и составила 30,6 МВА. В ПАР при отключении одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составляет 119 % от  $S_{длн}$ , что превышает  $S_{длн}$ .

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +25,2 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,953 (Т-1  $S_{ном} = 25$  МВА, 1987 года выпуска, Т-2  $S_{ном} = 25$  МВА, 1969 года выпуска).

Согласно предоставленной информации, при аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 2,26 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 54,8 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 11,49 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6-35 кВ может составить 39,83 МВА. Таким образом в ПАР загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 168 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$ .

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Саки ниже уровня ДДН отсутствует. В случае аварийного отключения одного трансформатора на ПС 110 кВ Саки расчетный объем ГАО составит 14,1 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 30,6 + 11,49 + 0 - 2,26 = 39,83 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 39,83 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного рекомендуется реконструкция ПС 110 кВ Саки с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 напряжением 110/35/10 кВ мощностью 2×25 МВА на новые трансформаторы напряжением 110/35/10 кВ мощностью 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Лучистое.

На ПС 110/10 кВ Лучистое установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 110 кВ Лучистое определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{\text{пер}}$ ).

Согласно представленным данным собственника с ПС 110 кВ Лучистое отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции за отчетный период 2017–2021 годов составила:

– в зимний период: 4,89 МВА (19.12.2018);

– в летний период: 4,03 МВА (19.06.2019).

Объем ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 19,75 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности прирост к 2023 году составит 6,2 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Лучистое к 2023 году составит 11,1 МВА для зимнего режима и 10,2 МВА для летнего режима.

Расчётная нагрузка Т-1 ПС 110 кВ Лучистое в ПАР отключения Т-2 ПС 110 кВ Лучистое в зимнем режиме составит 11,1 МВА (111 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 10,2 МВА (102 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Расчётная нагрузка Т-2 ПС 110 кВ Лучистое в ПАР отключения Т-1 ПС 110 кВ Лучистое в зимнем режиме составит 11,1 МВА (176 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 10,2 МВА (162 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Ввиду превышения  $S_{ддн}$  рекомендуется выполнить замену существующих трансформаторов Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Лучистое номинальной мощностью 10 МВА и 6,3 МВА соответственно на трансформаторы номинальной мощностью 16 МВА каждый.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Необходимость замены трансформаторов на трансформаторы большей мощности учтена в технических условиях по действующим договорам на технологическое присоединение № 460/012-1049-19 от 19.06.2019, № 460/012-1955-19 от 25.09.2019, № 443/012-1060-17 от 29.05.2017, № 460/012-1282-19 от 01.07.2019.

ПС 220 кВ Бахчисарай.

АО «Крымэнерго» предлагается выполнить реконструкцию ПС 220 кВ Бахчисарай с увеличением трансформаторной мощности на 187 МВА до 306 МВА с установкой двух автотрансформаторов мощностью 125 МВА каждый для обеспечения технологического присоединения потребителей.

Данное мероприятие отсутствует в СиПР Республики Крым [3], обосновывающие материалы, в том числе информация о фактической нагрузке трансформаторов, перспективной нагрузке трансформаторов, копии ТУ на ТП не предоставлены. Поэтому указанное мероприятие далее не учитывается.

ПС 220 кВ Насосная-2.

АО «Крымэнерго» предлагается выполнить реконструкцию ПС 220 кВ Насосная-2 с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 20 МВА каждый на трансформаторы мощностью 2×40 МВА для исключения (предотвращения) рисков ввода ГАО.

Данное мероприятие отсутствует в СиПР Республики Крым [3], обосновывающие материалы, в том числе информация о фактической нагрузке трансформаторов, перспективной нагрузке трансформаторов, копии ТУ на ТП не предоставлены. Поэтому указанное мероприятие далее не учитывается.

ПС 220 кВ Насосная-3.

АО «Крымэнерго» предлагается выполнить реконструкцию ПС 220 кВ Насосная-3 с заменой трансформаторов Т-1 мощностью 25 МВА, Т-2 мощностью 20 МВА на трансформаторы мощностью 2×40 МВА для исключения (предотвращения) рисков ввода ГАО.

На ПС 220/35/10 кВ Насосная-3 установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 220 кВ Насосная-3 определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{пер}$ ) в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2].

Согласно представленным данным собственника с ПС 220 кВ Насосная-3 отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры

питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2017–2021 годов составила:

- в зимний период: 22,55 МВА (16.12.2020);
- в летний период: 19,22 МВА (17.06.2020).

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 10,6 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности прирост к 2023 году составит 4,6 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 220 кВ Насосная-3 к 2023 году составит 27,1 МВА для зимнего режима и 23,7 МВА для летнего режима.

Расчётная загрузка Т-1 ПС 220 кВ Насосная-3 в ПАР отключения Т-2 ПС 220 кВ Насосная-3 в зимнем режиме составит 27,15 МВА (109 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 23,82 МВА (95 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{ддн}$ .

Расчётная загрузка Т-2 ПС 220 кВ Насосная-3 в ПАР отключения Т-1 ПС 220 кВ Насосная-3 в зимнем режиме составит 27,15 МВА (136 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 23,82 МВА (119 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Ввиду превышения  $S_{ддн}$  рекомендуется выполнить замену существующего Т-2 ПС 220 кВ Насосная-3 номинальной мощностью 20 МВА на силовой трансформатор номинальной мощностью 40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

## 2.2.2 Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям

### 2.2.2.1 ГУП РК «Крымэнерго»

Показатели надежности и объемы недоотпуска электрической энергии представлены в таблице 16. При этом не зафиксирован объем ущерба, вызванный недоотпуском электрической энергии потребителям.

Таблица 16 – Показатели надежности и объемы недоотпуска электрической энергии на объектах ГУП РК «Крымэнерго» на территории Республики Крым

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_{в}$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
1	ПС 220 кВ Кафа	Отключение ВЛ 220 кВ Кафа-Насосная-2 с успешным АПВ действием ДФЗ. ПС 220 кВ Кафа: ДФЗ, «ОВ». По факту отключения ВЛ 220 кВ Кафа-Насосная-2 в ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская в 1 и 2 комплектах были сформированы и реализованы УВ на ОН 2 очереди Крыма 76 МВт. ПС 220 кВ Насосная-2: отключился Т-2 (31,5 МВА, 220/35/10 кВ, работал в режиме 220/35) действием ДЗТ с работой схемы ОД КЗ (ВЛ 220 кВ Кафа – Насосная-2)	57000	Т	220	3			0,4	0,664	н/д				12350				2017
2	ПС 330 кВ Симферопольская	ПС 330 кВ Симферопольская действием ПДЭ-2802 отключился ВВ 110 Перевальное, АПВ – неуспешное; на ПС 110 кВ Перевальное действием ПДЭ-2802 отключился СМВ 110, АПВ – успешное. Повторное отключение СМВ 110 ПС 110 кВ Перевальное - АПВ неуспешное (СМВ 110 ПС 110 кВ Перевальное)	4000	ВЛ	110				0,4	0,07	1	30,3							
3	ПС 220 кВ Насосная-3	Отключение ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Казантип II цепь действием 1,2 ст.	500	ВЛ	220				0,2	0,04	н/д				100				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		ТЗНП. На ПС 220 кВ Казантип через 5 с действием защиты минимального напряжения отключились МВ 35 кВ Т-2. АВР 35 кВ не сработало. МВ 10 кВ Т-2 защитой минимального напряжения (ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Казантип II цепь)																	
4	ПС 220 кВ Камыш-Бурун	Отключение ВЛ 110 кВ Камыш-Бурун – Очистная (с отпайками на ПС Солнечная и ПС Альбатрос) – Керченская. Развитие - излишняя работа дифференциальной защиты трансформатора Т-3 (40 МВА, 6/35/110 кВ) на Камыш-Бурунской ТЭЦ (ВЛ 110 кВ Камыш-Бурун – Очистная с отпайками)	1520	ВЛ	110				0,2	0,31	н/д				0				
5	ПС 500 кВ Тамань	Отключение КВЛ 220 кВ Тамань – Кафа I цепь при выведенной в ремонт ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Камыш-Бурун с неуспешным АПВ. Отключение КВЛ вызвало работу локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости (ЛАПНУ) на отключение второй очереди нагрузки	85000	КВЛ	220				0,2	0,05	н/д				17740				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_{в}$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		Республики Крым и г. Севастополя (КВЛ 220 кВ Тамань – Кафа I цепь)																	
6	ПС 220 Насосная-2	На ПС 220 кВ Насосная-2 при выводе 1с 10 кВ ошибочно отключен ТР 35 Т-2 под нагрузкой, от диф. защиты Т-2 (ДЗТ-11) отключился Т-2 (31,5 МВА) 220/35/10 кВ с включением КЗ 220 Т-2 с последующей работой ДФЗ ВЛ 220 кВ Кафа – Насосная-2 и отключением ОД 220 Т-2. При этом на ПС 220 кВ Насосная-2 от комплекта защит ВЛ 220 кВ Кафа – Насосная-2 (ДФЗ, ДЗ, МФТО, ТЗНП) (ШЭ 2607-086) отключились СВ 220 и МВ 110 Нижнегорская; на ПС 220 кВ Кафа от комплекта защит ВЛ 220 кВ Кафа – Насосная-2 (ДФЗ, ДЗ, ТЗНП, МТЗ, ТО) (ШЭ 2607 088) отключился В 220 Насосная-2 с успешным АПВ. На СВ 220 ПС 220 кВ Насосная-2 АПВ не работало. МВ 110 Нижнегорская АПВ успешное (Ошибочные действия персонала)	9000		220			3	0,2	0,03	н/д					1650			
7	ПС 220 Насосная-2	На ПС 330 кВ Симферопольская в ЛАПНУ ПС 330 кВ Симферопольская по факту приема	67500		220			3	0,2	0,063	н/д					21400			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба	
		команды № 11 были реализованы УВ на отключение ОН 5 оч. Крым. Ошибочные действия персонала при производстве работ на ПА (АЛАРр, АОПО) (ШЭЭ 223 0109) ВЛ 220 кВ Кафа - Насосная-2 на ПС 220 кВ Насосная-2 (Ошибочные действия персонала)																
8	ПС 330 кВ Джанкой	ПС 330 кВ Джанкой КЗ в ЗРУ-10 кВ 1-С, яч. №3. Нагрузка шин 35 кВ переключена от Т-2 - работой АВР-35. Выключатель 10 кВ Т-1 не отключился (Т-1 ПС 330 кВ Джанкой)	800	Т	330				0,2	1,47	1	176,4			2400			
9	ПС 110 кВ Новоозерное	ПС 110 кВ Новоозерная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Донузлав - Глебовка левая с отпайками произошло падение колонки ф. «А» РСП-2 110 в сторону 2С 110 кВ. Отключение ВЛ 110 кВ Донузлав - Глебовка правая и 1С 10 кВ, 2 С 10 кВ (СП 110 кВ ПС 110 кВ Новоозерное)	9500	Т	110				0,2	0,063	4	97,4			4750			
10	ПС 220 кВ Бахчисарай	ПС 220 кВ Бахчисарай действием ДЗОШ 10 кВ АТ-1 отключился АТ-1 220/110/10 63 МВА с работой ОД КЗ 220 кВ. АВР 10 не работал (АТ-1 ПС 220 кВ Бахчисарай)	24000	Т	220				0,2	0,016	7	15,7			2000			
11	ПС 110 кВ Зимино	Отключение Т-2 на ПС 110 кВ Зимино:	4000	Т	110				0,2	0,154	10	203,2			2100			



№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба			
		работа ОД КЗ 110 Т-2 от ДЗТ (Т-2 ПС 110 кВ Зимино)																		
12	ПС 110 кВ Перевальное	Отключение Т-2 на ПС 110 кВ Перевальное: работа ОД КЗ 110 Т-2 от ДЗТ (Т-2 ПС 110 кВ Перевальное)	1500	Т	110				0,2	0,08	9	91,9					750			
13	ПС 110 кВ Альбатрос	Отключение ВЛ 110 кВ Камыш-Буркн – Очистная с отпайками на ПС 110 кВ Солнечная, ПС 110 кВ Альбатрос. АПВ неуспешное.	120	ВЛ	110				1	9,15							30			
14	ПС 330 кВ Джанкой	ПС 330 кВ Джанкой в цепях приемника АКА 32 108 кГц ВЛ 220 кВ Джанкой - Насосная-2 в результате ошибочных действий персонала РЗА произошел пуск команд на отключение нагрузки 3,4,5 очередей Крыма проходящих через ПС 330 кВ Джанкой (Ошибочные действия персонала)	44300	ВЛ	220				0,2	0,25	н/д						6100			
15	ПС 110 кВ Старый Крым	Отключение ВЛ 110 кВ Старый Крым - Судак с отпайкой на ПС 110 кВ Капсель, при отключенном по нормальной схеме на ПС 110 кВ Алушта МВ 110 Лучистое. АПВ неуспешное (ВЛ 110 кВ Старый Крым – Судак с отпайкой на ПС Капсель)	28530	ВЛ	110				0,4	1,522	1	15,7					5100			
16	ПС 330 кВ Джанкой	ПС 220 кВ Насосная-2 работа газовой	99000	Т	220	3	–	3	0,2	0,016	9	768,7					6210			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_{в}$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		защиты Т-1, работа ОД, КЗ 220 Т-1. При этом на ПС 330 кВ Джанкой отключился ЭВ 220 НС-2, АПВ не работало. На ПС 220 кВ НС-2 отключился СЭВ 220, АПВ с контролем синхронизма - штатно не отработало. Из-за превышения уставки КТР сечения ОЭС Юга - Крым 2 (543 МВт факт, уставка 530 МВт) работа ЛАПНУ 3 очереди (Т-1 ПС 220 кВ Насосная-2)																	
17	ПС 220 кВ Насосная-3	На ПС 220 кВ Насосная-3 при выведенном в ремонт МВ 220 кВ Казантип-2 отключился МВ 110 Казантип-1 (В 220 Казантип I цепь ПС 220 кВ Насосная-3)	2100	ВЛ	220	-	-	0,2	0,01	4	128					100			
18	ПС 330 кВ Джанкой	ПС 330 кВ Джанкой отключился Т-2 (ЭВ 220 Т-2, МВ 35 Т-2, МВ 10 Т-2) действием ДЗТ. Отключение 2С 10 кВ (Т-2 ПС 330 кВ Джанкой)	2500	Т	220	3	-	3	0,2	0,296	7	674,6				3300			
19	ПС 330 кВ Островская	Действием 1з. ДЗ, 1ст. ТЗНП, ТО на ПС 330 кВ Островская отключилась ВЛ 110 кВ Островская-Зимино. АПВ неуспешное. На ПС 220 кВ Красноперекоск действием АЧР отключались:	15000	ВЛ	110	-	-	0,4	0,062	1	4,2					9269			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		Выключатели 6 кВ, 35 кВ Т-1,2; МВ 220 Сода-2 (ВЛ 110 кВ Островская – Зимино с отпайками)																	
20	ПС 110 кВ Кубанская	Действием ДФЗ 201 отключалась ВЛ 110 кВ Кубанская-Белогорск. АПВ неуспешное. На ПС 110 кВ Нижегородская обесточивалась нагрузка Т-2 (конструктивно схемы АВР 10 кВ нет) (ВЛ 110 кВ Кубанская – Белогорск)	3000	ВЛ	110	–	–	–	0,4	0,73	н/д					300			
21	ПС 220 кВ Насосная-2	Отключалась ВЛ 110 кВ Насосная-2 - Нижегородская от ТО с неуспешным АПВ (ВЛ 110 кВ Насосная-2 – Нижегородская)	8000	ВЛ	110	–	–	–	0,6	0,07	6	282,9				2000			
22	ПС 110 кВ Саки	на ПС 110 кВ Кристалл действием газовой защиты с работой КЗ 110 кВ и последующим отказом ОД 110 кВ Т-2. С отключением ВЛ 110 кВ Саки - Кристалл с отпайкой на СТС, АПВ неуспешное. Одновременно - отключение ВЛ 110 кВ Береговое – Мойнаки с неуспешным АПВ (Т-2 ПС 110 кВ Кристалл)	40000	ВЛ	110	–	–	–	0,2	0,12									
				Т	110	3	–	3	0,2	0,692	9	233,9				53000			
23	ПС 110 кВ Тракторная	На ПС 110 кВ Тракторная штатно включился К.З-110 Т-1, отключился ОД 110 Т-1 от МТЗ. Режимные особенности: На	5000	Т	110	3	–	3	0,2	0,096	18	327				2500			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_{в}$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		ПС 110 кВ Ковыльное включен СМВ-110, На ПС 330 кВ Островская отключен ВВ 110 Ковыльное (Т-1 ПС 110-кВ Трактовая)																	
24	ПС 110 кВ Евпатория	На ПС 110 кВ Евпатория от ДФЗ отключился ЭВ 110 Холодильник с неуспешным 1,2 циклом АПВ. Отключение 1 и 2 С 110 кВ ПС 110 кВ Холодильник (ДФЗ ВЛ 110 кВ Мойнаки – Евпатория (Береговое) (ДФЗ-201), выведена из эксплуатации)	38370	ВЛ	110	–	–	–	0,6	0,614	1	24,8			6800				
25	ПС 110 кВ Ленино	На ПС 110 Ленино действием ДЗТ аварийно отключался Т-1, при выведенном в ремонт Т-2, с отключением ЭВ 110 Феодосийская и ЭВ 110 Керченская действием 5 ступени ТЗНП и успешным АПВ (Т-1 ПС 110 кВ Ленино)	4000	Т	110	3	–	3	0,2	0,12	11	199,5			5200				
26	ПС 220 кВ Бахчисарай	На ПС 220 кВ Бахчисарай действием защиты: потеря охлаждения АТ-1 отключился АТ-1 (63 МВА 220/110/35) с воздействием на включение КЗ-220 кВ (ф «А») (АТ-1 ПС 220 кВ Бахчисарай)	24000	Т	220	3	–	3	0,2	0,012	7	301,6			1600				
27	ПС 330 кВ Островская	На ПС 330 кВ Островская действием 1,2ст. ТЗНП, ТО отключился ВВ 110 кВ Александровка 2 с	6000	ВЛ	110	–	–	–	0,8	0,954	4	40,8			700				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		неуспешным АПВ (ВЛ 110 кВ Островская – Александровка - 2)																	
28	ПС 330 кВ Западно-Крымская	На ПС 330 кВ Западно-Крымская при КЗ ф. С на «землю» на ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Гелиос действием ДЗЛ ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Гелиос (RED670) отключился ЭВ 110 Гелиос, одновременно с КЗ на ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Гелиос в ДЗШ-110 кВ (ШШ 2310.512) пришёл сигнал «Внешний УРОВ Q18» (Работа внешнего УРОВ ГТУ №6), по факту приёма которого сформировано отключение 1 С 110 кВ ПС 330 кВ Западно-Крымская с запретом АПВ и отправлены команды на ПС 110 кВ Гелиос (ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Гелиос)	5000	ВЛ	110	–	–	0,2	0,116	4	49,2					2030			
29	ПС 110 кВ Лучистое	На ПС 110 кВ Лучистое действием 3 ст. ТЗНП отключился СМВ 110. АПВ неуспешное. АВР 10 кВ был выведен в связи с дефектом (ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое)	2000	Т	110	3	–	2	0,2	0,036	1	8,2				330			
30	ПС 330 кВ Симферопольская	Отключилась ВЛ 110 кВ Симферопольская - Центральная с	3000	ВЛ	110	–	–	0,6	2,24	1	20,2					100			
				Т	110	3	–	2	0,2	0,006	8	68,1							

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		отпайками на ПС 110 кВ Фотон и ПС 110 кВ Петровские высоты с неуспешным АПВ. На ПС 110 кВ Фотон сработал АВР, на ПС 110 кВ Петровские высоты обесточен Т-1 (КВЛ 110 кВ Симферопольская – Центральная с отпайками)																	
31	ПС 330 кВ Севастополь	ВЛ 110 кВ Севастополь - ПС-12 (Ошибочные действия персонала)	1800	ВЛ	110	-	-	0,2	0,012						0				
32	ПС 110 Керченская	Отключение ВЛ 110 кВ Керченская - Соляная и ВЛ 110 кВ Соляная – Марат с неуспешным АПВ. На ПС 110 кВ Керченская отключение МВ 110 Соляная от ТО и 1ст. ТЗНП. Схемно-режимные особенности: ВЛ 110 кВ Керченская – Соляная и ВЛ 110 кВ Соляная – Марат работают в тупиковом режиме по нормальной схеме, разрыв на СМВ 110 ПС 110 кВ Марат (ВЛ 110 кВ Керченская – Соляная)	5250	ВЛ	110	-	-	0,2	0,08	1	8,2			2400					
33	ПС 110 кВ Нижегородская	Отключилась ВЛ 110 кВ Белогорск-Нижегородская с неуспешным АПВ. На ПС 110 кВ Нижегородская отключилась нагрузка 1-2С 10 кВ	2750	ВЛ	110	-	-	0,4	0,212	5	85,4			1460					

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба			
		(ВЛ 110 кВ Белогорск – Нижегородская)																		
34	ПС 330 кВ Островская	Отключилась ВЛ 110 кВ Островская – Зимино с отпайками действие защит: ПС 330 кВ Островская Т.О., 1 ст ТЗНП. АПВ выведено по норме КЗ.; ПС Зимино отключался ЭВ-110 Островская от ТЗНП 1 ст. с успешным АПВ (ВЛ 110 кВ Островская – Зимино с отпайками)	5000	ВЛ	110	–	–	–	0,4	0,062	1	4,8			2200					
35	ПС 330 кВ Симферопольская	Отключение ВЛ 110 кВ Симферопольская - Центральная с отпайками на ПС 110 кВ Фотон и ПС 110 кВ Петровские Высоты с неуспешным АПВ и РПВ от ДФЗ. На ПС 110 кВ Фотон сработал АВР, на ПС 110 кВ Петровские высоты обесточен Т-1 (КВЛ 110 кВ Симферопольская – Центральная с отпайками)	2000	ВЛ	110	–	–	–	0,6	2,24										
				Т	110	3	–	2	0,2	0,01	4	76,6			100					
36	ПС 330 кВ Симферопольская	ПС 330 кВ Симферопольская при выведенной в ремонт 2 СШ 220 кВ действием ДЗШ отключилась 1 СШ 220 кВ. Отключение ВВ 220 АТ-4, ВВ 220 Кафа I цепь, ЭВ 220 Кафа II цепь, ВВ 220 Бахчисарай, ВВ 220 АТ-1, ВВ 220 АТ-2,	25000	ВЛ	220	–	–	–	0,2	0,04	3	137,4			5000					
				ВЛ	220	–	–	–	0,2											
				ВЛ	220	–	–	–	0,2											

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		ВВ 220 АТ-4, ВВ 220 АТ-5 (1 СШ 220 кВ ПС 330 кВ Симферопольская)																	
37	ПС 110 кВ Восточная	Отключилась ВЛ 110 кВ Северная-Восточная с отпайкой на ПС 110 кВ Завокзальная от ТЗНП 1ст (работающая в тупиковом режиме) По состоянию сети - на реконструкции ВЛ 110 кВ Симферопольская - Восточная (ВЛ 110 кВ Северная – Восточная с отпайкой на ПС Завокзальная)	50000	ВЛ	110	–	–	0,6	0,799	4	40					8300			
38	ПС 330 кВ Севастополь	На ПС 330 кВ Севастополь отключение МВ 110 ПС-5 от АОПО АТ-3 (Ошибочные действия персонала)	39300	ВЛ	110	–	–	0,2	0,022	н/д						4000			
39	ПС 330 кВ Островская	ПС 330 кВ Островская действием ТЗНП отключился ВВ 110 кВ Ковыльное, АПВ неуспешное. ВВ 110 кВ ф. «А» выработана норма кз. (15 шт), АПВ выведено (ВЛ 110 кВ Островская – Ковыльное с отпайками)	9000	ВЛ	110	–	–	0,6	0,412	2	39,5					6000			
40	ПС 110 кВ Старый Крым	ПС 110 кВ Ст. Крым действием ДФЗ 201, 1 зона Д.З. отключился ЭВ 110 Судак. АПВ неуспешное, РПВ неуспешное (ВЛ 110 кВ Старый Крым – Судак с отпайкой на ПС Капсель)	23000	ВЛ	110	–	–	0,4	1,522	1	15,9					7450			



№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба	
41	ПС 110 кВ Кубанская	Действием ДФЗ отключалась ВЛ 110 кВ Кубанская – Белогорск. АПВ неуспешное (ВЛ 110 кВ Кубанская – Белогорск)	8800	ВЛ	110	–	–	–	0,4	0,73	1	35,6			16100			
42	ПС 330 кВ Севастополь	АТ-2 ПС 330 кВ Севастополь (Комплект РЗ №2 АТ-2 (ДЗТ, ГЗ, ГЗ РПН) (Ш2700 08.620)	9200	Т	330	3	–	3	0,2	0,002	1	39,5			460			
43	ПС 220 кВ Казантип	ПС 220 кВ Казантип Т-1 (Т-1 ПС 220 кВ Казантип)	1500		220				0,2	0,016	5	60,8			250			
44	ПС 330 кВ Западно-Крымская	ПС 330 кВ Западно-Крымская действием ШДЭ 2802,1,2 ст. ТЗНП 2 зоны отключилась ВЛ 110 кВ Зимино. Схемно отключились ВЛ 110 кВ Западно-Крымская - Крайняя правая, ВЛ 110 кВ Западно-Крымская - Крайняя левая, ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Гелиос, ЭВ 110 кВ Т-1, Т-2, Т-3, Т-4, Т-5, Т-6 Западно-Крымской МГТЭС Обесточивались ПС 110 кВ Митяево, Крайняя, Гелиос, Зимино 2С, Ковыльное 2С. (ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Зимино)	9500		110				0,4	0,153	4	95,1			2300			
45	Сакская ТЭЦ	ПС 110 кВ Береговое отключился МВ 110 Мойнаки действием ДФЗ, АПВ 1, 2 цикла неуспешное. Сакская ТЭЦ отключился	40000		110				0,6	0,614	н/д				21000			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_{в}$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		ЭВ 110 Холодильник действием ДФЗ, АПВ не успешное. ПС 110 кВ Мойнаки отключился СЭВ 110 кВ действием делительной автоматики. ПС Евпатория отключился ЭВ 110 Мойнаки действием ДФЗ, АПВ 2 цикла успешное. ПС Евпатория отключился ЭВ 110 Холодильник действием ДФЗ, АПВ 1, 2 цикла не успешное (ВЛ 110 кВ Евпатория – Холодильник)																	
46	ПС 220 кВ Феодосийская	ПС 220 кВ Феодосийская отключился МВ 110 Приморская 1, действием МТО, АПВ не успешное. Обесточены ПС 110 кВ Ближние Камыши, НС-16, Приморская (2секция) (ВЛ 110 кВ Феодосийская – Приморская I цепь с отпайками)	8500		110				0,6	0,714	2	46				2000			
47	ПС 330 кВ Севастополь	ПС 330 кВ Севастополь АТ-2 (АТ-2 ПС 330 кВ Севастополь)	13000		330				0,2	0,003	4	125				433			
48	ПС 110 кВ Зимино	ПС 110 кВ Зимино отключился Т-2, работа ОД 110 кВ. Штатно на ПС 330 кВ Западно-Крымская отключился МВ 110 Зимино, действием ДЗ 2 ст. АПВ успешное (Т-2 ПС 110 кВ Зимино)	4500		110				0,4	0,153	10	78				2500			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба			
49	ПС 330 кВ Островская	ПС 330 кВ Островская отключились работающие в тупиковом режиме ВЛ 110 кВ Островская - Александровка-2, ВЛ 110 кВ Островская-Выпасное-2, ВЛ 110 кВ Островская - Ковыльное с отпайками (УОН ПС 330 кВ Островская)	23000		330					0,8	0,954	1	35,5			860				
50	Сакская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Сакская ТЭЦ - Холодильник с отпайкой на ПС Кристалл, ВЛ 110 кВ Евпатория - Холодильник, ВЛ 110 кВ Мойнаки - Евпатория действием на: Сакской ТЭЦ - ДФЗ, АПВ успешно; ПС 110 кВ Мойнаки отключение СЭВ 110 действием делительной автоматики; ПС 110 кВ Береговое - ДФЗ, АПВ успешное. Схемно-режимные особенности: ВЛ 220 кВ Красноперекоск - Джанкой выведена в ремонт, на ПС 220 кВ Донузлав отключен ШСВ 110 по режиму (ВЛ 110 кВ Евпатория - Холодильник)	70000		110					0,6	0,614	н/д				34500				
51	ПС 110 кВ Фотон	ПС 110 кВ Фотон Т-2. Причина: на ПС 110 кВ Фотон ложное срабатывание	15000		110				3	0,2	0,02	7	52			1500				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		автоматики КЗ из-за повреждения изоляции жилы «+ШС1» и жилы «5» кабеля Т2-272 (цепь включения короткозамыкателя) между панелью №23 Защит трансформатора Т-2 и панелью №21 Автоматика трансформатора Т-2 (Т-2 ПС 110 кВ Фотон)																	
52	ПС 220 кВ Феодосийская	ПС 220 кВ Феодосийская действием 1 ступень ТЗНП отключился МВ 110 Приморская 1, АПВ неуспешное. Обесточены ПС 110 кВ Ближние Камыши (1 секция), НС-16, Приморская (2 секция) (ВЛ 110 кВ Феодосийская – Приморская I цепь с отпайками)	6000		110					0,6	0,714	2	46			9801			
53	ПС 330 кВ Островская	ПС 330 кВ Островская действием защит – МТЗ, ТЗНП, ТО с запретом АПВ отключился ОВ 110 кВ. При этом произошло разрушение гасительной камеры фазы «А» Схемно-режимные особенности: На ПС 330 Островская ВВ 110 Ковыльное заменен на ОВ 110. Погасилось ПС 110 кВ Тракторная 1С 110 кВ, ПС 110 кВ Ковыльное, ПС 110 кВ НС 355, НС 356, НС 357, НС	9000		330					0,2	0,116	7	171,8			5250			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		358 ( не работают) (ОВ 110 ПС 330 кВ Островская)																	
54	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки отключился действием ЛЗШ и УРОВ в комплекте РЗ Т-2 (ЛЗШ ПС 110 кВ Мойнаки)	5700		110					0,2	0,09	8	204,8			2280			
55	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная действием ДЗТ отключился Т-2. Работа АВР СВ 35 - успешно; АВР СВ 10 - не работал. Животное на ШМ 10 Т-2 (Т-2 ПС 110 кВ Центральная)	3700		110					0,2	0,026	4	82,4			490			
56	ПС 330 кВ Островская	Отключение ВЛ 110 кВ Островская – Ковыльное с отпайками. АПВ не успешное. Причина: неуспешное АПВ и РПВ (2 раза) ВЛ 110 кВ Островская – Ковыльное с отпайками обусловлено включением КЗ 110 Т-1 и неотключением ОД 110 Т-1 на ПС 110 кВ НС-356 (Т-1 ПС 110 кВ НС-356, оборудование абонентской подстанции)	8600		110					0,6	0,412	н/д				16770			
57	ПС 330 кВ Островская	ВЛ 110 кВ Островская-Александровка 2 отключилась от ДФЗ. Причина: на ж/б опоре №70фа 13,6 км от ПС 330 Островская обнаружен наброс металлической	8000		110					0,8	0,954	4	40			9200			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		провода на траверсе и повреждение 2-х изоляторов (ВЛ 110 кВ Островская – Александровка 2)																	
58	ПС 110 кВ Заря	ПС 110 Заря отключился, включение СЭВ 110 кВ, на ПС 110 кВ Гаспра отключился СЭВ 110 кВ. В результате отключения были обесточены потребители ПС 110 кВ Гаспра. ОМП (ПС 330 кВ Севастополь): к.з. ф. «А» на землю, 6,5 км от ПС 110 кВ Заря по ВЛ 110 кВ Алушка – Заря. ВЛ 110 кВ Алушка – Заря, в пролете опор № 8 – 9 (1,3 км от ПС 110 кВ Заря) на проводе ф. «А» обнаружены следы перекрытия (ВЛ 110 кВ Алушка – Заря)	11000		110					0,4	0,116	1	3,5			2000			
59	ПС 110 кВ Саки	ПС 110 кВ Саки действием ДЗШ 110 отключился ШСМВ 110 кВ, а также отключился МВ 110 Сакская ТЭЦ №2 с успешным АПВ. Попадание молнии в В 110 Т-2, в следствие чего отгорел шлейф ф. «С» от В 110 Т-2 к ШР-2 110 Т-2 (2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ Саки)	11000		110					0,2	0,036	2	49			900			
60	ПС 110 кВ Северная	ВЛ 110 кВ Симферопольская	30000		110					0,6	0,799	4	40			83000			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		ТЭЦ - Северная с отпайкой на ПС Завокзальная действием 2 ступени ТЗНП, 2 зоны ДЗ, АПВ не успешное и ВЛ 110 кВ Северная – Восточная с отпайкой на ПС Завокзальная действием 2 и 3 ступени ТЗНП, АПВ не успешное. Причина отключения: На ПС 110 кВ Северная обрыв провода ф. «А» ВЛ 110 кВ Северная – Восточная с отпайкой на ПС Завокзальная (ВЛ 110 кВ Северная – Восточная с отпайкой на ПСЗавокзальная)																	
61	ПС 110 кВ Южная	ВЛ 110 кВ Центральная – Южная с отпайками на ПС 110 кВ Фотон, ВЛ 110 кВ Южная – Набережная с отпайкой на ПС 110 кВ Марьино Причина отключения: работа ОДКЗ Т-1 на ПС 110 кВ Южная (Т-1 ПС 110 кВ Южная)	13400		110					0,2	0,02	6	80,8			1568			
62	ПС 220 кВ Насосная-3	ВЛ 220 кВ Насосная-3 - Камыш-Бурун действием на ПС 220 кВ Камыш-Бурун: 3 ст. ТЗНП с неуспешным АПВ. Причина: На ПС 220 кВ Насосная-3 разрушение ввода 220 кВ Т-1 ф. «С» (Т-1 ПС 220 кВ Насосная-3)	8500		110					0,2	0,126	6	428,8			6100			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
63	ПС 110 кВ Приветное	ПС 110 кВ Приветное действием ДЗТ отключился трансформатор Т-1 (Т-1 ПС 110 кВ Приветное)	1100		110					0,2	0,156	7	49,7			800			
64	ПС 220 кВ Насосная-3	03 ПС 220 кВ Насосная-3 отключение МВ 220 Черноморская действием ТЗНП ст.2, АПВ не успешное. Причина: на опоре №94 (15,5 км от ПС 220 кВ Насосная-3) следы перекрытия с провода ф. «А» на траверсу опоры № 94 (ВЛ 220 кВ Насосная-3 – Черноморская)	500		110					0,2	0,136	4	322,8			300			
65	ПС 330 кВ Симферопольская	ВЛ 110 кВ Симферопольская – Доброе, ВЛ 110 кВ Доброе - Перевальное действием на ПС 330 кВ Симферопольская ПДЭ-2802, АПВ успешно. На ПС 110 кВ Перевальное ПДЭ-2808, блинкер АПВ не выпал. СМВ 110 кВ отключен. Причина: на опоре №27 (14,7 км от ПС 330 кВ Симферопольская следы перекрытия с провода ф. «С» на траверсу опоры № 27 (ВЛ 110 кВ Аянская – Доброе с отпайкой на ПС Перевальное)	20100		110					0,4	0,07	2	21,6			1600			
66	ПС 110 кВ Шарха	ПС 110 кВ Шарха действием ДЗТ отключался	3600		110					0,2	0,156	4	45			2000			



№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		трансформатор Т-2- 10000/110/10. Схемно отключался транзит 110 кВ Шарха-Артек-Гурзуф с успешным АПВ. Причина: трёхфазное КЗ в ячейке ТСН-2 10 кВ (Т-2 ПС 110 кВ Шарха)																	
67	ПС 110 кВ Лучистое	ПС 110 кВ Лучистое действием 1 ст. 33, ТО отключался СЭВ 110. АПВ на СЭВ 110 не работало. Схемно-режимный особенности: ВЛ 110 кВ Старый-Крым - Судак с отпайкой на ПС Капсель в ремонте. Причина: В пролете опор 21-22 ВЛ 110 кВ Лучистое – Малореченское (19,6 км. от ПС 110 кВ Алушта) обнаружены следы термического ожога (ВЛ 110 кВ Лучистое – Малореченское)	16500		110				0,4	2,188	8	68,2			1370				
68	ПС 220 кВ Донузлав	Действием ДФЗ отключилась ВЛ 110 кВ Донузлав - Береговое, на ПС 110 кВ Береговое АПВ неуспешное, на ПС 220 кВ Донузлав АПВ успешное. Схемно-режимные особенности: Выведена в ремонт ВЛ 220 кВ Красноперекоск - Джанкой с/з №№ 9612, 9627, 9614. На ПС 220 кВ Донузлав отключен ШСВ 110 согласно	63600		110				0,2	0,04	1	40			9800				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		режимных указаний к заявкам, для ликвидации перегрузки МДП в сечении «Епаторийское». На ПС 330 кВ Джанкой ЭВ 330 кВ Краснопереконск выведен в ремонт. Повреждение на линии ВЛ 110 кВ Донузлав – Береговое (ВЛ 110 кВ Донузлав – Береговое)																	
69	ПС 110 кВ Старый Крым	ПС 110 кВ Старый Крым отключился Т-1 (110/35/10 кВ ТДТН-16000/110-66) действием ДЗТ (отключились ЭВ 110 Т-1, ВВ 35 Т-1), АВР отсутствует. Причина: попадание куницы на ввода выключателя 35 кВ ф. С (Т-1 ПС 110 кВ Старый Крым)	2900		110				0,2	0,01	10	278,9			145				
70	ПС 110 кВ Фотон	ВЛ 110 кВ Центральная-Южная-Набережная с отпайками на ПС 110 кВ Фотон, Марьино с успешным АПВ (ремонтная схема, установлена перемычка между ВЛ 110 кВ). Обесточена 4С 10 кВ на ПС 110 кВ Фотон, 1МВт. Перекрытие концевой кабельной муфты в яч. 10 кВ Л-42 2) Неисправность накладки МВ 10 4С Т-2 действие дуговой защиты (4 С 10 кВ ПС 110 кВ Фотон)	1000		110				0,2	0,146	3	51,7			700				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
71	ПС 220 кВ Кафа	ПС 220 кВ Кафа отключился В 220 Насосная-2, на ПС 330 кВ Джанкой отключился В 220 Насосная-2. Обесточена ПС 220 кВ Насосная-2. Причина на ПС НС-2 повреждение ШР-2 220 СВ фаза «С» (СВ 220 ПС 220 кВ Насосная-2)	23000		220					0,4	0,664	3	81,5			24500			
72	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Заря действием защит отключился СЭВ 110. АПВ 1 и 2 цикла неуспешное. ВЛ Алупка - Гаспра падение дерева на ВЛ (ВЛ 110 кВ Гаспра – Алупка)	13000		110					0,4	0,116	4	43,2			5850			
73	ПС 330 кВ Островская	Отключилась ВЛ 110 кВ Островская – Александровка-2 Действие защит: на ПС 330 кВ Островская от 1 ст. ТЗНП, ДЗ 1 зоны, ТО отключился ВВ 110 Александровка 2, АПВ не успешно. Причина: в пролёте оп. № 61-62-63 обрыв провода ф. «С», требуется срочный ремонт ВЛ. (12,4 км от ПС 330 кВ Островская) (ВЛ 110 кВ Островская – Александровка 2)	6000		110					0,8	0,954	4	40,8			5900			
74	ПС 220 кВ Феодосийская	ПС 220 кВ Феодосийская действием ДЗТ отключился АТ-3. Причина работы ДЗТ АТ-3: падение части	34400	Т	220	3	–	3	0,2	0,142	7	490,2			1147				2020

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба			
		молниевывода на ШМ 110 кВ (АТ-3 ПС 220 кВ Феодосийская)																		
75	ПС 220 кВ Донузлав	ПС 220 кВ Донузлав действием 2, 3 ст. ТЗНП, ТО отключилась ВЛ 110 кВ Донузлав - Глебовка левая с отпайками (МВ 110 Глебовка левая заменен на ОВ 110 кВ) АПВ неуспешное. Повреждение на линии (ВЛ 110 кВ Донузлав – Глебовка левая с отпайками)	7500	ВЛ	110	–	–	–	0,4	0,128	3	67,8				1800				
76	ПС 110 кВ Нижегородская	на ПС 110 кВ Белогорск односторонне отключался ЭВ 110 Нижегородская, МВ 10 Т-1, МВ 35 Т-1 ПС 110 кВ Белогорск отключались от защит минимального напряжения, при этом при работе схемы АВР 10 и АВР 35 произошел перегруз Т-2 и отключились МВ 10 Т-2 и МВ 35 Т-2 ПС 110 кВ Белогорск от АОПО. Причина: повреждение грызунами изоляции кабеля питания обогрева привода ЭВ-110 кВ Нижегородская типа ВВГ 2×2,5, привело к замыканию жил кабеля между собой, отказ в отключении короткого замыкания автомата типа БДС 6320-73. Дугой	29000	ВЛ	110	–	–	–	0,4							18200				
		20000	Т	110	3	3	0,2	0,212	0	0			16000							

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		короткого замыкания оплавил наружную изоляцию и привело к замыканию «на землю» трех жил кабеля управления ЭВ-110 кВ Нижегородская типа КВВГ 14×2,5, отключению ЭВ-110 кВ Нижегородская (ЭВ 110 Нижегородская ПС 110 кВ Белогорск)																	
77	ПС 110 кВ Шарха	ПС 110 кВ Шарха действием ДЗТ включился КЗ 110 Т-2, отключились МВ 10 Т-2, ОД 110 Т-2 (S=10 МВА). АВР на СВ 10 не отработал - дефект привода СВ-10 (Т-2 ПС 110 кВ Шарха)	5100	Т	110	3		2	0,2	0,162	4	48,2				4250			
78	ПС 220 кВ Донузлав	ПС 220 кВ Донузлав отключился МВ 110 Т-1, МВ 35 и МВ 10 Т-1 не отключались. Работа РЗА не выявлена. Причина перетирание изоляции жилы «133» цепи отключения МВ 110 Т-1 (жила касалась металлической части шкафа привода выключателя), что привело к замыканию на «землю» и отключению МВ 110 Т-1 (МВ 110 Т-1 ПС 110 кВ Донузлав)	8000	Т	110	3	-	3	0,2	0,032	10	71				1330			
79	ПС 110 кВ Ковыльское	ПС 110 кВ Ковыльское действием ДЗТ отключился трансформатор Т-1, штатная работа ОД КЗ 110 Т-1, действием МТЗ отключился	5500	Т	110	3	-	3	0,2	0,096	17	922,4				3500			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		трансформатор Т-2, штатная работа ОД КЗ 110 Т-2. При этом действием 2 ст. ТЗНП штатно, с успешным АПВ отключались ВЛ 110 кВ Западнокрымская-Ковыльное и ВЛ 110 кВ Островская-Ковыльное. При проведении послеаварийной проверки выявлено замыкание на «землю» кабеля В541 между панелями защит Т-1 и шкафом цепей переменного тока на ОРУ 110 (Т-1 ПС 110 кВ Ковыльное)																	
80	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск, ДФЗ, 1 з. ДЗ отключалась ВЛ 110 кВ Белогорск – Старый. АПВ неуспешное. Причина: на опоре № 83 (30,6 км от ПС 110 кВ Старый Крым) обнаружено приближение на недопустимое расстояние шлейфа ф. «А» к телу опоры вследствие сильного ветра (ВЛ 110 кВ Белогорск – Старый Крым с отпайкой на ПС Лучевая)	7500	ВЛ	110	–	–	–	0,2	0,072	1	40			6800				
81	ПС 330 кВ Западно-Крымская	ВЛ 110 кВ Западно-Крымская - Крайняя правая с отпайкой на ПС Митяево, при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Западно-Крымская -	2700	ВЛ	110	–	–	–	0,4	0,004	н/д				360				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		Крайняя левая. Причина: ДЭМ ПС 110 кВ Митяево при выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Западно-Крымская - Крайняя левая ошибочно включил на ЛР 110 Западно-Крымская левая ЗН 110 2С вместо ЗНЛ ЛР 110 тем самым заземлив 2С 110 кВ, после чего включил СЭВ-2 110 с целью включения Т-2 ПС, тем самым подав напряжение на 2С 110 кВ. (ошибка персонала)																	
82	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная действием ТЗНП с введенным оперативным ускорением ВЛ 110 кВ Центральная – Южная с отпайкой на ПС Фотон, АПВ неуспешное; на ПС 110 кВ Набережная действием ТЗНП с введенным оперативным ускорением ВЛ 110 кВ Южная – Набережная с отпайкой на ПС Марьино. Рекон (ПС 110 кВ Центральная – к.з. ф. «С» на землю, 2,8 км по ВЛ 110 кВ Центральная – Южная с отпайкой на ПС Фотон, длина ВЛ 3,2 км). Схемно-режимные	4570	ВЛ	110	–	–	–	0,2	0,046	4	129,1			4400				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба	
		особенности: установлена шунтирующая перемычка между ВЛ 110 кВ Центральная - Южная с отпайкой на ПС Фотон и ВЛ 110 кВ Южная - Набережная с отпайкой на ПС Марьино без заходов на 2 С 110 кВ ПС Южная. Потеря нагрузки 4,57 МВт. При этом в 04:48 действием ДФЗ с успешным АПВ отключалась ВЛ 110 кВ СимТЭЦ - Почтовое с отпайками. Причина откл. ВЛ 110 кВ Сим. ТЭЦ – Почтовое- излишняя работа ДФЗ-2 из-за неисправности приемопередатчика ДФЗ-2 на ПС 110 кВ Почтовое (ДФЗ ВЛ 110 кВ Симферопольская ТЭЦ – Почтовое с отпайками (ДФЗ-2), абонентская подстанция)																
83	Таврическая ТЭС	отключились ВЛ 110 кВ Таврическая ТЭС – Восточная, ВЛ 110 кВ Северная – Восточная с отпайкой на ПС Завокзальная действием: на Таврической ТЭС В 110 Восточная отключался от 1 ст. ТЗНП, АПВ не работало (по режиму выведено) на ПС 110 кВ	11200	ВЛ	110	–		–	0,4									
				ВЛ	110	–		–	0,6	0,191	н/д				4320			



№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	Т <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	Т <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	Т <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба	
		Северная СЭВ 110 отключался от 1 ст. ТЗНП АПВ н.у. На ПС 110 кВ Завокзальная успешная работа схемы АВР 10, на ПС 110 кВ Северная работа схемы АВР 10 не успешная ( причина выясняется). Причина: на ПС 110 кВ Восточная повреждение ТН-1 110 ф «С». Выведен в ремонт (ТН-1 110 ПС 110 кВ Восточная)																
84	ПС 220 кВ Феодосийская	ПС 220 кВ Феодосийская действием 2 ст. ТЗНП отключилась ВЛ 110 кВ Феодосийская – Ленино. АПВ не работало. Причина: под опорой № 139 ВЛ 110 кВ Феодосийская – Ленино обнаружен обгорелый посторонний предмет 24,5 км от ПС 220 кВ Феодосийская (ВЛ 110 кВ Феодосийская – Ленино)	3220	ВЛ	110	–	–	–	0,2	0,032	1	8,6			530			
85	ПС 330 кВ Островская	ПС 330 кВ Островская отключился В 110 Выпасное-2, работа защит: ДЗ, 1 ст. ТЗНП, Т.О, АПВ неуспешно. Причина не штатной работы ОД, КЗ 110 Т-1 на ПС 110 кВ Выпасное дефект привода КЗ 110 Т-1 (Т-1 ПС 110 кВ Выпасное)	5000	Т	110	3	–	3	0,2	0,06	9	167,6			443			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба	
86	ПС 110 кВ Крайняя	ПС 110 кВ Крайняя штатная работа ОД 110 Т-1, КЗ 110 Т-1 действием МТЗ (ПС 110 кВ Крайняя однотрансформаторная). Причина: неисправность реле времени МТЗ стороны 35 кВ Т-1 ПС 110 кВ Крайняя (Т-1 ПС 110 кВ Крайняя)	2600	Т	110	3	–	3	0,2	0,006	12	178,4			700			
87	ПС 110 кВ Соляная	На ПС 220 кВ Камыш-Бурун отключился В 110 Марат, на ПС 110 кВ Керченская отключился В 110 Соляная. АПВ успешное. На ПС 110 кВ Соляная действием ДЗТ отключился Т-1 с включением КЗ 110 Т-1 и отключением ОД 110 Т-1. Причина: Возникновение токов небаланса в цепях ДЗТ Т-1, превысивших уставку срабатывания вследствие повреждения ТВТ-110 Т-1 (Комплект РЗА Т-1 (ДЗТ 11, ГЗ, МТЗ, ЗП, АУОД, АУКЗ, АУВ) ПС 110 кВ Соляная)	4000	Т	110	3	–	2	0,2	0,7	7	155,8			3400			
88	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта действием ДЗТ отключился МВ 110, В-1 10 Т-1. Причина: излишняя работа ДЗТ Т-1 вследствие дефекта пайки противодействующей пружины коромысла реле ДЗТ по фазе «А» на пан. Защит	6000	Т	110	3	–	2	0,2	0,06	0	0			2400			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба			
		трансформатора (Комплект РЗА Т-1 (ДЗТ (ДЗТ-11), ГЗ, ГЗ РПН, МТЗ, ЗП, АУВ) ПС 110 кВ Алушта)																		
89	ПС 220 кВ Донузлав	ПС 220 кВ Донузлав при опробывании АПВ МВ 110 Глебовка правая в результате ложной работы ДЗШ-110 отключилась 1 СШ 110 кВ, выключатель МВ 110 Глебовка левая не отключился по причине неисправности катушки отключения (осмотром обнаружено задымление катушки). Причина: на ПС 220 кВ Донузлав появление двойной «земли» на соленоиде включения Глебовка правая и на ЩПТ (ДЗШ 110 ПС 220 кВ Донузлав)	11100	ВЛ	110	-	-	-	0,4	0,128	2	52,9			4255					
90	ПС 220 кВ Насосная-2	ПС 220 кВ Насосная-2 действием 2 зоны ДЗ отключился МВ 110 кВ Нижнегорская с успешным АПВ. Схемно-режимные особенности: на ПС 110 кВ Белогорск 1С 110 кВ, Т-1 запитаны от ПС 220 кВ Насосная-2, на ПС 110 кВ Нижнегорская в ремонте Т-2. Причина: при выведенном в ремонт Т-2 произошло отключение Т-1 -	10000	ВЛ	110	-	-	-	0,6	0,07	9	416			2333					

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		перегруз (Т-1 ПС 220 кВ Насосная-2, режимное ограничение)																	
91	ПС 110 кВ Дозорное	ПС 110 кВ Дозорное включился КЗ 110 Т-1 не отключился ОД 110 Т-1, при этом произошло отключение ВЛ 110 кВ Донузлав – Глебовка левая с отпайками на ПС 110 кВ Новоозерная, ПС 110 кВ Дозорное с неуспешным АПВ 1-го и 2-го циклов. На ПС 110 кВ Новоозерное, ПС 110 кВ Глебовка успешная работа АВР 10 кВ. На ПС 110 кВ Дозорное после работы АВР 35 кВ отключился МВ 35 Т-2 с погашением 1С 35 кВ и 2С 35 кВ. Причина: дефект часового механизма реле времени МТЗ 110 Т-1 (заменено) на ПС Дозорное (Комплект РЗА Т-1 (ДЗТ(ДЗТ-11), ГЗ, ГЗ РПН, МТЗ, ЗП, АУ ОД, АУ КЗ, АУВ ПС 110 кВ Дозорное)	9500	Т	110	3	–	3	0,2	0,046	12	556,9			7280				
92	ПС 330 кВ Симферопольская	ПС 330 кВ Симферопольская действием ДФЗ, 1ст. ТЗНП отключился ВВ 110 Ялта. АПВ не успешное, РПВ не успешно, повторное РПВ успешно. Причина: Приближение рабочего органа	49000	ВЛ	110	–	–	–	0,4	0,112	2	15,4			11900				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		башенного крана (троса, металлоконструкции и т. п.) на расстояние менее допустимого к проводу фазы «А». в пролете оп. №№ 199-198 ВЛ 110 кВ Симферопольская-Ялта (ВЛ 110 кВ Симферопольская - Ялта, вина сторонней организации)																	
93	ПС 110 кВ Лучевая	ПС 110 кВ Лучевая, действием ДЗТ отключился Т-1 со штатной работой ОД 110 Т-1, КЗ 110 Т-1. При этом с успешным АПВ отключались ВЛ 110 кВ Кубанская – Белогорск, ВЛ 110 кВ Белогорск – Старый Крым с отп на ПС Лучевая На ПС 110 кВ Кубанская СВ 110 отключался от ДФЗ, АПВ усп. На ПС 110 кВ Старый Крым В 110 Белогорск отключался от ДФЗ, 1 ст 3.3. АПВ успешное. Причина: отказ в отключении В 10 Т-1 ПС 110 кВ Лучевая при коротком замыкании на линии 10 кВ Л-2 из-за неисправности терминала защит В 10 Т-1 (Комплект РЗА Т-1 (ДЗТ (РНТ-565), ГЗ, МТЗ, ЗП, АУОД, АУКЗ, АУВ) ПС 110 кВ Лучевая)	1000	Т	110	3	–	2	0,2	0,12	4	119,5			1500				
94	ПС 110 кВ Веселое	ПС 110 кВ Веселое работа действием ДЗТ	12000	Т	110	3	–	2	0,2	0,242	12	174,2			8090				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		Т-1 включился К.З 110 Т-1 с не успешной работой ОД 110 Т-1. При этом на ПС 110 кВ Судак действием 2 ст. ТЗНП отключился ЭВ 110 Веселое АПВ неуспешное. Причина: попадание животного (крыса) на шинный мост 10 кВ Т-1 в зоне действия ДЗТ Веселое (Т-1 ПС 110 кВ Веселое, попадание животного)																	
95	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная действие ДЗТ отключился Т-1 со штатной работой ОД КЗ 110 Т-1, при этом на ПС 110 кВ Керченская действием 2 зоны ДЗ, 1 и 2 ст ТЗНП, токовой отсечки отключался В 110 Эмаль правая с успешным АПВ, на ПС 220 кВ Камыш-Бурунская действием ДЗЛ отключался В 110 кВ Камыш-Бурунская ТЭЦ с неуспешным АПВ и успешным РПВ. Причина: попадание мелкого животного на ШМ-10 кВ вблизи проходных изоляторов в ЗРУ 10 Т-1 (Т-1 ПС 110 кВ Митридат (Центральная), попадание животного)	2500	Т	110	3	-	3	0,2	0,042	5	109,3	0		600				
96	ПС 110 кВ Дарсан	ПС 110 кВ Дарсан действием МТЗ отключился трансформатор Т-1 выключателями	10000	Т	110	3	-	2	0,2	0,19	7	309,4			2400				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		МВ 110 кВ и МВ 10 кВ. АВР на СМВ 10 выведен по режиму. Причина: затянул в отключении выключатель Т-1 10 кВ типа ВМПЭ 10/1600 ПЭВ 11 при сквозном коротком замыкании по стороне 10 кВ (Т-1 ПС 110 кВ Дарсан)																	
97	Таврическая ТЭС	ВЛ 110 кВ Таврическая ТЭС – Восточная, действием на Таврической ТЭС ДФЗ, 1ст. ТЗНП, АПВ усп, на ПС 110 кВ Восточная, СВ 110 отключался от ДФЗ, АПВ усп., также от ДФЗ отключился В 110 Т-1, АПВ работало, выключатель остался в отключенном положении. Причина: отказ во включении В 110 Т-1 связан с дефектом в КСА в приводе выключателя. Проведена регулировка КСА, восстановлено нормальное положение, также выполнено опробование В 110 Т-1, замечаний нет, дефект устранен (В 110 Т-1 ПС 110 кВ Восточная)	10000	ВЛ	110	–	–	–	0,4	0,191	4	61,9			4667				
98	ПС 110 кВ Судак	ПС 110 кВ Судак отключался ЭВ 110 Веселое от 2 ст. ТЗНП, АПВ успешное. ПС 110 кВ Веселое: зафиксирована работа	1100	ВЛ	110	–	–	–	0,2	0,204	11	183,5			560				2021

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба			
		ОД 110 Т-1, КЗ 110 Т-1 от ДЗТ. Причина: ПС 110 кВ Веселое на ТР 10 Т-1 по ф «В» и «С» обнаружены следы перекрытия (Т-1 ПС 110 кВ Веселое)																		
99	ПС 110 кВ Водовод	ПС 110 кВ Водовод действием команды № 1 в терминале RED-670 отключился ЭВ-110 Таврия-2 с запретом АПВ. Схемно-режимные особенности: на ПС 110 кВ Таврия выведен в ремонт Т-2; ВЛ 110 кВ Водовод-2 – Таврия-2 питает Т-1 на ПС 110 кВ Таврия. Причина: ложная работа ДЗТ Т-1 из-за неисправности терминала. Путем перезагрузки терминала дефект устранен (Комплект РЗА Т-1 (ДЗТ, дифотсечка, ГЗ, ГЗ РПН, ЗП) (RET-650) ПС 110 кВ Водовод)	59560	ВЛ	110	–	–	–	0,2	0,72	0	0								
100	ПС 330 кВ Джанкой	Действием ДФЗ с неуспешным АПВ отключилась ВЛ 220 кВ Джанкой-Насосная 2. На ПС 330 кВ Джанкой Рекон к.з на землю ф «В» 15 км. (общая длина ВЛ 93 км) зона обслуживания ДМЭС, по оборудованию замечаний нет. На ПС 220 кВ Насосная 2 СВ 220 отключился от ДФЗ, 1 зоны ДЗ., АПВ н.у.	7000	ВЛ	220	–	–	–	0,2	0,056	3	170,3				233				



№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		Рекон к.з на землю ф «В» 66,1 км., по оборудованию замечаний нет. Причина: на оп № 73 (18,7 км от ПС 330 кВ Джанкой) на шлейфе ф «В» следы перекрытия Джанкой Насосная-2 (ВЛ 220 кВ Джанкой – Насосная-2)																	
101	ПС 220 кВ Камыш-Бурун	ПС 220 кВ Камыш-Бурун действием ДФЗ отключался с успешным АПВ В 110 Марат. одновременно ПС 110 кВ Керченская действием ДФЗ отключался В 110 Соляная. Причина: на ПС 110 кВ Соляная включился К.З., ОД Т-1 из-за неисправности комплект РЗА Т-1 (обнаружен наведенный потенциал на жилах кабеля сигнала 2-й ступени МТЗ-6 Т-1, превышающий порог срабатывания дискретного входа. Данный сигнал действует на включение КЗ 110, отключение ОД 110 Т-1 (Комплект РЗА Т-1 (ДЗТ 11, ГЗ, МТЗ, ЗП, АУОД, АУКЗ, АУВ) ПС 110 кВ Соляная)	1200	ВЛ	110	–	–	–	0,2	0	0	0			120				
102	ПС 220 кВ Насосная-2	ПС 220 кВ Насосная-2 действием 1 ст. ТЗНП отключился В 110 Нижегородск с неуспешным АПВ.	36300	ВЛ	110	–	–	–	0,6	0,07	6	273,6			5250				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		Схемно-режимные особенности: на ПС 110 кВ Нижегородская включен ШОВ 110, на ПС 110 кВ Белогорск включен РРП-1 110, отключен СМВ 110, отключен ЛР 110 Кубанская. ВЛ 110 кВ Насосная-2 – Нижегородская, в пролете опор № 38-39 на проводе ф. «С» обнаружены следы термического ожога, повреждены 3 жилы провода (ВЛ 110 кВ Насосная-2 – Нижегородская)																	
103	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское действием логической защиты шин отключился СМВ 110 с неуспешным АПВ и трансформатор Т-1. Обесточивались ПС 110 кВ Лучистое (3,3 МВт), 1С 110 кВ ПС 110 кВ Малореченское (3,6 МВт). Причина отключения Т-1 (с включением КЗ 110, отключением ОД 110) в ячейке В 10 БСК-1 на нижних втычных контактах выкатной тележки обнаружено перекрытие опорной изоляции по 3-м фазам. В-10 выведен в ремонт Причина излишней работы ЛЗШ - дефект реле времени ЛЗШ. Схемно-режимные особенности: на ПС кВ Алушта отключен	6900	Т	110	3	–	2	0,2	0,052									
				ВЛ	110	–	–	–	0,4	2,188	0	0				1840			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба	
104	ПС 220 кВ Феодосийская	ЭВ 110 Лучистое, на ПС 110 кВ Малореченское Т-2 находился на хх (ЛЗШ ПС 110 кВ Малореченское)	11530	ВЛ	110	-	-	-	0,6		2	46						
				ВЛ	110	-	-	-	0,2	0,714	1	16,4			3620			
105	ПС 330 кВ Симферопольская	Отключение КВЛ 110 кВ Симферопольская – Южная с отпайками. На ПС 330 кВ Симферопольская работа ДЗЛ, АПВ не было. На ПС 110 кВ Южная зафиксирована работа	5300	ВЛ	110	-	-	-	0,4	0,036	2	65,6			530			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба	
		ДЗЛ, 1 ст. ТЗНП с оперативным ускорением на отключение СЭВ 110 и В 110 Т-2, АПВ не успешное. На ПС 110 кВ Марьино, ПС 110 кВ Набережная - успешная работа АВР. На ПС 110 кВ Южная успешная работа АВР 1-2 С 10 кВ, обесточилась ЗС 10 кВ, 4С 10 кВ. Причина: на ПС 110 кВ Южная повреждение ТН-2 110 ф. «А» (ТН-2 110 ПС 110 кВ Южная)																
106	ПС 220 кВ Марьяновка	ПС 220 кВ Марьяновка отключился Т-1 (40 МВА, 220/35/10 кВ ) действием ДЗТ, работа ОД 220 Т-1, КЗ 220 Т-1. АВР 35/10 кВ успешен Причина: повреждение проходных изоляторов на шинном мосту 10 кВ Т-1 при попадании животного (Т-1 ПС 220 кВ Марьяновка, попадание животного)	22000	Т	220	3	–	3	0,2	0,016	4	268,5			4500			
107	ПС 110 кВ Фотон	ПС 110 кВ Фотон в яч. ТСН-2 10 кВ, попал под напряжение электромонтёр. При этом на ПС 110 кВ Фотон отключился Т-2 действием ДЗТ с включением КЗ 110, отключением ОД 110. Отключились МВ-2 10 Т-2, МВ-4 10 Т-2,	4500	Т	110	3	–	2	0,2	0,062	н/д			1500				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		схемой АВР 10 кВ включились СМВ-1 10 и СМВ-2 10, отключился МВ 10 Т-1от ЛЗШ. Обесточивались 1С 10 кВ и 2С 10 кВ Фотон (Ошибочные действия персонала)																	
108	ПС 330 кВ Севастополь	действием АОПО 7 ступень отключилась ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10. Причина: Диспетчерской сменой Черноморского РДУ не приняты меры по разгрузке ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10 для недопущения работы АОПО (Ошибочные действия персонала)	43500	ВЛ	110	–	–	–	0,4	0,29	н/д					730			
109	ПС 330 кВ Симферопольская	ПС 330 кВ Симферопольская действием ДФЗ отключилась работающая в тупиковом режиме ВЛ 110 кВ Симферопольская - Ялта. АПВ - неуспешное. Схемно режимные особенности: на ПС 110 кВ Гаспра отключен СЭВ 110 по режиму сечения ЮБК-2. На ПС 110 кВ Артек отключен СЭВ 110 по режиму сечения ЮБК-5 Причина: В 12:40 при осмотре ВЛ 110 кВ Симферопольская-Ялта, на траверсе опоры №167 (19,8 км от ПС 110 кВ Ялта),	84000	ВЛ	110	–	–	–	0,4	0,112	2	15,4				1300			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		обнаружен наброс проволоки с веревкой. ВЛ 110 кВ срочного ремонта не требует (ВЛ 110 кВ Симферопольская - Ялта)																	
110	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат отключился Т-2 от газовой защиты, работа ОДКЗ 110 кВ Причина: ПС 110 кВ Митридат из-под ввода 6 кВ ф. «А» Т-2 обширная течь масла между изолятором и баком трансформатора (резинное уплотнение), в расширительном баке масла нет). Т-1 находился в ремонте с/з 3513, при этом на ПС 110 кВ Керченская отключался МВ 110 Эмаль левая от ТО, 1,2 ст. ТЗНП, АПВ усп (Т-2 ПС 110 кВ Митридат (Центральная)	7000	Т	110	3	–	3	0,2	0,66	10	381,3			1000				
111	ПС 110 кВ Ленино	ПС 110 кВ Ленино действием ДЗТ отключился Т-1 (ТДТН-16000, 110(35\10) выключателями В 10 Т-1, В 35 Т-1, ЭВ 110 Феодосийская, действием ОД КЗ 110 Т-1. ЭВ 110 Керченская, действием ОД КЗ 110 Т-1. Причина: На ПС 110 кВ Ленино обнаружены следы перекрытия на ВВ 10 Т-1 между ф. А, ф. В,	1300	Т-1	110	3	–	2	0,2	0,19	11	204,8			1300				

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		ф. С. (Т-1 ПС 110 кВ Ленино)																	
112	ПС 330 кВ Симферопольская	Действием ДЗЛ отключалась КВЛ 110 кВ Симферопольская – Южная с отпайками. На ПС 110 кВ Южная АПВ СВ 110 неуспешное, на ПС 330 кВ Симферопольская АПВ не работало по режиму. ОМП (ПС 110 кВ Южная): к.з. ф. «В» на землю, 13,4 км, длина КВЛ 110 кВ Симферопольская – Южная с отпайками 16,7 км (без учета отпаяк) (КВЛ 110 кВ Симферопольская – Южная с отпайками)	9000	ВЛ	110	–	–	0,4	0,036	1	24,6					750			
113	ПС 330 кВ Западно-Крымская	ПС 330 кВ Западно-Крымская действием II зоны ДЗ, II III ступени ТЗНП отключился МВ 110 кВ Крайняя левая с нагрузкой 5,5 МВт. АПВ не работало. Причина: в пролете опор №88-89 ВЛ 110 кВ Западно-Крымская - Крайняя левая (14,6 км. от ПС 330 кВ Западно-Крымская) обнаружены следы перекрытия на ГЗТ (ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Крайняя левая с отпайкой на ПС Митяево)	5500	ВЛ	110	–	–	0,4	0,004	8	136					367			
114	ПС 110 кВ Юго-Западная	Отключалась ВЛ 110 кВ Симферопольская	4400	Т	110	3	–	2	0,2	0	10	45,4				1393			

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		ТЭЦ - Центральная правая с отпайкой на ПС Юго-Западная с успешным АПВ. Причина: работа ОД-КЗ 110 Т2 на ПС 110 кВ Юго-Западная. повреждение в ячейке МВ 10 Т-2 (Т-2 ПС 110 кВ Юго - Западная)																	
115	ПС 110 кВ Керченская	ПС 110 кВ Керченская действием 2й зоны ДЗ и 1 ст. ТЗНП отключился В 110 Эмаль левая, АПВ не успешное. Причина: на опоре №19 (4,6 км от ПС 110 кВ Керченская повреждение 3-х жил шлейфа ф. «А» вследствие приближения шлейфа к телу опоры (ВЛ 110 кВ Керченская – Эмаль левая с отпайками)	9500	ВЛ	110	-	-	-	0,2	0,042	4	38,3			3135				
116	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная действием ДЗТ отключился трансформатор Т-2 25000/110/35/10. Причина: Ложная работа клапана сброса давления Т-2 (появление «+» в цепи отключения Т-2 от клапана сброса давления) (Т-2 ПС 110 кВ Восточная)	20000	Т	110	3	-	3	0,2	0,4	3	70,8			36783				
117	ПС 110 кВ Зимино	ПС 110 кВ Зимино действием ДЗШ 110 1С 110 кВ, 2С 110 кВ отключились 1С 110 кВ, 2 С 110 кВ с неуспешным АПВ..	9800	Т	110	3	-	2	0,2	0,08	0	0			4700				



№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет			Год	
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	$\omega$ , 1/год	$T_v$ , ч	$\mu$ , 1/год	$T_{пл}$ , ч	$n$ , 1/год	$T_{max}$ , ч	$\Delta W$ , кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба		
		Причина: повреждение ТН-1 110 ф. В. Схемно-режимные особенности: на ПС 110 кВ Зимино в ремонте Т-1 (ТН-1 110 ПС 110 кВ Зимино)																	
118	ПС 330 кВ Западно-Крымская	ПС 330 кВ Западно-Крымская действом ТО, 2 зоны ДЗ отключился МВ 110 Ковыльное с неуспешным АПВ. Причина: в пролете опор № 408-409 ВЛ 110 кВ Западно-Крымская-Ковыльное (58,8 км от ПС 330 кВ Западно-Крымская, с данными Рекон совпадает) на проводах ф. «А» и «С» обнаружены следы перекрытия вследствие пляски проводов (ВЛ 110 кВ Западно-Крымская – Ковыльное)	2100	ВЛ	110	–		–	0,2	0,46	5	113,8			490				

## **2.3 Описание мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия**

### **2.3.1 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 220 кВ и выше**

#### **ПС 220 кВ Марьяновка.**

На ПС 220/10 кВ Марьяновка установлено три силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 220 кВ Марьяновка определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{пер}$ ) в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2].

Согласно представленным данным собственника с ПС 220 кВ Марьяновка отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2017–2021 годов составила:

- в зимний период: 21,9 МВА (19.12.2018);
- в летний период: 20,55 МВА (19.06.2019).

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 11,3 МВт. С учетом коэффициента набора мощности расчетный прирост к 2023 году составит 3,4 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 220 кВ Марьяновка к 2023 году составит 25 МВА для зимнего режима, 24 МВА для летнего режима.

Расчётная нагрузка Т-2 ПС 220 кВ Марьяновка в ПАР отключения Т-1 ПС 220 кВ Марьяновка в зимнем режиме составит 25 МВА (125 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{длн}$ , в летнем режиме составит 24 МВА (120 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{длн}$ .

Силовой трансформатор Т-2 ПС 220 кВ Марьяновка дефектный и подлежит отключению от сети. Ввиду превышения  $S_{длн}$  рекомендуется выполнить замену существующих Т-2, Т-4 ПС 220 кВ Марьяновка номинальной мощностью по 20 МВА каждый на один силовой трансформатор номинальной мощностью 25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### **ПС 220 кВ Феодосийская.**

На ПС 220/110/35/10/6 кВ Феодосийская установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 220 кВ Феодосийская определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{пер}$ ) в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2].

Согласно представленным данным собственника с ПС 220 кВ Феодосийская предусматривается возможность перевода электрической нагрузки на другие центры

питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период, в объеме 1,2 МВт.

Максимальная нагрузка данной подстанции за отчётный период 2017–2021 годов составила:

- в зимний период: 24,0 МВА (16.12.2020);
- в летний период: 22,94 МВА (16.06.2021).

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 16,3 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности прирост к 2023 году составит 5,7 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 220 кВ Феодосийская к 2023 году составит 29,7 МВА для зимнего режима и 28,6 МВА для летнего режима.

Расчётная загрузка Т-1 ПС 220 кВ Феодосийская в ПАР отключения Т-2 ПС 220 кВ Феодосийская, с учетом возможности перевода электрической нагрузки на другие центры питания, в зимнем режиме составит 28,41 МВА (71 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 27,31 МВА (68 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{ддн}$ .

Расчётная загрузка Т-2 ПС 220 кВ Феодосийская в ПАР отключения Т-1 ПС 220 кВ Феодосийская, с учетом возможности перевода электрической нагрузки на другие центры питания, в зимнем режиме составит 28,41 МВА (142 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 27,31 МВА (137 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Разгрузка Т-2 путём перевода питания 1С 6 кВ от АТ-3 в нормальной схеме является технически невыполнимой задачей из-за невозможности одновременно обеспечить уровни напряжения на 1С 6 кВ и на 2СШ 110 кВ в допустимых пределах по причине ограниченных возможностей регулирования напряжения на РПН АТ-3.

Ввиду превышения  $S_{ддн}$  рекомендуется выполнить замену существующего Т-2 ПС 220 кВ Феодосийская номинальной мощностью 20 МВА на силовой трансформатор номинальной мощностью 40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

### 2.3.2 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ

#### ПС 110 кВ Морское.

За отчётный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2021 года и составила 2,8 МВА. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 111 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-2 загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 49 % от  $S_{ддн}$ , что не превышает  $S_{ддн}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +18,7 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,01.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств

суммарной максимальной мощностью 1,95 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 0,26 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 3,06 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 121 % от  $S_{дн}$ , что превышает  $S_{дн}$  трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 54 % от  $S_{дн}$ , что не превышает  $S_{дн}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Морское ниже уровня  $S_{дн}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Морское расчетный объем ГАО составит 0,50 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{персп}^{тр} = 2,8 + 0,26 + 0 - 0 = 3,06 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующего трансформатора Т-2 на трансформатор мощностью не менее 3,06 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 4 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-2 2,5 МВА на 4 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Необходимость увеличения трансформаторной мощности учтена в технических условиях по действующему договору на технологическое присоединение № 460/022-3525-21 от 11.01.2022.

ПС 110 кВ Малореченское.

За отчетный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2021 года и составила 7,64 МВА. В ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 120 % от  $S_{дн}$ , что превышает  $S_{дн}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +18,7 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,01.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 6,58 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 0,77 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 8,41 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 132 % от  $S_{дн}$ , что превышает  $S_{дн}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Малореченское ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов расчетный объем ГАО составит 1,90 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 7,64 + 0,77 + 0 - 0 = 8,41 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 8,41 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×6,3 МВА на 2×10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Евпатория.

За отчетный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2021 года и составила 34,26 МВА без учета Т-1. Фактическая максимальная нагрузка Т-1 за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2018 года и составила 0,92 МВА. Нагрузка трансформатора Т-1 анализируется отдельно от Т-2 и Т-3, так как на данный трансформатор в ПАР не переводится нагрузка трансформаторов Т-2 или Т-3 и нагрузка данного трансформатора в ПАР не переводится на Т-2 или Т-3 в связи с тем, что класс напряжения обмотки НН у трансформатора Т-1 (6 кВ) отличается от класса напряжения обмоток НН трансформаторов Т-2 и Т-3 (10 кВ). В ПАР после отключения трансформатора Т-3 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 225 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-3 составит 135 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +18,7 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,01.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 0,22 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 10,64 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 1,33 МВА). Перспективная расчетная нагрузка трансформаторов Т-2 и Т-3 с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 35,38 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения Т-3 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 233 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора. В ПАР после отключения Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-3 составит 140 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Евпатория ниже уровня  $S_{ддн}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-3 на ПС 110 кВ Евпатория расчетный объем ГАО составит 18,77 МВт. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Евпатория расчетный объем ГАО составит 9,39 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов Т-2 и Т-3 составит:

$$S_{персп}^{ТР} = 34,26 + 1,33 + 0 - 0,22 = 35,38 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 мощностью 10 МВА, Т-2 мощностью 15 МВА и Т-3 мощностью 25 МВА на два трансформатора мощностью не менее 36,30 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП и нагрузки трансформатора Т-1. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 10 МВА, Т-2 15 МВА и Т-3 25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Необходимость увеличения трансформаторной мощности учтена в технических условиях по действующим договорам на технологическое присоединение № 460/031-1451-22 от 11.05.2022, № 443/031-1674-17 от 12.09.2017, № 443/031-450-18 от 05.04.2018, № 460/031-4009-21 от 20.01.2022.

#### ПС 110 кВ Вторчермет.

За отчетный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2021 года и составила 6,45 МВА. В ПАР после отключения трансформатора Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 101 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 64 % от  $S_{ддн}$ , что не превышает  $S_{ддн}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +18,7 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,01.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,97 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 0,66 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 7,11 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 112 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора. В ПАР после отключения

трансформатора Т-1 загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 70 % от  $S_{\text{дн}}$ , что не превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Вторчермет ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Вторчермет расчетный объем ГАО составит 0,69 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 6,45 + 0,66 + 0 - 0 = 7,11 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующего трансформатора Т-1 на трансформатор мощностью не менее 7,11 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-1 6,3 МВА на 10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Капсель.

На ПС 110/10 кВ Капсель установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 110 кВ Капсель определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{\text{пер}}$ ).

Согласно представленным данным собственника с ПС 110 кВ Капсель отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2017–2021 годов составила:

– в зимний период: 5,47 МВА (19.12.2018);

– в летний период: 7,28 МВА (19.06.2019).

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 7,6 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности прирост к 2023 году составит 1,8 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Капсель к 2023 году составит 7,3 МВА для зимнего режима и 9,0 МВА для летнего режима.

Расчётная загрузка Т-1(Т-2) ПС 110 кВ Капсель в ПАР отключения Т-2(Т-1) ПС 110 кВ Капсель в зимнем режиме составит 7,3 МВА (116 % от  $S_{\text{ном}}$ ), что превышает  $S_{\text{дн}}$ , в летнем режиме составит 9,0 МВА (43 % от  $S_{\text{ном}}$ ), что превышает  $S_{\text{дн}}$ .

Ввиду превышения  $S_{\text{дн}}$  рекомендуется выполнить замену существующих Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Капсель номинальной мощностью 6,3 МВА на силовые трансформаторы номинальной мощностью 10 МВА каждый.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Необходимость увеличения трансформаторной мощности учтена в технических условиях по действующим договорам на технологическое присоединение № 460/022-4168-21 от 24.02.2022, № 460/022-2396-20 от 06.11.2020, № 443/022-1192-18 от 20.08.2018.

ПС 110 кВ Митридат.

За отчётный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2020 года и составила 18,15 МВА. В ПАР после отключения трансформатора Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 64 % от  $S_{\text{длн}}$ , что не превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 нагрузку оставшегося в работе трансформатора Т-2 необходимо считать без учета нагрузки обмотки 10 кВ трансформатора Т-1, так как на трансформаторе Т-2 отсутствует обмотка 10 кВ, то есть нагрузка обмотки 10 кВ трансформатора Т-1 не переводится на Т-2 в ПАР. Фактическая максимальная нагрузка за отчетный период без учета нагрузки обмотки 10 кВ трансформатора Т-1 выявлена в зимний контрольный замер 2020 года и составила 17,27 МВА. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 101 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +1,1 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,142.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 6,06 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 0,65 МВА), без учета планируемого присоединения на напряжении 10 кВ 5,40 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 0,57 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 18,79 МВА, без учета нагрузки обмотки 10 кВ трансформатора Т-1 и планируемого присоединения на напряжении 10 кВ 17,84 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 66 % от  $S_{\text{длн}}$ , что не превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит (без учета нагрузки обмотки 10 кВ трансформатора Т-1) 104 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Митридат ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Митридат расчетный объем ГАО составит 0,66 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 18,15 + 0,65 + 0 - 0 = 18,79 \text{ МВА};$$

без учета нагрузки обмотки 10 кВ трансформатора Т-1 и планируемого присоединения на напряжении 10 кВ составит:



$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 17,27 + 0,57 + 0 - 0 = 17,84 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующего трансформатора Т-2 на трансформатор мощностью не менее 18,79 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-2 15 МВА на 25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Соляная.

За отчётный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2020 года и составила 7,39 МВА. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 100 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 63 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +1,1 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,142.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 0,22 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 2,04 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 0,22 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 7,39 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 103 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора. В ПАР после отключения Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит до 65 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Соляная ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Соляная расчетный объем ГАО составит 0,18 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 7,39 + 0,22 + 0 - 0,22 = 7,39 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующего трансформатора Т-2 на трансформатор мощностью не менее 7,39 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим,

стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-2 6,3 МВА на 10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

В связи с тем, что риск ввода ГАО возможен после реализации договоров ТП, рекомендуется включить в ТУ на ТП для договоров на присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 150 кВт непосредственно к ПС 110 кВ Соляная условие о необходимости увеличения трансформаторной мощности ПС.

#### ПС 110 кВ Восточная.

Согласно данным в таблицах 10, 11, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2018 года и составила 48,06 МВА. В ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 96 % от  $S_{\text{длн}}$ , что не превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} +1,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,25.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 40,30 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 6,89 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 54,95 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 110 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Восточная ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов расчетный объем ГАО составит 4,59 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 48,06 + 6,89 + 0 - 0 = 54,95 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР выявлена необходимость замены существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 54,95 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 63 МВА.

С учетом вышеизложенного, потребуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×40 МВА на 2×63 МВА.

В настоящее время, ПС 110 кВ Восточная имеет электрическую связь по сети 35 кВ с Симферопольской ТЭЦ (ВЛ 35 кВ Восточная – Урожайное) и с ПС 110 кВ Белогорск (ВЛ 35 кВ Восточная – Трудовое). На участке 35 кВ от ПС 110 кВ

Восточная до ПС 110 кВ Белогорск осуществляется электроснабжение ПС 35 кВ Трудовое, ПС 35 кВ Донское, ПС 35 кВ Зуя, ПС 35 кВ Долиновка, ПС 35 кВ Петрово, ПС 35 кВ Крымская Роза, ПС 35 кВ Межгорье.

Учитывая высокую загрузку трансформаторов на ПС 110 кВ Восточная и ПС 35 кВ Трудовое, отсутствие возможности перераспределения нагрузки по сети 10 кВ на другие центры питания как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период, перспективное развитие района размещения ПС 35 кВ Трудовое, а также техническое состояние объектов электросетевого хозяйства 35–110 кВ в данном районе, целесообразно выполнить перевод ПС 35 кВ Трудовое на класс напряжения 110 кВ и строительство шлейфового захода ВЛ 110 кВ Симферопольская – Белогорск на ПС 110 кВ Трудовое.

Для обеспечения покрытия перспективной нагрузки ПС 110 кВ Трудовое рекомендуется установить на ПС 110 кВ Трудовое два силовых трансформатора 110/35/10 кВ номинальной мощностью не менее 25 МВА каждый.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Таким, образом, с учетом реконструкции ПС 35 кВ Трудовое с переводом на класс напряжения 110 кВ, увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ Восточная не требуется.

#### ПС 110 кВ Завокзальная.

На ПС 110/10 кВ Завокзальная установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 110 кВ Завокзальная определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{пер}$ ).

Согласно представленным данным собственника с ПС 110 кВ Завокзальная отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2017–2021 годов составила:

– в зимний период: 20,98 МВА (18.12.2019);

– в летний период: 15,75 МВА (17.06.2020).

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» на ПС 110 кВ Завокзальная заключены договора технологического присоединения по следующим объектам:

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 4,2 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности прирост к 2023 году составит 1,3 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Завокзальная к 2023 году составит 22,29 МВА для зимнего режима и 17,06 МВА для летнего режима.

Расчётная загрузка Т-1(Т-2) ПС 110 кВ Завокзальная в ПАР отключения Т-2(Т-1) ПС 110 кВ Завокзальная в зимнем режиме составит 22,29 МВА (139 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{длн}$ , в летнем режиме составит 17,06 МВА (107 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{длн}$ .

Ввиду превышения  $S_{длн}$  рекомендуется выполнить замену существующих Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Завокзальная номинальной мощностью 16 МВА на силовые трансформаторы номинальной мощностью 25 МВА каждый.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Необходимость увеличения трансформаторной мощности учтена в технических условиях по действующим договорам на технологическое присоединение № 443/004-2406-17 от 17.11.2017, № 460/004-2412-20 от 15.10.2020, № 460/004-2921-20 от 23.11.2020, № 460/004-1575-19 от 22.08.2019, № 460/004-2469-21 от 27.08.2021, № 443/004-808-17 от 24.04.2017.

#### ПС 110 кВ Марьино.

За отчетный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2018 года и составила 17,98 МВА. При этом относительно  $S_{\text{дн}}$  максимальная нагрузка выявлена в летний контрольный замер 2020 года и составила 16,45 МВА. В ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит до 105 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +1,6 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,139, при ТНВ +22,3 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,979.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 4,96 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 0,53 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 18,51 МВА для зимнего режима при ТНВ +1,6 °С и 16,98 МВА для летнего режима при ТНВ +22,3 °С. Таким образом, в ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит до 108 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Марьино ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов расчетный объем ГАО составит 1,21 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

для зимнего режима:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 17,98 + 0,53 + 0 - 0 = 18,51 \text{ МВА};$$

для летнего режима:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 16,45 + 0,53 + 0 - 0 = 16,98 \text{ МВА}.$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 18,51 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Набережная.

За отчётный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2018 года и составила 31,00 МВА. При этом относительно  $S_{\text{ддн}}$  максимальная нагрузка выявлена в летний контрольный замер 2021 года и составила 29,50 МВА. В ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит до 117 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +1,6 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,139, при ТНВ +18,7 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,01.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 11,09 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 2,15 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 33,15 МВА для зимнего режима при ТНВ +1,6 °С и 31,65 МВА для летнего режима при ТНВ +18,7 °С. Таким образом, в ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит до 125 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Набережная ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов расчетный объем ГАО составит 5,93 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

для зимнего режима:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 31,00 + 2,15 + 0 - 0 = 33,15 \text{ МВА};$$

для летнего режима:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 29,50 + 2,15 + 0 - 0 = 31,65 \text{ МВА}.$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 33,15 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Необходимость увеличения трансформаторной мощности учтена в технических условиях по действующим договорам на технологическое присоединение № 443/004-799-17 от 16.05.2017, № 460/004-806-22 от 24.03.2022.

ПС 110 кВ Перевальное.

За отчётный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2020 года и составила 9,09 МВА. В ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 126 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 1,1$  °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,142.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 10,76 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 1,14 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 10,23 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 142 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Перевальное ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов расчетный объем ГАО составит 2,82 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 9,09 + 1,14 + 0 - 0 = 10,23 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 10,23 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×6,3 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Южная.

На ПС 110/35/10 кВ Южная установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 110 кВ Южная определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{\text{пер}}$ ).

Согласно представленным данным собственника с ПС 110 кВ Южная предусматривается возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период, в объеме 1,5 МВт.

Максимальная нагрузка данной подстанции за отчетный период 2017–2021 годов составила:

- в зимний период: 24,55 МВА (19.12.2018);
- в летний период: 17,79 МВА (19.06.2019).

Объем ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 10,33 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности прирост к 2023 году составит 2,23 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Южная к 2023 году составит 26,78 МВА для зимнего режима и 20,02 МВА для летнего режима.

Расчетная загрузка Т-1 ПС 110 кВ Южная в ПАР отключения Т-2 ПС 110 кВ Южная, с учетом возможности перевода электрической нагрузки на другие центры питания, в зимнем режиме составит 25,16 МВА (157 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 18,4 МВА (115 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Расчетная загрузка Т-2 ПС 110 кВ Южная в ПАР отключения Т-1 ПС 110 кВ Южная, с учетом возможности перевода электрической нагрузки на другие центры питания, в зимнем режиме составит 25,16 МВА (101 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 18,4 МВА (74 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{ддн}$ .

Ввиду превышения  $S_{ддн}$  рассмотрен вариант замены существующего Т-1 ПС 110 кВ Южная номинальной мощностью 16 МВА на силовой трансформатор номинальной мощностью 32 МВА.

Согласно информации завода изготовителя трансформаторов стоимость трансформатора мощностью 32 МВА соизмерима со стоимостью трансформатора мощностью 40 МВА, однако трансформатор мощностью 32 МВА является не типовой мощностью в линейке производства и срок его изготовления дольше, чем трансформатора мощностью 40 МВА. Учитывая высокую существующую нагрузку ПС 110 кВ Южная и для исключения превращения ПС 110 кВ Южная в «закрытый» центр питания, в связи с невозможностью присоединения новых потребителей, а также учитывая то факт, что трансформаторы мощностью 32 МВА являются не типовыми в линейке производства, при реконструкции ПС 110 кВ Южная принимается замена существующего трансформатора Т-1 номинальной мощностью 16 МВА на трансформатор номинальной мощностью 40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Необходимость увеличения трансформаторной мощности учтена в технических условиях по действующим договорам на технологическое присоединение № 460/004-1687-21 от 16.06.2021, № 1303/004-6-17 от 27.03.2017.

#### ПС 110 кВ НС-16.

За отчетный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2018 года и составила 9,16 МВА. При этом относительно  $S_{ддн}$  максимальная загрузка выявлена в летний контрольный замер 2019 года и составила 8,21 МВА. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит до 54 % от  $S_{ддн}$ , что не превышает  $S_{ддн}$  трансформатора. В ПАР после отключения

трансформатора Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит до 86 % от  $S_{ддн}$ , что не превышает  $S_{ддн}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +1,6 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,139, при ТНВ +25,2 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,953.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 5,64 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 2,25 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 11,41 МВА для зимнего режима при ТНВ +1,6 °С и 10,46 МВА для летнего режима при ТНВ +25,2 °С. Таким образом, в ПАР после отключения Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит до 69 % от  $S_{ддн}$ , что не превышает  $S_{ддн}$  трансформатора. В ПАР после отключения Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит до 110 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ НС-16 ниже уровня  $S_{ддн}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ НС-16 расчетный объем ГАО составит 21,98 МВт. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ НС-16 расчетный объем ГАО составит 0,86 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

для зимнего режима:

$$S_{персп}^{тр} = 9,16 + 2,25 + 0 - 0 = 11,41 \text{ МВА};$$

для летнего режима:

$$S_{персп}^{тр} = 8,21 + 2,25 + 0 - 0 = 10,46 \text{ МВА}.$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР выявлена необходимость замены существующих трансформатора Т-1 на трансформатор мощностью не менее 11,41 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-1 10 МВА на 16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ГУП РК «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

В связи с тем, что риск ввода ГАО возможен после реализации договоров ТП, рекомендуется включить в ТУ на ТП для договоров на присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 150 кВт непосредственно к ПС 110 кВ НС-16 условие о необходимости увеличения трансформаторной мощности ПС.



### ПС 110 кВ Алушта.

За отчётный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2019 года и составила 23,34 МВА. В ПАР после отключения трансформатора Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит до 98 % от  $S_{ддн}$ , что не превышает  $S_{ддн}$  трансформатора. В ПАР после отключения трансформатора Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит до 80 % от  $S_{ддн}$ , что не превышает  $S_{ддн}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +25,2 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,174 для трансформатора Т-1 и 0,953 для трансформатора Т-2.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 28,16 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 4,48 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 27,82 МВА. Таким образом, в ПАР после отключения Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит до 117 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора. В ПАР после отключения Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит до 95 % от  $S_{ддн}$ , что не превышает  $S_{ддн}$  трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Алушта ниже уровня  $S_{ддн}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Алушта расчетный объем ГАО составит 3,70 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{персп}^{тр} = 23,34 + 4,48 + 0 - 0 = 27,82 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 27,82 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

В связи с тем, что риск ввода ГАО возможен после реализации договоров ТП, рекомендуется включить в ТУ на ТП для договоров на присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 150 кВт непосредственно к ПС 110 кВ Алушта условие о необходимости увеличения трансформаторной мощности ПС.

### ПС 110 кВ Артек.

На ПС 110/10 кВ Артек установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 110 кВ Артек определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{пер}$ ).

Согласно представленным данным собственника с ПС 110 кВ Артек отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции за отчетный период 2017–2021 годов составила:

- в зимний период: 5,41 МВА (19.12.2018);
- в летний период: 4,84 МВА (19.06.2019).

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 13,7 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности прирост к 2023 году составит 5,5 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Артек к 2023 году составит 12,8 МВА для зимнего режима и 10,25 МВА для летнего режима.

Расчётная загрузка Т-1(Т-2) ПС 110 кВ Артек в ПАР отключения Т-2(Т-1) ПС 110 кВ Артек в зимнем режиме составит 12,8 МВА (128 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{длн}$ , в летнем режиме составит 10,25 МВА (103 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{длн}$ .

Ввиду превышения  $S_{длн}$  рекомендуется выполнить замену существующих Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Артек номинальной мощностью 10 МВА на силовые трансформаторы номинальной мощностью 16 МВА каждый.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Необходимость замены трансформаторов на трансформаторы большей мощности учтена в технических условиях по действующему договору на технологическое присоединение № 443/015-297-18 от 21.03.2018.

#### ПС 110 кВ Гаспра.

На ПС 110/10 кВ Гаспра установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 110 кВ Гаспра определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{пер}$ ).

Согласно представленным данным собственника с ПС 110 кВ Гаспра отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции за отчетный период 2017–2021 годов составила:

- в зимний период: 13,89 МВА (19.12.2018);
- в летний период: 11,77 МВА (19.06.2019).

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 13,0 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности расчетный прирост к 2023 году составит 3,7 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Гаспра к 2023 году составит 17,6 МВА для зимнего режима и 15,46 МВА для летнего режима

Расчётная нагрузка Т-1(Т-2) ПС 110 кВ Гаспра в ПАР отключения Т-2(Т-1) ПС 110 кВ Гаспра в зимнем режиме составит 17,6 МВА (110 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 15,46 МВА (97 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Ввиду превышения  $S_{ддн}$  рекомендуется выполнить замену существующих Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Гаспра номинальной мощностью 16 МВА на силовые трансформаторы номинальной мощностью 25 МВА каждый.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Дарсан.

На ПС 110/10 кВ Дарсан установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 110 кВ Дарсан определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{пер}$ ).

Согласно представленным данным собственника с ПС 110 кВ Дарсан отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2017–2021 годов составила:

– в зимний период: 16,37 МВА (19.12.2018);

– в летний период: 14,14 МВА (16.06.2021).

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 40,3 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности прирост к 2023 году составит 15,2 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Дарсан к 2023 году составит 31,58 МВА для зимнего режима и 29,34 МВА для летнего режима.

Расчётная нагрузка Т-1(Т-2) ПС 110 кВ Дарсан в ПАР отключения Т-2(Т-1) ПС 110 кВ Дарсан в зимнем режиме составит 31,58 МВА (197 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 29,34 МВА (183 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Ввиду превышения  $S_{ддн}$  рекомендуется выполнить замену существующих Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Дарсан номинальной мощностью 16 МВА на силовые трансформаторы номинальной мощностью 40 МВА каждый.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Заря.

На ПС 110/10 кВ Заря установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 110 кВ Заря определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{пер}$ ).

Согласно представленным данным собственника с ПС 110 кВ Заря отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции за отчётный период 2017–2021 годов составила:

- в зимний период: 8,89 МВА (19.12.2018);
- в летний период: 11,43 МВА (19.06.2019).

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 35,3 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности прирост нагрузки к 2023 году составит 13,75 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Заря к 2023 году составит 22,63 МВА для зимнего режима и 24,18 МВА для летнего режима.

Расчётная загрузка Т-1(Т-2) ПС 110 кВ Заря в ПАР отключения Т-2(Т-1) ПС 110 кВ Заря в зимнем режиме составит 22,63 МВА (141 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 24,18 МВА (157 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Ввиду превышения  $S_{ддн}$  рекомендуется выполнить замену существующих Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Заря номинальной мощностью 16 МВА на силовые трансформаторы номинальной мощностью 25 МВА каждый.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Массандра.

На ПС 110/10 кВ Массандра установлено два силовых трансформатора.

Величина длительно допустимой нагрузки существующих трансформаторов ПС 110 кВ Массандра определена с учетом коэффициента допустимой длительной перегрузки (без ограничения длительности) ( $K_{пер}$ ).

Согласно представленным данным собственника с ПС 110 кВ Массандра отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Максимальная нагрузка данной подстанции в период 2017–2021 годов составила:

- в зимний период: 16,18 МВА (16.12.2020);
- в летний период: 13,15 МВА (19.06.2019).

Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 30,1 МВт. С учетом коэффициентов набора мощности расчетный прирост к 2023 году составит 11,2 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Массандра к 2023 году составит 27,37 МВА для зимнего режима и 24,33 МВА для летнего режима.

Расчётная загрузка Т-1 ПС 110 кВ Массандра в ПАР отключения Т-2 ПС 110 кВ Массандра в зимнем режиме составит 27,37 МВА (274 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 24,33 МВА (243 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Расчётная загрузка Т-2 ПС 110 кВ Массандра в ПАР отключения Т-1 ПС 110 кВ Массандра в зимнем режиме составит 27,37 МВА (171 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ , в летнем режиме составит 24,33 МВА (152 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{ддн}$ .

Ввиду превышения  $S_{ддн}$  рекомендуется выполнить замену существующих Т-1, Т-2 ПС 110 кВ Массандра номинальной мощностью 10 МВА и 16 МВА

соответственно на силовые трансформаторы номинальной мощностью 40 МВА каждый.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Шарха.

За отчётный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2019 года и составила 10,2 МВА. В ПАР при отключении одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составляет 107 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$ .

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +25,2 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,953 (Т-1  $S_{\text{ном}} = 10$  МВА, 1982 года выпуска, Т-1, Т-2  $S_{\text{ном}} = 10$  МВА, 1984 года выпуска).

Согласно предоставленной информации, возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 14,3 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 1,8 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 12,0 МВА. Таким образом в ПАР нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 125 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$ .

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Шарха ниже уровня ДДН отсутствует. В случае аварийного отключения одного трансформатора на ПС 110 кВ Шарха расчетный объем ГАО составит 2,4 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 10,2 + 1,8 + 0 - 0 = 12 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 12 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного рекомендуется реконструкция ПС 110 кВ Шарха с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 напряжением 110/10 кВ мощностью 2×10 МВА на новые трансформаторы напряжением 110/10 кВ мощностью 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Центральная.

За отчётный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2018 года и составила

48,3 МВА. В ПАР при отключении одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составляет 124 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$ .

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +24,7 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,958 (Т-1, Т-2  $S_{\text{ном}} = 40,5$  МВА, 1964 года выпуска).

Согласно предоставленной информации, возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 55 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 8,921 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 57,2 МВА. Таким образом в ПАР нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 147 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$ .

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Центральная ниже уровня ДДН отсутствует. В случае аварийного отключения одного трансформатора на ПС 110 кВ Центральная расчетный объем ГАО составит 18,4 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 48,3 + 8,921 + 0 - 0 = 57,2 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 57,2 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 63 МВА.

С учетом вышеизложенного рекомендуется реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 напряжением 110/35/10 кВ мощностью 2×40,5 МВА на новые трансформаторы напряжением 110/35/10 кВ мощностью 2×63 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Ялта.

За отчетный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка трансформатора Т-1 за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2018 года и составила 23,2 МВА. За отчетный период 2017–2021 годов фактическая максимальная нагрузка трансформатора Т-2 за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2020 года и составила 25,0 МВА. В ПАР при отключении трансформатора Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 97 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что не превышает  $S_{\text{ддн}}$ , в ПАР при отключении трансформатора Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 80 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что не превышает  $S_{\text{ддн}}$ .

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +24,7 °С и при нормальном режиме нагрузки Т-1 составляет 0,958 (Т-1  $S_{ном} = 25$  МВА, 1975 года выпуска), при ТНВ +1,1 °С и при нормальном режиме нагрузки Т-2 составляет 1,250 (Т-2  $S_{ном} = 25$  МВА, 2014 года выпуска).

Согласно предоставленной информации, возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 27,26 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 6,584 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 31,6 МВА в зимнем режиме и 29,1 МВА в летнем режиме. Таким образом в ПАР при отключении трансформатора Т-2 загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 122 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$ , в ПАР при отключении трансформатора Т-1 загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 101 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$ .

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Ялта ниже уровня ДДН отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Ялта расчетный объем ГАО составит 0,3 МВт. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Ялта расчетный объем ГАО составит 5,2 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующего трансформатора составит:

$$S_{персп}^{Т-1} = 23,2 + 6,584 + 0 - 0 = 29,1 \text{ МВА};$$

$$S_{персп}^{Т-2} = 25,0 + 6,584 + 0 - 0 = 31,6 \text{ МВА}.$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 31,6 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного рекомендуется реконструкция ПС 110 кВ Ялта с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 напряжением 110/10 кВ мощностью 2×25 МВА на новые трансформаторы напряжением 110/10 кВ мощностью 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Крымэнерго».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

По данным ГУП РК «Крымэнерго» рассмотрены предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже. Указанные предложения приведены в таблице 17.

Таблица 17 – Варианты строительства/реконструкции электросетевых объектов 110 кВ и ниже

№ п/п	Р – реконструкция Н – нов. строительство	Напряжение, кВ	Наименование мероприятия	Год ввода объекта (необходимый)	Существующие технические характеристики объектов	Технические характеристики	Основание для выполнения мероприятия
1	Р	110	Реконструкция ПС 35 кВ Трудовое с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	2023	–	2×25 МВА 110-5АН/3 35-9/5	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
2	Н	110	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Симферопольская - Белогорск на ПС 110 кВ Трудовое ориентировочной протяженностью 2 км каждый	2023	–	2×2 км АС-185	
3	Р	110	Реконструкция ПС 35 кВ Вилино с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	2023	–	1×16 МВА 110-3Н/1	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
4	Н	110	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская до ПС 110 кВ Вилино ориентировочной протяженностью 15 км с образованием ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская с отпайкой на ПС Вилино	2023	–	15 АС-120	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
5	Р/Н	110	Реконструкция ПС 35 кВ Тарханкут с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА. Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Зимино – Нива до ПС 110 кВ Тарханкут ориентировочной протяженностью 47 км с образованием ВЛ 110 кВ Зимино – Тарханкут с отпайкой на ПС Нива	2023	–	47 км 1×16 МВА 110-9/1 110-1/1 110-1/1 35-9/1	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности



### ПС 35 кВ Трудовое.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго», фактическая максимальная нагрузка ПС 35 кВ Трудовое за отчетный период выявлена в день зимних контрольных измерений 2020 года и составила 9,28 МВА (3,36 МВА для Т-1 и 5,92 МВА для Т-2). Данные ГУП РК «Крымэнерго» о величине допустимых токовых нагрузок трансформаторов приведены в таблице 18.

Таблица 18 – Данные о величине допустимых токовых нагрузок трансформаторов

Наименование центра питания	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода	$I_{ном}, А$ (ВН)	ДДТН, А (% $I_{ном}$ )	АДТН, А (% $I_{ном}$ )		
						2 ч	1 ч	20 мин
ПС 35 кВ Трудовое	Т-1	ТМ-6300-35/10	1970	103,9	109,1 (105)	135,1 (130)	158,2 (145)	181,9 (175)
	Т-2	ТМ-6300-35/10	1970	103,9	109,1 (105)	135,1 (130)	158,2 (145)	181,9 (175)

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» возможность перевода нагрузки по сети 10 кВ на другие центры питания отсутствует, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

В ПАР после отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 147 % от  $S_{ном}$ , что превышает  $S_{длн}$  и  $S_{адн}$  трансформаторов.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» ПС 110 кВ Восточная имеет электрическую связь по сети 35 кВ с Симферопольской ТЭЦ (ВЛ 35 кВ Восточная – Урожайное) и с ПС 110 кВ Белогорск (ВЛ 35 кВ Восточная – Трудовое). На участке 35 кВ от ПС 110 кВ Восточная до ПС 110 кВ Белогорск осуществляется электроснабжение ПС 35 кВ Трудовое, ПС 35 кВ Донское, ПС 35 кВ Зуя, ПС 35 кВ Долиновка, ПС 35 кВ Петрово, ПС 35 кВ Крымская Роза, ПС 35 кВ Межгорье.

Учитывая высокую загрузку трансформаторов на ПС 110 кВ Восточная и ПС 35 кВ Трудовое, отсутствие возможности перераспределения нагрузки по сети 10 кВ на другие центры питания, рассмотрены следующие варианты реконструкции ПС 35 кВ Трудовое ГУП РК «Крымэнерго» предлагает выполнить реконструкцию ПС 35 кВ Трудовое с переводом на класс напряжения 110 кВ.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго», фактическая максимальная нагрузка ПС 35 кВ Донское за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2020 года и составила 2,77 МВА (2,32 МВА для Т-1 и 0,45 МВА для Т-2). Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения на ПС 35 кВ Донское составит 3,3 МВт. С учетом коэффициентов реализации прирост нагрузки к 2023 году составит 1,9 МВА. Расчётная перспективная нагрузка ПС 35 кВ Донское на этапе 2023 года составит 4,67 МВА.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго», фактическая максимальная нагрузка ПС 35 кВ Зуя за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2020 года и составила 7,2 МВА (3,0 МВА для Т-1 и 4,2 МВА для Т-2). Объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения на ПС 35 кВ Зуя составит 3,98 МВт. С учетом коэффициентов реализации прирост нагрузки к 2023 году составит 0,3 МВА. Расчётная перспективная нагрузка ПС 35 кВ Зуя на этапе 2023 года составит 7,515 МВА.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго», фактическая максимальная нагрузка ПС 35 кВ Долиновка за отчетный период выявлена в зимний контрольный

замер 2020 года и составила 2,91 МВА (1,34 МВА для Т-1 и 1,57 МВА для Т-2). Объем ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения на ПС 35 кВ Долиновка составит 1,99 МВт. С учетом коэффициентов реализации прирост нагрузки к 2023 году составит 0,72 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 35 кВ Долиновка на этапе 2023 года составит 3,63 МВА.

Объем ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения на ПС 35 кВ Трудовое при переводе её на класс напряжения 110 кВ составит 17,8 МВт. С учетом коэффициентов реализации прирост нагрузки к 2023 году составит 5,2 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Трудовое на этапе 2023 года составит 21,4 МВА. Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 21,4 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, ГУП РК «Крымэнерго» предлагает выполнить перевод ПС 35 кВ Трудовое на класс напряжения 110 кВ с установкой двух трансформаторов номинальной мощностью не менее 2×25 МВА каждый и строительство заходов к ВЛ 110 кВ Симферопольская – Белогорск для присоединения ПС 110 кВ Трудовое. Данные мероприятия также содержатся в СиПР Республики Крым [3].

### ПС 35 кВ Вилино.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго», на ПС 35 кВ Вилино установлено два силовых трансформатора. Данные ГУП РК «Крымэнерго» о величине допустимых токовых нагрузок трансформаторов приведены в таблице 19.

Таблица 19 – Данные о величине допустимых токовых нагрузок трансформаторов

Наименование центра питания	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода	$I_{ном}$ , А (ВН)	ДДТН, А (% $I_{ном}$ )	АДТН, А (% $I_{ном}$ )		
						2 ч	1 ч	20 мин
ПС 35 кВ Вилино	T-1	TM-4000-35/10	1981	66	69,3 (105)	85,8 (130)	95,7 (145)	115,5 (175)
	T-2	TM-4000-35/10	1981	66	69,3 (105)	85,8 (130)	95,7 (145)	115,5 (175)

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» с ПС 35 кВ Вилино отсутствует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» максимальная нагрузка ПС 35 кВ Вилино за отчетный период 2018–2021 годов составила:

– в день зимних контрольных измерений: 4,85 МВА (19.12.2018) (80 А по стороне 35 кВ);

– в день летних контрольных измерений: 4,59 МВА (19.06.2019) (76 А по стороне 35 кВ).

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» расчётная загрузка T-2 (T-4) ПС 35 кВ Вилино в ПАР отключения T-4 (T-2) ПС 35 кВ Вилино в режиме зимних максимальных нагрузок составит по стороне 35 кВ 121 % от  $S_{ном}$ , в летнем режиме составит по стороне 35 кВ 115 % от  $S_{ном}$ , и будет превышать  $S_{ддн}$  в режиме зимних и летних максимальных нагрузок.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» на ПС 35 кВ Вилино объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 3,6 МВт. С учетом коэффициентов реализации прирост к 2023 году составит 0,8 МВА. Расчетная нагрузка ПС 35 кВ Вилино (T-2, T-4) к 2023 году составит 5,65 МВА (93 А по стороне 35 кВ) для зимних максимальных нагрузок, 5,4 МВА (89 А по стороне 35 кВ) для летних максимальных нагрузок.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» расчётная загрузка T-2 (T-4) ПС 35 кВ Вилино в ПАР отключения T-4 (T-2) ПС 35 кВ Вилино в режиме зимних максимальных нагрузок составит по стороне 35 кВ 141 % от  $S_{ном}$ , в режиме летних максимальных нагрузок составит по стороне 35 кВ 135 % от  $S_{ном}$ , и, соответственно, будет превышать  $S_{ддн}$  в режиме зимних и летних максимальных нагрузок.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» на ПС 220/110/35/10 кВ Бахчисарай установлено два силовых трансформатора. Данные ГУП РК «Крымэнерго» о величине допустимых токовых нагрузок трансформаторов приведены в таблице 20.

Таблица 20 – Данные о величине допустимых токовых нагрузок трансформаторов

Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода	$I_{ном}, A$	Температура дня контрольного замера максимальной нагрузки ПС 220 кВ Бахчисарай за период 2017–2021 и соответствующая длительно допустимая нагрузка ( $S_{длн}$ ), МВА
Т-2	ТДТН-40000/110	1975	200,8	Зимний период при температуре в день контрольного замера в 2019 году (+7,9 °С)
				43,8
				Летний период при температуре в день контрольного замера в 2021 году (+18,7 °С)
				40,4

Максимальная нагрузка Т-2 ПС 220 кВ Бахчисарай в период 2018–2021 годов составила:

- в день зимних контрольных измерений: 34,89 МВА (18.12.2019);
- в день летних контрольных измерений: 25,63 МВА (16.06.2021).

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 22,3 МВт. С учетом коэффициента реализации расчетный прирост к 2023 году составит 5,3 МВА. Расчетная перспективная нагрузка Т-2 ПС 220 кВ Бахчисарай к 2023 году составит 40,21 МВА для зимних максимальных нагрузок и 30,96 МВА для летних максимальных нагрузок. Расчетная загрузка Т-2 ПС 220 кВ Бахчисарай в нормальной схеме в режиме зимних максимальных нагрузок составит 40,21 МВА (101 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{длн}$ , в режиме летних максимальных нагрузок составит 30,96 МВА (77 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{длн}$ .

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» анализ загрузки транзита 35 кВ Бахчисарай – Фурмановка – Некрасовка и транзита 35 кВ Бахчисарай – Альма – Отрадное – Некрасовка, выполненный на основании результатов контрольных измерений, показал, что в нормальной схеме токовая нагрузка ЛЭП не превышает ДДТН, уровень напряжения находится в области допустимых значений.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» на этапе 2023 года, с учетом реализации действующих ТУ на ТП, в единичной ремонтной схеме (в том числе, в схеме после нормативного возмущения в нормальной схеме (с продолжительностью свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме)) с отключенной ВЛ 35 кВ Мекензиевы Горы – ПС-8 – ПС-13 токовая загрузка транзита 35 кВ Бахчисарай – Фурмановка – Некрасовка (Бахчисарай – Альма – Отрадное – Вилино – Некрасовка) превышает АДТН, уровень напряжения выходит из области допустимых значений. Таким образом, проведение ремонта ВЛ 35 кВ Мекензиевы Горы – ПС-8 в летний период прохождения максимумов нагрузки невозможно без ввода ГВО в объеме до 7 МВт.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» расчетная загрузка Т-2 ПС 220 кВ Бахчисарай составит 41,6 МВА (104 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{длн}$ .

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» с целью обеспечения резервирования в полном объеме нагрузки потребителей ООО «Севастопольэнерго», электроснабжение которых осуществляется от ПС 35 кВ ПС-9, ПС 35 кВ ПС-13 и ПС 35 кВ ПС-8, требуется выполнение реконструкции вышеуказанных транзитов 35 кВ с заменой существующих проводов марок М-50, АС-95, АС-120, АЖ-120 на провод с длительным допустимым током не менее, чем у провода АС-185, и замена Т-2 ПС 220 Бахчисарай номинальной

мощностью 40 МВА на силовой трансформатор номинальной мощностью не менее 63 МВА.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» ориентировочная суммарная протяжённость существующих ВЛ 35 кВ, реконструкцию которых необходимо выполнить (в том числе, замену опор на ряде ЛЭП 35 кВ), составляет порядка 40 км, что требует значительных финансовых затрат, не предусмотренных в действующей инвестиционной программе ГУП РК «Крымэнерго», а также значительного временного интервала, необходимого для осуществления проектирования и фактической реализации данного технического мероприятия, с учетом невозможности проведения ремонтной (строительной) кампании в периоды максимальных нагрузок.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» для создания необходимого резерва мощности недостаточно выполнить только реконструкцию вышеуказанной электрической сети 35 кВ. Дополнительно требуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-2 мощностью 40 МВА на силовой трансформатор мощностью 63 МВА на ПС 220 кВ Бахчисарай (собственник – АО «Крымэнерго»), а также замену силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью по 16 МВА каждый на силовые трансформаторы 2×25 МВА на ПС 110 кВ Мекензиевы Горы (собственник – ФГУП «КЖД»), перегрузка которых фактически регистрировалась при прохождении периодов максимальных нагрузок в 2020–2021 годах. Проблематика реконструкции ПС 220 кВ Бахчисарай и ПС 110 кВ Мекензиевы Горы подлежит урегулированию с собственниками данных объектов.

Для комплексного подхода решения проблемы обеспечения резерва мощности в объёме до 7 МВт в районе юго-западного побережья Крыма, а также создания дополнительного резерва мощности, без ущерба для обеспечения надёжного электроснабжения потребителей, ГУП РК «Крымэнерго» предлагает выполнить перевод существующей ПС 35 кВ Вилино (наиболее загруженный центр питания 35 кВ в рассматриваемом энергорайоне) в класс напряжения 110 кВ, с установкой на данной подстанции силового трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью не менее 16 МВА и строительством участка питающей ЛЭП 110 кВ ориентировочной протяженностью 15 км отпайкой от существующей ВЛ 110 кВ Николаевская – Жаворонки. Данные мероприятия также содержатся в СиПР Республики Крым [3].

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго» при реализации указанных выше мероприятий расчётная загрузка Т-2 ПС 220 кВ Бахчисарай составит по стороне 110 кВ 84 % от  $S_{ном}$ , что не превышает  $S_{ддн}$ , расчётная загрузка Т-1 ПС 110 кВ Вилино составит по стороне 110 кВ 73 % от  $S_{ном}$ , что не превышает  $S_{ддн}$ .

### ПС 110 кВ Дозорное.

Согласно данным ГУП РК «Крымэнерго», на ПС 110 кВ Дозорное установлено два силовых трансформатора. Данные ГУП РК «Крымэнерго» о величине допустимых токовых нагрузок трансформаторов приведены в таблице 21.

Таблица 21 – Данные о величине допустимых токовых нагрузок трансформаторов

Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода	$I_{ном}, A$	Температура дня контрольного замера максимальной нагрузки ПС 110 кВ Дозорное за период 2017–2021 и соответствующая длительно допустимая нагрузка ( $S_{дн}$ ), МВА
Т-1	ТДТН-10000/110/35/10	1971	52,5	Зимний период при температуре в день контрольного замера в 2020 году (+1,1 °С)
				11,42
				Летний период при температуре в день контрольного замера в 2019 году (+25,2 °С)
				9,53
Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1982	80,3	Зимний период при температуре в день контрольного замера в 2020 году (+1,1 °С)
				18,27
				Летний период при температуре в день контрольного замера в 2019 году (+25,2 °С)
				15,25

Согласно представленным данным ГУП РК «Крымэнерго» с ПС 110 кВ Дозорное существует возможность перевода электрической нагрузки на другие центры питания, как в нормальной схеме электрической сети, так и в режиме послеаварийного отключения на длительный период, в объеме 0,7 МВт.

Максимальная нагрузка данной подстанции за отчетный период 2017–2021 годов составила:

- в день зимних контрольных измерений: 15,54 МВА (16.12.2020);
- в день летних контрольных измерений: 15,72 МВА (19.06.2019).

Согласно представленным данным ГУП РК «Крымэнерго» объём ТУ на ТП по заключенным договорам технологического присоединения составил 17,6 МВт. С учетом коэффициентов реализации прирост к 2023 году составит 4,0 МВА. Расчетная перспективная нагрузка ПС 110 кВ Дозорное к 2023 году составит 19,5 МВА для режима зимних максимальных нагрузок, 19,8 МВА для режима летних максимальных нагрузок.

Согласно представленным данным ГУП РК «Крымэнерго» расчётная загрузка Т-1 ПС 110 кВ Дозорное в ПАР отключения Т-2 ПС 110 кВ Дозорное в режиме зимних максимальных нагрузок, с учетом возможности перевода электрической нагрузки на другие центры питания, составит 18,75 МВА (188 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{дн}$ , в режиме летних максимальных нагрузок составит 19,05 МВА (191 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{дн}$ .

Согласно представленным данным ГУП РК «Крымэнерго» расчётная загрузка Т-2 ПС 110 кВ Дозорное в ПАР отключения Т-1 ПС 110 кВ Дозорное в режиме зимних максимальных нагрузок, с учетом возможности перевода электрической нагрузки на другие центры питания, составит 18,75 МВА (117 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{дн}$ , в режиме летних максимальных нагрузок составит 19,05 МВА (119 % от  $S_{ном}$ ), что превышает  $S_{дн}$ .

Учитывая высокую загрузку трансформаторов на ПС 110 кВ Дозорное и отсутствие возможности перераспределения нагрузки по сети 10 кВ на другие центры питания ГУП РК «Крымэнерго» предлагает выполнить следующие мероприятия:

- оценка технического состояния существующей ВЛ 35 кВ Зимино – Березовка с отпайкой на ПС Нива с целью, при необходимости, её последующей реконструкцией и восстановлением в дальнейшем в качестве ВЛ 110 кВ Зимино – Нива;

- реконструкция ПС 110 кВ Зимино с расширением РУ 110 кВ на одну линейную ячейку 110 кВ (с установкой выключателя, трансформаторов тока, шинного и линейного разъединителей) в объёме, позволяющем выполнить присоединение ВЛ 110 кВ Зимино – Нива;

- реконструкция ПС 110 (35) кВ Нива с заменой блока ОД-КЗ 110 кВ, установленного в цепи силового трансформатора Т-1, на выключатель 110 кВ и установкой трёхфазного комплекта выносных трансформаторов тока;

- строительство участка ЛЭП 110 кВ ориентировочной протяжённостью 47 км сечением провода АС-120 от ПС 35 кВ Тарханкут до пересечения с ВЛ 110 кВ Зимино – Нива с образованием ЛЭП 110 кВ Зимино – Тарханкут с отпайкой на ПС Нива;

- реконструкция ПС 35 кВ Тарханкут со строительством РУ 110 кВ по типовой схеме № 110-3Н «Блок (линия – трансформатор) с выключателем», установкой силового трансформатора 110/35/10 кВ номинальной мощностью не менее 16 МВА и расширением РУ 35 кВ на одну ячейку 35 кВ.

Указанные выше мероприятия также содержатся в СиПР Республики Крым [3].

Перспективная нагрузка ПС 110 кВ Дозорное в режиме летних максимальных нагрузок составит 9,5 МВА. Уровень напряжения находится в области допустимых значений, токовая нагрузка электросетевого оборудования 35 кВ не превышает ДДТН. В схеме ПАР отключения Т-2 ПС 110 кВ Дозорное нагрузка Т-1 ПС 110 кВ Дозорное достигает 9,5 МВА (95 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает значения  $S_{ддн}$ . В схеме ПАР отключения Т-1 ПС 110 кВ Дозорное нагрузка Т-2 ПС 110 кВ Дозорное достигает 9,5 МВА (59 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает значения  $S_{ддн}$ . Перспективная нагрузка ПС 110 кВ Тарханкут в режиме летних максимальных нагрузок составит 10,8 МВА (68 % от  $S_{ном}$ ), что не превышает  $S_{ддн}$ .

2.3.3 Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных планов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям

Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных планов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям, содержащийся в СиПР ЕЭС России [4] и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ с учетом их актуализации, приведен в 4.2.



### **3 Основные направления развития электроэнергетики на 2023–2028 годы**

#### **3.1 Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в энергосистеме Республики Крым и г. Севастополя на территории Республики Крым и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности**

В Республике Крым до 2028 года в соответствии с реестром инвестиционных проектов планируется ввод новых производственных мощностей основных потребителей. В таблице 22 приведены данные о планируемых к вводу мощностей основных потребителей, которые учтены в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности Республики Крым.

Таблица 22 – Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт	Напряжение, кВ	Год ввода	Центр питания
Более 9 МВт							
1	Цементный завод	ООО «Альтцем»	0,0	43,7	220	2023	ПС 220 кВ Камыш-Бурун
2	Жилой массив в г. Симферополе	ООО СЗ «Квартал 5.8»	0,0	30,8	110	2023	ПС 110 кВ Северная
3	ГУП РК «Черноморнефтегаз»	ГУП РК «Черноморнефтегаз»	0,0	15,0	110	2023	ПС 110 кВ Компрессорная ПС 220 кВ Газовая
4	Комплексное освоение территории у Мойнакского озера г. Евпатория	ООО «СЗ «СДК»	0,0	10,6	110	2024	ПС 110 кВ Мойнаки
5	«Арт-резиденция «Таврида»	ФКП «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации»	0,0	9,9	110	2023	ПС 110 кВ Миндальная

### 3.2 Прогноз потребления электрической энергии

Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь с выделением данных по Республике Крым на период 2023–2028 годов, представлен в таблице 23.

Таблица 23 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь с выделением данных по Республике Крым

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<i>Энергосистема Республики Крым и г. Севастополь</i>						
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	9163	9522	9694	9767	9833	9924
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	359	172	73	66	91
Годовой темп прироста, %	–	3,92	1,81	0,75	0,68	0,93
<i>в том числе Республика Крым</i>						
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	7406	7730	7887	7941	7989	8056
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	324	157	54	48	67
Годовой темп прироста, %	–	4,37	2,03	0,68	0,60	0,84

Потребление электрической энергии по энергосистеме Республики Крым и г. Севастополь прогнозируется на уровне 9924 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 1,79 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь прогнозируется в 2024 году и составит 359 млн кВт·ч или 3,92 %, наименьший прирост ожидается в 2027 году и составит 66 млн кВт·ч или 0,68 %.

Потребление электрической энергии по Республике Крым прогнозируется на уровне 8056 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 1,91 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии по Республике Крым прогнозируется в 2024 году и составит 324 млн кВт·ч или 4,37 %, наименьший прирост ожидается в 2027 году и составит 48 млн кВт·ч или 0,60 %.

При формировании прогноза потребления электрической энергии Республики Крым учтены планы по реализации инвестиционных проектов, приведенных в таблице 22.

Изменение динамики потребления электрической энергии и годовые темпы прироста Республики Крым представлены на рисунке 4.

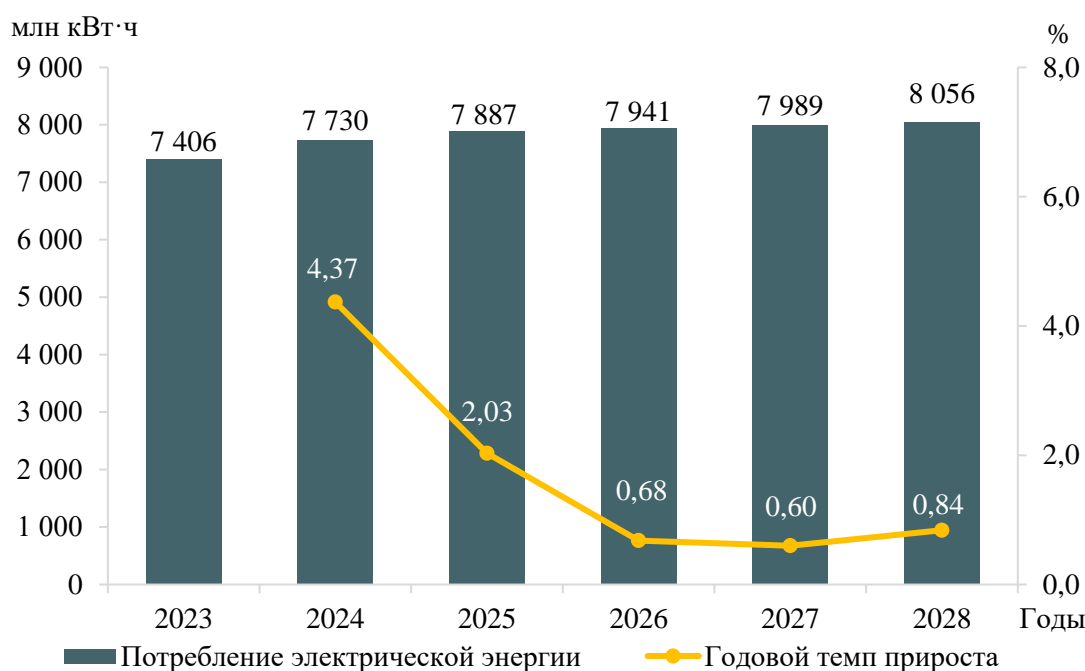


Рисунок 4 – Прогноз потребления электрической энергии по Республике Крым и годовые темпы прироста на период 2023–2028 годов

Прогнозная динамика изменения потребления электрической энергии Республики Крым обусловлена следующими основными факторами:

- развитием социальных объектов и туристической инфраструктуры.

### 3.3 Прогноз потребления электрической мощности

Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь в целом, в том числе по Республике Крым, на период 2023–2028 годов сформирован на основе данных 3.1, 3.2 и представлен в таблице 24.

Таблица 24 – Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь с выделением данных по Республике Крым

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<i>Энергосистема Республики Крым и г. Севастополь</i>						
Максимум потребления мощности, МВт	1707	1726	1738	1749	1761	1773
Абсолютный прирост максимума потребления мощности, МВт	–	19	12	11	12	12
Годовой темп прироста, %	–	1,11	0,70	0,63	0,69	0,68
Число часов использования максимума потребления мощности	5368	5517	5578	5584	5584	5597
<i>в том числе Республика Крым</i>						
Потребление мощности на час максимума энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, МВт	1362	1378	1386	1394	1403	1410
Абсолютный прирост потребления мощности, МВт	–	16	8	8	9	7

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Годовой темп прироста, %	–	1,17	0,58	0,58	0,65	0,50
Число часов использования потребления мощности	5438	5610	5690	5697	5694	5713

Максимум потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь к 2028 году прогнозируется на уровне 1773 МВт. Среднегодовой темп прироста составит 1,60 %.

Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2024 году и составит 19 МВт или 1,11 %, наименьший годовой прирост ожидается в 2026 году и составит 11 МВт или 0,63 %.

Годовой режим электропотребления энергосистемы в прогнозный период в целом останется разуплотнённым, но к 2028 году будет иметь тенденцию к уплотнению. Число часов использования максимума прогнозируется на уровне 5597 час/год в 2028 году против 5368 час/год в 2023 году. Уплотнение годового режима обусловлено вводом потребителей промышленного производства.

Потребление мощности Республики Крым к 2028 году прогнозируется на уровне 1410 МВт. Среднегодовой темп прироста составит 1,67 %.

Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2024 году и составит 16 МВт или 1,17 %, что обусловлено планируемым вводом мощностей ООО «Альтцем»; наименьший годовой прирост ожидается в 2028 году и составит 7 МВт или 0,5 %.

Годовой режим электропотребления Республики Крым в прогнозный период останется достаточно разуплотненным. Однако, число часов использования потребления мощности к 2028 году увеличится до 5713 час/год против 5438 час/год в 2023 году.

В целом режим электропотребления Республики Крым более плотный, чем режим электропотребления энергосистемы в целом.

Динамика изменения потребления мощности Республики Крым и годовые темпы прироста представлены на рисунке 5.

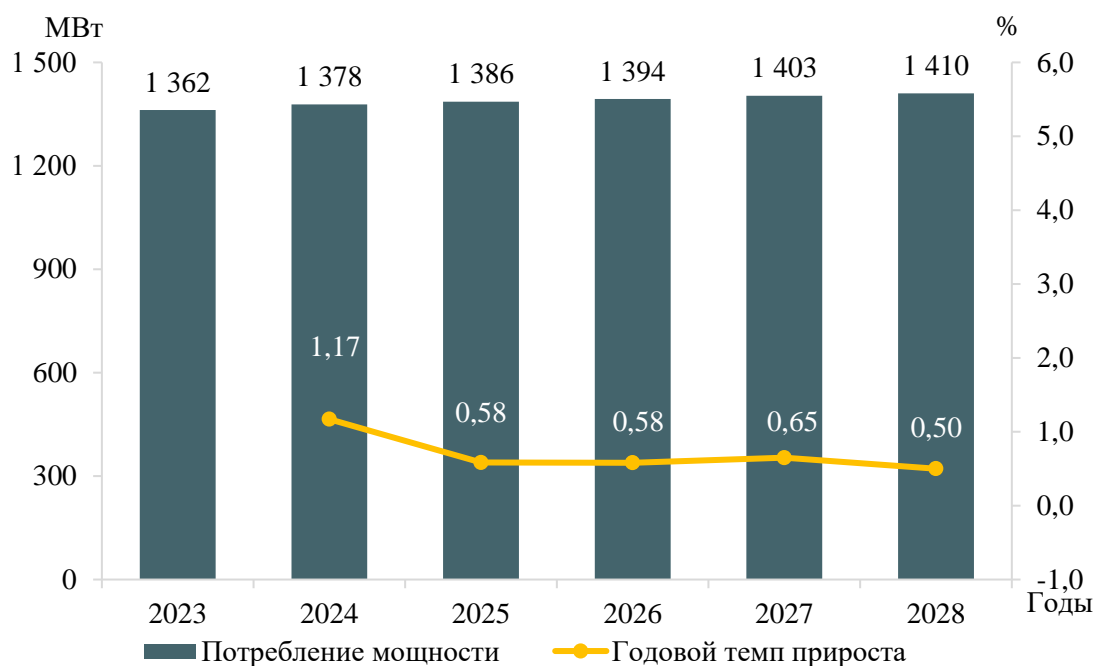


Рисунок 5 – Прогноз потребления мощности Республики Крым и годовые темпы прироста на период 2023–2028 годов

### 3.4 Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования

Прогнозируемые объемы вывода из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, расположенных на территории Республики Крым, в 2023–2028 годах составляют 57,4 МВт на ТЭС.

Планируемые объемы вывода из эксплуатации генерирующих мощностей с высокой вероятностью реализации по энергосистеме Республики Крым и г. Севастополь, расположенных на территории Республики Крым, представлены в таблице 25.

Таблица 25 – Структура выводимых из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, расположенных на территории Республики Крым, МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Всего за 2023–2028 гг.
Всего	33,4	24,0	–	–	–	–	57,4
ТЭС	33,4	24,0	–	–	–	–	57,4

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций Республики Крым и г. Севастополь, расположенных на территории Республики Крым, в 2028 году составит 1384,9 МВт. К 2028 году структура генерирующих мощностей не претерпит существенных изменений.

Величина установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, расположенных на территории Республики

Крым, в период 2021–2028 годов представлена в таблице 26. Структура установленной мощности по типам электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, расположенных на территории Республики Крым, в период 2023–2028 годов представлена на рисунке 6.

Таблица 26 – Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, расположенных на территории Республики Крым, МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего	1408,9	1384,9	1384,9	1384,9	1384,9	1384,9
ТЭС	1023,3	999,3	999,3	999,3	999,3	999,3
ВИЭ – всего	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5
ВЭС	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
СЭС	297,0	297,0	297,0	297,0	297,0	297,0

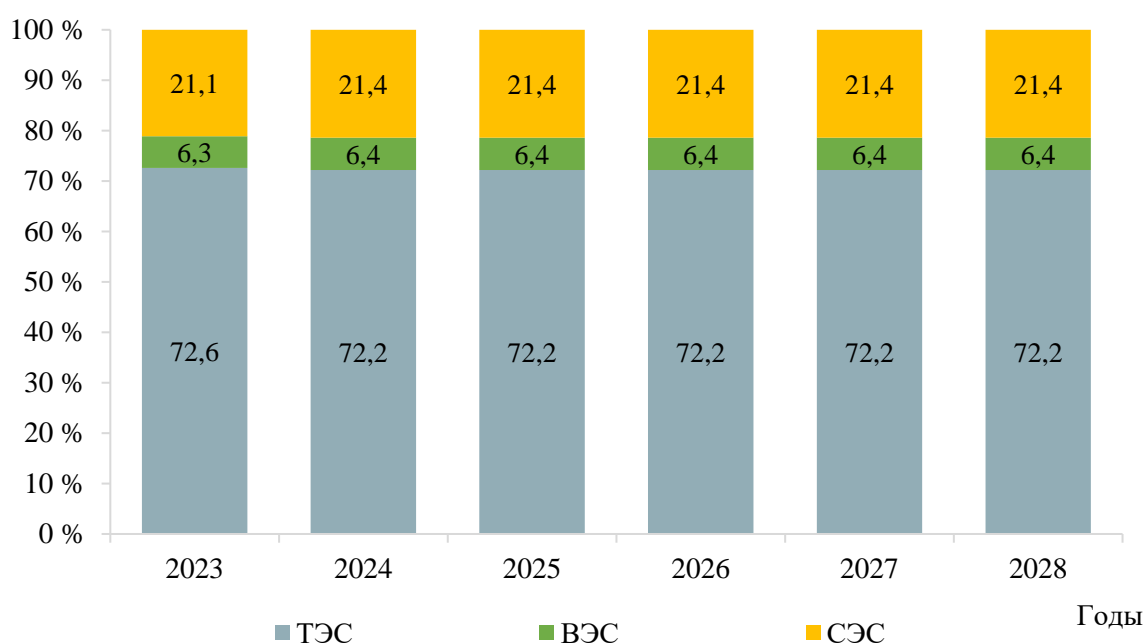


Рисунок 6 – Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь, расположенных на территории Республики Крым

Перечень действующих электростанций энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь с указанием состава генерирующего оборудования и планов по вводу мощности, выводу из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировки) в период 2023–2028 годов приведены в приложении А.

#### **4 Предложения по развитию электрических сетей на 2023–2028 годы**

##### **4.1 Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше**

Перечень мероприятий, направленных на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше, приведен в таблице 27.



Таблица 27 – Перечень мероприятий, направленных на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение
1	Реконструкция ПС 220 кВ Донузлав с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	АО «Крымэнерго»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
2	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 330 кВ Севастополь до ПС 110 кВ ПС-10 с реконструкцией ПС 330 кВ Севастополь для подключения новых ЛЭП 110 кВ (без вывода из работы существующих ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10 и ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10)	АО «Крымэнерго»	110	км	2×23,23	–	–	–	–	–	46,46	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
3	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Заря и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 110 кВ ПС-10 до ПС 110 кВ Заря с переводом электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС-10 и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10	АО «Крымэнерго»	110	км	2×25,525 2×0,204	–	–	–	–	–	51,458	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
4	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Алупка и ЛЭП 110 кВ Гаспра – Заря на участке от ПС 110 кВ Заря до ПС 110 кВ Алупка с заходами на ПС 110 кВ Заря с переводом электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС 110 кВ ПС-10, демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алупка – Заря и выводом из работы существующей ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10	АО «Крымэнерго»	110	км	2×10,705	–	–	–	–	–	21,41	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
5	Строительство ЛЭП 110 кВ Гаспра – Заря с заходом на ПС 110 кВ Гаспра и ЛЭП 110 кВ Алупка – Ялта на участке от ПС 110 кВ Алупка до ПС 110 кВ Гаспра с заходом на ПС 110 кВ Алупка и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Гаспра – Алупка	АО «Крымэнерго»	110	км	2×7,45	–	–	–	–	–	14,9	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
6	Строительство ЛЭП 110 кВ Алупка – Ялта с заходом на ПС 110 кВ Ялта и ЛЭП 110 кВ Гаспра – Дарсан на участке от ПС 110 кВ Гаспра до ПС 110 кВ Ялта с заходом на ПС 110 кВ Гаспра и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Ялта – Гаспра	АО «Крымэнерго»	110	км	8,73 7,49	–	–	–	–	–	16,22	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
7	Реконструкция ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта на участке от ПС 110 кВ Дарсан до ПС 110 кВ Ялта	АО «Крымэнерго»	110	км	0,3	–	–	–	–	–	0,3	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
8	Строительство ЛЭП 110 кВ Гаспра – Дарсан с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и ЛЭП 110 кВ Дарсан – Ялта с заходами на ПС 110 кВ Ялта и ПС 110 кВ Дарсан и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Ялта – Дарсан	АО «Крымэнерго»	110	км	5,255 3,205	–	–	–	–	–	8,46	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
9	Строительство ЛЭП 110 кВ Дарсан – Массандра с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и ПС 110 кВ Массандра и ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Дарсан на участке от ПС 110 кВ Дарсан до ПС 110 кВ Массандра с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Массандра – Дарсан	АО «Крымэнерго»	110	км	2×7,655	–	–	–	–	–	15,31	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
10	Строительство ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Дарсан с заходом на ПС 110 кВ Гурзуф и ЛЭП 110 кВ Артек – Массандра на участке от ПС 110 кВ Массандра до ПС 110 кВ Гурзуф с заходом на ПС 110 кВ Массандра и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Гурзуф – Массандра	АО «Крымэнерго»	110	км	2×9,506	–	–	–	–	–	19,012	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
11	Строительство ЛЭП 110 кВ Артек – Массандра с заходом на ПС 110 кВ Артек и ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Шарха на участке от ПС 110 кВ Гурзуф до ПС 110 кВ Артек с заходом на ПС 110 кВ Гурзуф и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Артек – Гурзуф	АО «Крымэнерго»	110	км	3,505 3,288	–	–	–	–	–	6,793	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение
12	Строительство ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Шарха с заходом на ПС 110 кВ Шарха и ЛЭП 110 кВ Алушта – Артек на участке от ПС 110 кВ Артек до ПС 110 кВ Шарха с заходом на ПС 110 кВ Артек и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Шарха – Артек	АО «Крымэнерго»	110	км	2×8,02	–	–	–	–	–	16,04	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
13	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Артек с заходом на ПС 110 кВ Алушта и ЛЭП 110 кВ Лучистое – Шарха на участке от ПС 110 кВ Шарха до ПС 110 кВ Алушта с заходом на ПС 110 кВ Шарха и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Шарха	АО «Крымэнерго»	110	км	10,746 8,108	–	–	–	–	–	18,854	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
14	Реконструкция ВЛ 110 кВ Алушта – Аянская с отпайкой на ПС Перевальное с устройством захода данной ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Лучистое и строительство ЛЭП 110 кВ Лучистое – Шарха на участке от ПС 110 кВ Алушта до ПС 110 кВ Лучистое с заходом на ПС 110 кВ Лучистое	АО «Крымэнерго»	110	км	5,653 8,269	–	–	–	–	–	13,922	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
15	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Лучистое с демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое	АО «Крымэнерго»	110	км	10,287	–	–	–	–	–	10,287	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
16	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,5 км каждый	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,5	–	–	–	–	–	13	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
17	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,3 км каждый	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,3	–	–	–	–	–	12,6	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
18	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 22,335 км	АО «Крымэнерго»	110	км	22,335	–	–	–	–	–	22,335	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
19	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 4,135 км	АО «Крымэнерго»	110	км	4,135	–	–	–	–	–	4,135	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

**4.2 Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Республики Крым**

В таблице 28 представлен перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Республики Крым.

Таблица 28 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Республики Крым

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
1	Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	–	–	2×16 <sup>1)</sup>	–	–	–	32	Обеспечение технологического присоединения ООО «Комфорт-Юг», ООО «Специализированный застройщик «Лучистое», ООО «Туристический центр Аян-Дере», Зарипова Тимура Маратовича	ООО «Комфорт-Юг»	–	0,150
													Зарипов Тимур Маратович	–	0,150
													ООО «Туристический центр Аян-Дере»	0,135	0,415
													ООО «Специализированный застройщик «Лучистое»	–	1,488
2	Реконструкция ПС 110 кВ Дарсан с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	–	–	2×40 <sup>1)</sup>	–	–	–	80	Обеспечение технологического присоединения ГУП РК «Крымэнерго»	ГУП РК «Крымэнерго»	–	1,488
3	Реконструкция ПС 110 кВ Завокзальная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	–	2×25 <sup>1)</sup>	–	–	–	–	50	Обеспечение технологического присоединения АО «Гагаринский»	АО «Гагаринский»	–	0,788
4	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 15 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	Обеспечение технологического присоединения ООО «СЗ «Квартал 5.8» и ООО «Профессионалстрой»	ООО «Профессионалстрой»	0,666	2,165
	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кубанская – Белогорск на ПС 110 кВ Северная ориентировочной протяженностью 2,68 км каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	2×2,68	–	–	–	–	–	5,36		ООО «СЗ «Квартал 5.8»	–	1
	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Белогорск – Северная на ПС 330 кВ Симферопольская ориентировочной протяженностью 15,411 км каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	2×15,411	–	–	–	–	–	30,822		ООО «СЗ «Квартал 5.8»	–	30,285
5	Реконструкция ПС 110 кВ Евпатория с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА, Т-3 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	–	2×40 <sup>1)</sup>	–	–	–	–	80	Обеспечение технологического присоединения ООО «Гарант-СВ»	ООО «Ривьера+»	0,9	2,4
6	Реконструкция ПС 110 кВ Холодильник с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА и установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Обеспечение технологического присоединения ГУП РК «Вода Крыма», ООО «Инвестстройпроект»	ГУП РК «Вода Крыма»	–	3,655
													ООО «Инвестстройпроект»	–	2,233
7	Строительство ПС 110 кВ Юнга с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	50	Обеспечение технологического присоединения ГУП РК «СЗ «ДК «СКГ»	ГУП РК «СЗ «ДК «СКГ»	–	8,782

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт				
8	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Старый Крым – Коктебель на ПС 110 кВ Юнга ориентировочной протяженностью 8 км с образованием ВЛ 110 кВ Старый Крым – Юнга с отпайкой на ПС Коктебель	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	8,0	–	–	–	–	8,0								
9	Реконструкция ВЛ 110 кВ Старый Крым – Юнга с отпайкой на ПС Коктебель с заменой провода на участке от ПС 110 кВ Старый Крым до места подключения отпайки ориентировочной протяженностью 9,539 км	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	9,539	–	–	–	–	9,539								
10	Строительство ЛЭП 110 кВ Кафа – Юнга ориентировочной протяженностью 8 км	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	8,0	–	–	–	–	8,0								
11	Строительство ПС 220 кВ Промышленная с двумя трансформаторами 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	220	МВА	–	–	2×25	–	–	–	50	Обеспечение технологического присоединения ГКУ РК «Инвестиционное-строительное управление Республики Крым» (Индустриальный парк «Бахчисарай»)	ГКУ РК «Инвестиционное-строительное управление Республики Крым» (Индустриальный парк «Бахчисарай»)	–	20,934				
		Строительство заходов ВЛ 220 кВ Симферопольская – Бахчисарай на ПС 220 кВ Промышленная ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	220	км	–	–	2×1	–	–	–					2			
12	Реконструкция ПС 110 кВ Белогорск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	Обеспечение технологического присоединения ООО «Тепличный комбинат «Белогорский»	ООО «Тепличный комбинат «Белогорский»	8,1	30				
13	Строительство ПС 110 кВ Юнга с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	50								
14	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Старый Крым – Коктебель на ПС 110 кВ Юнга ориентировочной протяженностью 8 км с образованием ВЛ 110 кВ Старый Крым – Юнга с отпайкой на ПС Коктебель	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	8,0	–	–	–	–	8,0								
15	Реконструкция ВЛ 110 кВ Старый Крым – Юнга с отпайкой на ПС Коктебель с заменой провода на участке от ПС 110 кВ Старый Крым до места подключения отпайки ориентировочной протяженностью 9,539 км	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	9,539	–	–	–	–	9,539								
16	Строительство ЛЭП 110 кВ Кафа – Юнга ориентировочной протяженностью 8 км	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	8,0	–	–	–	–	8,0								
17	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская - Старый Крым с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,5 км каждый	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,5	–	–	–	–	–	13								
18	Строительство ПС 110 кВ ГПП Альтицем с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 35 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×35	–	–	–	–	–	70					Обеспечение технологического присоединения ООО «Альтицем»	ООО «Альтицем»	–	43,734
19	Строительство ЛЭП 110 кВ Камыш-Бурун – ГПП Альтицем №1,2 ориентировочной протяженностью 1 км каждая	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	2×1	–	–	–	–	–	2								

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
20	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,5 км каждый и заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,3 км каждый	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,5 2×6,3	–	–	–	–	–	25,6				
21	Реконструкция ПС 110 кВ Мойнаки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	–	2×63	–	–	–	–	126	Обеспечение технологического присоединения ООО «Специализированный застройщик «Симферопольская Девелоперская компания»	ООО «Специализированный застройщик «Симферопольская Девелоперская компания»	–	10,633
22	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Мойнаки-Евпатория на ПС 330 кВ Западно-Крымская ориентировочной протяженностью 26 км каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	2×26	–	–	–	–	52				
23	Строительство ПС 220 кВ Газовая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	АО «Крымэнерго»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	125				
24	Строительство заходов КВЛ 220 кВ Тамань-Кафа №3 на ПС 220 кВ Газовая ориентировочной протяженностью 2 км каждый	АО «Крымэнерго»	220	км	2×2	–	–	–	–	–	4	Обеспечение технологического присоединения ГУП РК «Черномор-нефтегаз»	ГУП РК «Черномор-нефтегаз»	8	7
25	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Керченская – Ленино с отпайкой на ПС Компрессорная на ПС 220 кВ Газовая ориентировочной протяженностью 0,6 км каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	2×0,6	–	–	–	–	–	1,2				
26	Реконструкция ВЛ 110 кВ Керченская – Ленино с отпайкой на ПС Компрессорная с выполнением перезавода на ПС 220 кВ Газовая с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 0,5 км и образованием ВЛ 110 кВ Газовая - Компрессорная	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	0,5	–	–	–	–	–	0,5				

**Примечания**

1<sup>1)</sup> В технических условиях на технологическое присоединение отсутствует мощность устанавливаемых трансформаторов. Мощность устанавливаемых трансформаторов указана в соответствии с расчетами, приведенными в 2.2.1, 2.3.2.

**4.3 Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащиеся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия**

Сводный перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в СиПР ЕЭС России [4] и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия, приведен в таблице 29.

Таблица 29 – Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в СиПР ЕЭС России и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение
1	Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформаторов Т-2 220/35/10 кВ и Т-4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на один трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	220	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
2	Реконструкция ПС 220 кВ Насосная-3 с заменой трансформатора Т-2 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА	АО «Крымэнерго»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
3	Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора 2Т 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	АО «Крымэнерго»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
4	Реконструкция ПС 35 кВ Вилино с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
5	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская до ПС 110 кВ Вилино ориентировочной протяжённостью 15 км с образованием ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская с отпайкой на ПС Вилино	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	15	–	–	–	–	–	15	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
6	Реконструкция ПС 35 кВ Тарханкут с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
7	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Зимино – Нива до ПС 110 кВ Тарханкут ориентировочной протяжённостью 47 км с образованием ВЛ 110 кВ Зимино – Тарханкут с отпайкой на ПС Нива	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	47	–	–	–	–	–	47	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
8	Реконструкция ПС 35 кВ Трудовое с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
9	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Симферопольская - Белогорск на ПС 110 кВ Трудовое ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	4	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
10	Реконструкция ПС 110 кВ Алушта с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
11	Реконструкция ПС 110 кВ Артек с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
12	Реконструкция ПС 110 кВ Вторчермет с заменой трансформатора 1Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
13	Реконструкция ПС 110 кВ Гаспра с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
14	Реконструкция ПС 110 кВ Дарсан с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
15	Реконструкция ПС 110 кВ Евпатория с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА, Т-3 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
16	Реконструкция ПС 110 кВ Завокзальная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений



№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение
17	Реконструкция ПС 110 кВ Заря с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
18	Реконструкция ПС 110 кВ Капсель с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
19	Реконструкция ПС 110 кВ Малореченское с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
20	Реконструкция ПС 110 кВ Марьино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
21	Реконструкция ПС 110 кВ Массандра с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
22	Реконструкция ПС 110 кВ Митридат с заменой трансформатора 2Т 110/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23	Реконструкция ПС 110 кВ Морское с заменой трансформатора 2Т 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24	Реконструкция ПС 110 кВ Набережная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
25	Реконструкция ПС 110 кВ НС-16 с заменой трансформатора 1Т 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
26	Реконструкция ПС 110 кВ Перевальное с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
27	Реконструкция ПС 110 кВ Саки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
28	Реконструкция ПС 110 кВ Соляная с заменой трансформатора 2Т 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
29	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
30	Реконструкция ПС 110 кВ Шарха с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
31	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора 1Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
32	Реконструкция ПС 110 кВ Ялта с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

**4.4 Перечень обоснованных предложений сетевых организаций по уточнению мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)**

На основании проведённого анализа сформирован перечень обоснованных предложений сетевых организаций по уточнению мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (таблица 30).

Таблица 30 – Перечень обоснованных мероприятий для исключения заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение
1	Реконструкция ПС 110 кВ Белогорск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
2	Реконструкция ПС 110 кВ Гурзуф с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
3	Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
4	Реконструкция ПС 110 кВ Мойнаки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

## **5 Технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети**

В рамках разработки мероприятий для исключения рисков ввода ГАО выполнение технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети не требуется.

## **6 Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию**

Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети Республики Крым, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, а также капитальные вложения в реализацию мероприятий, представлены в приложении Б.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий определены на основании:

1) приказа Минэнерго России от 17.10.2022 № 1126 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 8 июня 2022 г. № 512»;

2) доработанного проекта инвестиционной программы АО «Крымэнерго» на 2023-2027 годы. Материалы размещены 09.12.2022 на официальном сайте АО «Крымэнерго» в сети Интернет;

3) утвержденной приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 22.11.2022 № 273-ОД инвестиционной программы АО «Крымэнерго» на 2021–2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Крымэнерго», утвержденную приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 05.09.2022 № 205-ОД;

4) утвержденной приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 07.10.22 № 231-ОД инвестиционной программы ГУП РК «Крымэнерго» на 2021–2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ГУП РК «Крымэнерго», утвержденную приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 05.07.2022 № 154-ОД;

5) УНЦ (Приказ Минэнерго России № 10 [5]).

Оценка потребности в капитальных вложениях выполнена с учетом прогнозируемых индексов-дефляторов инвестиций в основной капитал, принятых на основании данных прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России:

– на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (опубликован 28.09.2022 на официальном сайте Минэкономразвития России в сети Интернет);

– на период до 2036 года (опубликован 28.11.2018 на официальном сайте Минэкономразвития России в сети Интернет).

Капитальные вложения представлены в прогнозных ценах соответствующих лет с учетом НДС (20 %).

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В ходе подготовки материалов были разработаны предложения по развитию энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя на территории Республике Крым, включая предложения по развитию сети напряжением 110 кВ и выше, для обеспечения надежного функционирования энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя на территории Республике Крым в долгосрочной перспективе, скоординированного развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, в том числе были решены следующие задачи:

- выполнен прогноз требуемого прироста генерирующих мощностей для удовлетворения потребности в электрической энергии, динамики развития существующих и планируемых к строительству генерирующих мощностей;

- сформирован перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше.

Величина потребления электрической энергии по энергосистеме Республики Крым и г. Севастополь оценивается в 2028 году в объеме 9924 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста  $d = 1,79\%$ .

Максимум потребления мощности энергосистемы Республики Крым и г. Севастополь к 2028 году увеличится и составит 1773 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста  $- 1,60\%$ .

Годовое число часов использования максимума потребления мощности энергосистемы в 2023–2028 годах прогнозируется в диапазоне 5368–5597 час/год.

Величина потребления электрической энергии по Республике Крым оценивается в 2028 году в объеме 8056 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста  $- 1,91\%$ .

Максимум потребления мощности Республики Крым к 2028 году увеличится и составит 1410 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста  $- 1,67\%$ .

Наибольшие годовые темпы прироста потребления электрической энергии и мощности в Республике Крым прогнозируются в 2024 году, что связано с планируемым вводом в работу электроустановок потребителя ООО «Альтцем».

Годовое число часов использования максимума потребления мощности Республики Крым в 2023–2028 годах прогнозируется в диапазоне 5438–5713 час/год.

Изменения установленной мощности на электростанциях Республики Крым в период 2023–2028 годов предусматриваются за счет вывода из эксплуатации в объеме 57,4 МВт на ТЭС.

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций Республики Крым в 2028 году составит 1384,9 МВт.

Реализация намеченных планов по развитию электрической сети обеспечит надежное функционирование энергосистемы на территории Республики Крым в рассматриваемый перспективный период, позволит повысить эффективность функционирования энергосистемы на территории Республики Крым.

Всего за период 2023–2028 годов намечается ввод в работу ЛЭП напряжением 110 кВ и выше протяженностью 500,917 км, трансформаторной мощности 2083 МВА.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Методические указания по проектированию развития энергосистем : утверждены Приказом М-ва энергетики Российской Федерации от 6 декабря 2022 г. № 1286 «Об утверждении Методических указаний по проектированию развития энергосистем и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195», зарегистрирован М-вом юстиции 30 декабря 2022 г., регистрационный № 71920. – Текст : электронный. – URL: <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202212300055> (дата обращения: 09.01.2023).

2. Российская Федерация. М-во энергетики. Приказы. Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229 : Приказ М-ва энергетики Российской Федерации от 8 февраля 2019 г. № 81 (ред. от 28.12.2020) : зарегистрирован М-вом юстиции 28 марта 2019 года, регистрационный № 54199. – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: 27.06.2022).

3. Схема и Программа развития электроэнергетики Республики Крым на 2022–2026 годы : утверждены Распоряжением Главы Республики Крым от 26 апреля 2022 г. № 481-рг. – Текст : электронный. – URL: <https://mtop.rk.gov.ru/ru/structure/886> (дата обращения: 28.09.2022).

4. Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы : утверждены Приказом М-ва энергетики Российской Федерации от 28 февраля 2022 г. № 146 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы». – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: 28.09.2022).

5. Российская Федерация. М-во энергетики. Приказы. Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства : Приказ М-ва энергетики Российской Федерации от 17 января 2019 г. № 10 : зарегистрирован М-вом юстиции 7 февраля 2019 г., регистрационный № 53709. – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: 27.06.2022).

**ПРИЛОЖЕНИЕ А**

**Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации**

Таблица А.1 – Перечень действующих электростанций, с указанием состава генерирующего оборудования и планов по выводу из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировке), вводу в эксплуатацию генерирующего оборудования в период до 2028 года

Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
					Установленная мощность (МВт)							
Энергосистема Республики Крым и г. Севастополь, территория Республики Крым												
Симферопольская ТЭЦ	АО «КРЫМТЭЦ»			Газ, мазут								
		1	Т-43/53-90		43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	
		2	Т-43/53-90		43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	
Камыш-Бурунская ТЭЦ	АО «КРЫМТЭЦ»			Газ, мазут								
		1	ПТ-12-35/10м		12,0	12,0						Вывод из эксплуатации в 2024 г.
		2	ПР-6-35/10/5		6,0							Вывод из эксплуатации в 2023 г.
		3	ПТ-12-35/10м	12,0	12,0						Вывод из эксплуатации в 2024 г.	
Установленная мощность, всего		–	–	–	30,0	24,0						
Сакская ТЭЦ	АО «КРЫМТЭЦ»			Газ								
		1	Т-6-35/16		6,0							Вывод из эксплуатации в 2023 г.
		2	АР-6-6		6,0							Вывод из эксплуатации в 2023 г.
		3	ДЖ-59ЛЗ	15,4							Вывод из эксплуатации в 2023 г.	
Установленная мощность, всего		–	–	–	27,4							
Сакская ПГУ	АО «КРЫМТЭЦ»			Газ								
		4, 5, 8	ПГУ-1		58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	
		6, 7, 9	ПГУ-2		59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	
Установленная мощность, всего		–	–	–	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	117,9	
Донузлавская ВЭС	ГУП РК «Крымэнерго»			–								
Донузлавский участок		–	Ветровые агрегаты		6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	
Установленная мощность, всего		–	–		–	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Сакская ВЭС	ГУП РК «Крымэнерго»			–								
Мирновская ВЭС		–	Ветровые агрегаты		18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	
Воробьевский участок		–	Ветровые агрегаты		2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
Установленная мощность, всего		–	–	–	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	
Останинская ВЭС	ООО «Ветряной парк Керченский»			–								
		1	JEWB-560-06A		24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	
Установленная мощность, всего		–	–	–	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	
Пресноводненская ВЭС	ГУП РК «Крымэнерго»			–								
		–	Ветровые агрегаты		7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	
Установленная мощность, всего		–	–	–	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	
Тарханкутская ВЭС	ГУП РК «Крымэнерго»			–								
Черноморский уч-к		–	Ветровые агрегаты		1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Тарханкутский уч-к		–	Ветровые агрегаты		21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	
Установленная мощность, всего		–	–	–	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	
Восточно-Крымская (Акташская) ВЭС	ГУП РК «Крымэнерго»			–								
		–	Ветровые агрегаты		2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
Установленная мощность, всего		–	–	–	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	



Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
					Установленная мощность (МВт)							
СЭС Родниковое (ПС 110 кВ Родниковая)				–								
Краймиа Солар 1	ООО «КРАЙМИА СОЛАР 1»	–	Солнечные агрегаты		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
Краймиа Солар 2	ООО «КРАЙМИА СОЛАР 2»	–	Солнечные агрегаты		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Краймиа Солар 3	ООО «КРАЙМИА СОЛАР 3»	–	Солнечные агрегаты		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Краймиа Солар 4	ООО «КРАЙМИА СОЛАР 4»	–	Солнечные агрегаты		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Краймиа Солар 5	ООО «КРАЙМИА СОЛАР 5»	–	Солнечные агрегаты		2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	
СЭС Перово (ПС 110 кВ Таврия)												
Альфа Солар	ООО «АЛЬФА СОЛАР»	–	Солнечные агрегаты		20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	
Бета Солар	ООО «БЕТА СОЛАР»	–	Солнечные агрегаты		22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	
Гамма Солар	ООО «ГАММА СОЛАР»	–	Солнечные агрегаты		21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	
Дельта Солар	АО «ДЕЛЬТА»	–	Солнечные агрегаты		20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	
Зета Солар	ООО «ЗЕТА СОЛАР»	–	Солнечные агрегаты		21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	
Установленная мощность, всего		–	–		105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	
Судакская ВЭС	ГУП РК «Крымэнерго»											
		–	Ветровые агрегаты	–	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	
Установленная мощность, всего		–	–		3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	
СЭС Охотниково (ПС 110 кВ Гелиос)												
Омао Солар	АО «ОМАО»	–	Солнечные агрегаты		21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	
Осприй Солар	АО «ОСПРИЙ»	–	Солнечные агрегаты		20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	
Ориол Солар	ООО «ОРИОЛ СОЛАР»	–	Солнечные агрегаты		19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	
Оузил Солар	ООО «ОУЗИЛ СОЛАР»	–	Солнечные агрегаты		21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	
Установленная мощность, всего		–	–		82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	
СЭС Митяево (ПС 110 кВ Митяево)	АО «ОУЛ ВОСТОК»											
		–	Солнечные агрегаты	–	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	
Установленная мощность, всего		–	–		31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	
ТЭЦ Крымский содовый завод	АО «Крымский содовый завод»											
		1	ПР-6-35-15/5М	Газ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
		2	SGT-400		14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	
Установленная мощность, всего		–	–	–	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	
ТЭЦ Крымский Титан	АФ ООО «Титановые инвестиции»											
		1	T-6-2УЗ	Газ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
		2	K-12-4,2		12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	

Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
					Установленная мощность (МВт)							
Западно-Крымская МГТЭС	АО «Мобильные ГТЭС»			Дизельное топливо								
		1	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	
		2	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
		4	FT8-3 MOBILEPAC		21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
		5	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
		3	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
		6	FT8-3 MOBILEPAC		20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
Установленная мощность, всего		–	–	–	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	
Симферопольская МГТЭС	АО «Мобильные ГТЭС»			Дизельное топливо								
		1	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
		2	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
		3	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
		4	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
		5	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
		6	FT8-3 MOBILEPAC		22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Установленная мощность, всего		–	–	–	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	
СЭС Николаевка (Юпитер-Орион-Капелла)												
Капелла Солар	ООО «КАПЕЛЛА СОЛАР»	–	Солнечные агрегаты	–	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	
Юпитер Солар	ООО «ЮПИТЕР СОЛАР»	–	Солнечные агрегаты	–	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	
Орион Солар	ООО «ОРИОН СОЛАР»	–	Солнечные агрегаты	–	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	
Установленная мощность, всего		–	–	–	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	
Таврическая ТЭС	ООО «ВО «Технопромэкспорт»			Газ, дизельное топливо								
		1	ПГУ		245,5	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5	245,5	
		2	ПГУ		244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7	244,7
Установленная мощность, всего		–	–	–	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	490,2	

**ПРИЛОЖЕНИЕ Б**

**Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии**

Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Республики Крым

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
1	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 220 кВ Донузлав с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	АО «Крымэнерго»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	265,24	249,22
2	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформаторов Т-2 220/35/10 кВ и Т-4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на один трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	220	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	155,84	155,84
3	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 220 кВ Насосная-3 с заменой трансформатора Т-2 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА	АО «Крымэнерго»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	211,40	211,40
4	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора 2Т 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	АО «Крымэнерго»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	107,23	107,23
5	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Заря с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	931,71	0,00
6	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым, г. Севастополь	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алушка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 330 кВ Севастополь до ПС 110 кВ ПС-10 с реконструкцией ПС 330 кВ Севастополь для подключения новых ЛЭП 110 кВ (без вывода из работы существующих ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10 и ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10)	АО «Крымэнерго»	110	км	2×23,23	–	–	–	–	–	46,46	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1832,86	1739,19

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
7	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым, г. Севастополь	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Заря и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 110 кВ ПС-10 до ПС 110 кВ Заря с переводом электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС-10 и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10	АО «Крымэнерго»	110	км	2×25,525 2×0,204	–	–	–	–	–	51,46	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1689,58	1613,47
8	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым, г. Севастополь	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Алупка и ЛЭП 110 кВ Гаспра – Заря на участке от ПС 110 кВ Заря до ПС 110 кВ Алупка с заходами на ПС 110 кВ Заря с переводом электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС 110 кВ ПС-10, демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алупка – Заря и выводом из работы существующей ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10	АО «Крымэнерго»	110	км	2×10,705	–	–	–	–	–	21,41	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1809,51	1809,51
9	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Гаспра с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	997,52	959,85
10	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство ЛЭП 110 кВ Гаспра – Заря с заходом на ПС 110 кВ Гаспра и ЛЭП 110 кВ Алупка – Ялта на участке от ПС 110 кВ Алупка до ПС 110 кВ Гаспра с заходом на ПС 110 кВ Алупка и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Гаспра – Алупка	АО «Крымэнерго»	110	км	2×7,45	–	–	–	–	–	14,9	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	659,96	644,28
11	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Ялта с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	855,76	831,64

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
12	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство ЛЭП 110 кВ Алупка – Ялта с заходом на ПС 110 кВ Ялта и ЛЭП 110 кВ Гаспра – Дарсан на участке от ПС 110 кВ Гаспра до ПС 110 кВ Ялта с заходом на ПС 110 кВ Гаспра и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Ялта – Гаспра	АО «Крымэнерго»	110	км	8,73 7,49	–	–	–	–	–	16,22	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	768,29	768,29
13	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Дарсан с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	1570,87	1536,31
14	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта с заходом на ПС 110 кВ Дарсан с образованием ВЛ 110 кВ Симферопольская – Дарсан и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта на участке от ПС 110 кВ Дарсан до ПС 110 кВ Дарсан	АО «Крымэнерго»	110	км	0,3	–	–	–	–	–	0,3	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	905,91	905,91
15	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство ЛЭП 110 кВ Гаспра – Дарсан с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и ЛЭП 110 кВ Дарсан – Ялта с заходами на ПС 110 кВ Ялта и ПС 110 кВ Дарсан и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Ялта – Дарсан	АО «Крымэнерго»	110	км	5,255 3,205	–	–	–	–	–	8,46	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений		
16	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Массандра с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1097,86	1060,03
17	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство ЛЭП 110 кВ Дарсан – Массандра с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и ПС 110 кВ Массандра и ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Дарсан на участке от ПС 110 кВ Дарсан до ПС 110 кВ Массандра с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Массандра – Дарсан	АО «Крымэнерго»	110	км	2×7,655	–	–	–	–	–	15,31	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	543,89	543,89

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
18	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Гурзуф с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	913,33	882,18
19	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Дарсан с заходом на ПС 110 кВ Гурзуф и ЛЭП 110 кВ Артек – Массандра на участке от ПС 110 кВ Массандра до ПС 110 кВ Гурзуф с заходом на ПС 110 кВ Массандра и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Гурзуф – Массандра	АО «Крымэнерго»	110	км	2×9,506	–	–	–	–	–	19,01	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	760,29	760,29
20	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Артек с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	978,75	945,19
21	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство ЛЭП 110 кВ Артек – Массандра с заходом на ПС 110 кВ Артек и ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Шарха на участке от ПС 110 кВ Гурзуф до ПС 110 кВ Артек с заходом на ПС 110 кВ Гурзуф и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Артек – Гурзуф	АО «Крымэнерго»	110	км	3,505 3,288	–	–	–	–	–	6,793	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	296,55	296,55
22	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Шарха с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1017,40	982,48
23	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Шарха с заходом на ПС 110 кВ Шарха и ЛЭП 110 кВ Алушта – Артек на участке от ПС 110 кВ Артек до ПС 110 кВ Шарха с заходом на ПС 110 кВ Артек и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Шарха – Артек	АО «Крымэнерго»	110	км	2×8,02	–	–	–	–	–	16,04	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	646,91	646,91

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
24	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Алушта с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	1416,60	1373,69
25	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Артек с заходом на ПС 110 кВ Алушта и ЛЭП 110 кВ Лучистое – Шарха на участке от ПС 110 кВ Шарха до ПС 110 кВ Алушта с заходом на ПС 110 кВ Шарха и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Шарха	АО «Крымэнерго»	110	км	10,746 8,108	–	–	–	–	–	18,85	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	829,83	829,83
26	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	1376,44	1330,20
27	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ВЛ 110 кВ Алушта – Аянская с отпайкой на ПС Перевальное с устройством захода данной ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Лучистое и строительство ЛЭП 110 кВ Лучистое – Шарха на участке от ПС 110 кВ Алушта до ПС 110 кВ Лучистое с заходом на ПС 110 кВ Лучистое	АО «Крымэнерго»	110	км	5,653 8,269	–	–	–	–	–	13,92	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	661,91	661,91
28	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Лучистое с демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое	АО «Крымэнерго»	110	км	10,287	–	–	–	–	–	10,29	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	787,91	787,91
29	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,5 км каждый	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,5	–	–	–	–	–	13	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений		

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
30	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,3 км каждый	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,3	–	–	–	–	–	12,6	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1039,72	1004,22
31	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 22,335 км	АО «Крымэнерго»	110	км	22,335	–	–	–	–	–	22,34	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений		
32	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 4,135 км	АО «Крымэнерго»	110	км	4,135	–	–	–	–	–	4,135	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений		
33	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 35 кВ Вилино с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	354,56	354,56
34	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская до ПС 110 кВ Вилино ориентировочной протяженностью 15 км с образованием ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская с отпайкой на ПС Вилино	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	15	–	–	–	–	–	15	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	210,35	210,35
35	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 35 кВ Тарханкут с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	487,93	487,93
36	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Зимино – Нива до ПС 110 кВ Тарханкут ориентировочной протяженностью 47 км с образованием ВЛ 110 кВ Зимино – Тарханкут с отпайкой на ПС Нива	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	47	–	–	–	–	–	47	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	740,40	740,40



№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
37	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 35 кВ Трудовое с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	560,02	560,02
38	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Симферопольская – Белогорск на ПС 110 кВ Трудовое ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	4	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	62,97	62,97
39	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Белогорск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	271,53	271,53
40	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Вторчермет с заменой трансформатора 1Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	58,56	58,56
41	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Евпатория с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА, Т-3 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1560,84	1299,05
42	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Завокзальная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	192,90	192,90
43	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Капсель с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	117,14	117,14

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
44	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Малореченское с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	117,14	117,14
45	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Марьино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	192,90	192,90
46	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Митридат с заменой трансформатора 2Т 110/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	96,46	96,46
47	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Мойнаки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1107,00	738,00
48	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Морское с заменой трансформатора 2Т 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	51,20	51,20
49	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Набережная с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	230,03	230,03
50	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ НС-16 с заменой трансформатора 1Т 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	99,60	99,60

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
51	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Перевальное с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	148,71	148,71
52	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Саки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	214,45	214,45
53	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Соляная с заменой трансформатора 2Т 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	58,56	58,56
54	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	271,53	271,53

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028					2023–2028
55	Республики Крым и г. Севастополя	Республика Крым	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора 1Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	107,23	107,23

#### Примечания

1 <sup>1)</sup> Необходимый год реализации – год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России, то в качестве необходимого указывается первый год среднесрочного периода.

2 <sup>2)</sup> Планируемый год реализации – год среднесрочного периода, определенный с учетом планов и решений по перспективному развитию энергосистемы, строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами.

**ПРИЛОЖЕНИЕ В**

**Реестр ТУ на ТП с заявленной мощностью менее 0,67 МВт, учтенных при анализе перспективной загрузки центров питания 110 (150) кВ и выше с указанием реквизитов по каждому ТУ на ТП**

Таблица Г.1 - Реестр ТУ на ТП с заявленной мощностью менее 0,67 МВт, учтенных при анализе перспективной загрузки центров питания 110 (150) кВ и выше с указанием реквизитов по каждому ТУ на ТП

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Упом. перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-505-130120-22	08.04.2022	2025	0,008	0,005	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-123-74390-19	06.11.2019	2025	0,008	0,003	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-127-89388-2020	10.09.2020	2025	0,008	0,003	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ИП Алферова Любовь Александровна увеличение мощности	52-510-103499-2021	15.04.2021	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ИП Воробьев Александр Николаевич увеличение мощности НТО	52-510-104201-2021	21.04.2021	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ИП Давыдов Сергей Александрович, новое строительство	52-132-29215-17	19.07.2017	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	Федеральное государственное унитарное предприятие "Российская телевизионная радиовещательная сеть" в лице филиала федерального государственного унитарного предприятия "Российская телевизионная радиовещательная сеть" "Радиотелевизионный передающий центр Республики Крым"	52-123-29770-17	05.10.2017	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-123-24553-17	03.04.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-127-41115-18	06.04.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-122-96276-2020	14.01.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ИП Ахчилов Мустафа Мухаметович увеличение мощности НТО	52-122-103960-2021	21.04.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-510-105238-2021	24.05.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	460/022-3527-21	06.12.2021	2025	0,025	0,015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	460/022-3651-21	01.12.2021	2025	0,025	0,015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-133-121434-2021	21.12.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-506-122106-2021	30.12.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-128-125171-2022	21.03.2022	2025	0,015	0,005	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-123-50783-18	15.10.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-133-106196-2021	21.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-133-107104-2021	02.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-133-108577-2021	29.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-124-111583-2021	19.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-127-115263-2021	15.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-122-117321-2021	02.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-122-118852-2021	18.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-123-119613-2021	30.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-122-119795-2021	29.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-142-120398-2021	09.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-128-120541-2021	06.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-136-130191-2022	08.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-123-130255-2022	18.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-128-130591-2022	14.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-122-107702-2021	04.06.2021	2025	0,015	0,001	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	Федеральное государственное унитарное предприятие "Российская телевизионная радиовещательная сеть" в лице филиала федерального государственного унитарного предприятия "Российская телевизионная радиовещательная сеть" "Радиотелевизионный передающий центр Республики Крым"	52-135-29781-17	05.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	РО "Православный приход храма святого праведного Иоанна Кронштадтского первичное присоединение храм	52-122-77646-19	09.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52/022-81784-2020	17.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ООО "Параллель" первичное присоединение туристическое	52-022-84641-2020	07.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ИП Воробьева Ольга Владимировна первичное присоединение	52-132-104139-2021	20.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ИП Парцентаева Галина Павловна первичное присоединение НТО	52-510-105010-2021	30.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-174-113317-2021	03.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-123-117164-2021	27.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-505-119305-2021	24.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-506-128112-2022	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	52-122-133782-2022	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	460/022-3528-21	06.12.2021	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ИП Воробьев Александр Александрович увеличение мощности	460/022-2415-21/ЛК	09.09.2021	2025	0,03	0,007	0,4	0,0023
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	460/022-1409-21	04.06.2021	2025	0,04	0,015	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	460/022-1378-21	04.06.2021	2025	0,04	0,015	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	460/022-868-22	24.03.2022	2025	0,04	0,015	0,4	0,0025

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	физ.лицо	460/022-938-21	23.04.2021	2025	0,04	0,0148	0,4	0,00252
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ИП Дорюфеева Лариса Васильевна	460/022-1757-21/ЛК	25.06.2021	2025	0,05	0,018	0,4	0,0032
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ИП Белялов Руслан Серверович увеличение мощности ИЖС	460/022-1166-21/ЛК	27.04.2021	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	ГКУ "ИНВЕСТСТРОЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ" первичное присоединение объекта "Реконструкция КОС с. Морское г. Судак"	460/022-1455-21	09.06.2021	2025	0,3511	0	0,4	0,03511
	ПС 110 кВ Морское	ПС 110 кВ Морское	Государственное казенное учреждение РК "Инвестиционно-строительное управление РК", строительство дошкольной образовательной организации в с.Морское,на 140 мест,г.Судак	460/022-1642-19	24.12.2019	2025	0,3859	0	0,4	0,03859
2	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ГУП РК "Вода Крыма", компрессорная	460/012-1429-20	10.08.2020	2025	0,05	0,05	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ГУП РК "Вода Крыма", очистные сооружения контейнерного типа CON-1000	460/012-1379-20	05.08.2020	2025	0,1	0,1	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ГУП РК "Вода Крыма", канализационная насосная	460/012-1380-20	05.08.2020	2025	0,1	0,1	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1022-794-19	29.08.2019	2025	0,006	0,0015	0,22	0,00045
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-1114-19	07.11.2019	2025	0,006	0,0015	0,22	0,00045
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	139	03.07.2015	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-21-16	01.02.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-582-106-16	06.04.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-688-649-16	13.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-203-788-16	13.12.2016	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-582-305-20	18.05.2020	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-582-238-20	12.03.2020	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-642-45-20	24.01.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-642-44-20	29.01.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-582-281-22	14.04.2022	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	Религиозная организация "Православный приход храма Святителя Николая с.Малореченское г.Алушта Республики Крым Симферопольской и Крымской Епархии", церковь	012-638-1046-18	25.02.2019	2025	0,015	0,0099	0,4	0,00051
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	Религиозная организация "Православный приход храма Святителя Николая с.Малореченское г.Алушта Республики Крым Симферопольской и Крымской Епархии", церковь(музей)	012-638-1047-18	25.02.2019	2025	0,015	0,0099	0,4	0,00051
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-594-460-16	22.08.2016	2025	0,007	0,0015	0,22	0,00055
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1266-788-20	15.09.2020	2025	0,015	0,0095	0,4	0,00055
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-755-21	10.09.2021	2025	0,015	0,0094	0,4	0,00056
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	329	02.11.2015	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-733-16	17.11.2016	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-716-1158-19	19.11.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-448-20	27.05.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-1246-20	24.11.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-264-21	20.04.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-594-661-21	23.08.2021	2025	0,015	0,009	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	Акционерное общество "Крымтелеком"	012-1142-122-22	21.04.2022	2025	0,006	0	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	АО "Крымтелеком" изменение точки присоединения	012-981-355-22	16.05.2022	2025	0,006	0	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-594-677-16	28.10.2016	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	Общество с ограниченной ответственностью "К-телеком", базовая станция мобильной связи	012-236-1225-20	03.12.2020	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	49	08.10.2015	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-538-77-18	07.03.2018	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-312-20	18.05.2020	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-538-327-21	14.12.2021	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-989-21	15.11.2021	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1142-894-21	07.10.2021	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-1403-21	31.01.2022	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	57	06.08.2015	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	107	21.07.2015	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ИП Дикая Н.В., нежилое помещение	265	05.10.2015	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-203-95-16	14.04.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-103-720-16	15.11.2016	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-523-718-17	02.11.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-410-18	23.10.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-698-18	19.12.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001	
ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-471-19	19.08.2019	2025	0,015	0,005	0,4	0,001	
ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-137-20	14.02.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001	

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1022-1259-20	02.12.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1022-481-21	24.06.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-1162-21	24.12.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-168-22	15.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1022-755-19	11.09.2019	2025	0,015	0,0045	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1022-283-22	14.04.2022	2025	0,015	0,0045	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-824-18	20.12.2018	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-710-20	19.08.2020	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-438-17	19.03.2018	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-789-17	11.12.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-790-832-19	03.09.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-406-19	13.06.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-164-20	20.02.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1022-1008-20	19.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1288-622-21	13.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-1131-21	12.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-582-32-22	02.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-77-22	21.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-538-50-22	24.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-222-22	14.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ФГУП "Российская телевизионная радиовещательная сеть" в лице филиала ФГУП "Российская телевизионная радиовещательная сеть" "Радиотелевизионный передающий центр Республики Крым"	012-236-343-17	20.06.2017	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-402-18	03.08.2018	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-851-17	26.01.2018	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-268-18	11.05.2018	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-538-277-18	17.05.2018	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-716-599-18	22.10.2018	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-779-18	13.12.2018	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-934-18	14.01.2019	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-474-19	05.07.2019	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-475-19	08.07.2019	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-405-19	14.06.2019	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-538-498-19	21.06.2019	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1022-677-19	08.08.2019	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-617-456-20	29.05.2020	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-671-20	10.08.2020	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-748-20	31.08.2020	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-928-20	24.09.2020	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-1188-20	16.11.2020	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-790-415-21	27.05.2021	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-538-478-21	28.06.2021	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-594-773-21	13.08.2021	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-139-22	28.03.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-1032-21	08.12.2021	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-790-1156-21	09.12.2021	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-1400-21	01.02.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-538-1274-21	13.01.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-1424-21	02.02.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-1376-21	02.02.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-1480-21	25.02.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-582-60-22	22.02.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1142-181-22	07.04.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-213-22	12.04.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ФГУП "Российская телевизионная радиовещательная сеть" в лице филиала ФГУП "Российская телевизионная радиовещательная сеть" "Радиотелевизионный передающий центр Республики Крым"	012-538-344-17	20.06.2017	2025	0,015	0,001	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-652-19	05.08.2019	2025	0,015	0,001	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-981-638-21	02.08.2021	2025	0,0149	0	0,4	0,00149

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	30	24.06.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	116	05.11.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	201	11.11.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	205	08.09.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	166	10.08.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	238	03.11.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	273	05.10.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ООО "Балт-Юг", нежилое здание	012-588-41-16	24.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-37-16	29.02.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638199-16	07.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-311-16	29.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-314-16	05.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-688-470-16	06.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-688-471-16	06.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-542-16	16.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-710-16	24.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-776-16	14.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1142-131-17	29.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-169-17	29.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-210-17	20.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-477-17	08.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-476-17	08.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-617-700-17	04.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-203-768-17	13.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-775-17	28.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-203-799-17	15.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1142-881-17	26.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-642-882-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-906-17	19.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-945-17	26.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-944-17	02.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-12-18	29.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-790-74-18	27.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-590-116-18	20.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-103-18	14.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-594-216-18	28.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-594-217-18	28.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1244-324-18	25.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-336-18	25.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-341-18	31.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-383-18	17.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ИП Челпух Ильяс Алимович (благоустройство пляжной территории)	012-582-434-18	13.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-461-18	09.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-480-18	08.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-688-819-18	14.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-904-18	27.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-975-18	13.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-19-19	18.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-203-98-19	18.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-203-157-19	17.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-465-19	11.07.2019	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ИП Лукасевич Марина Владимировна, нестационарный торговый объект	012-1195-599-19	13.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	местная религиозная организация Церковь Христиан Адвентистов Седьмого Дня, нежилое	012-641-871-19	23.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-790-19	26.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-555-642-19	15.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-1184-19	21.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-988-19	04.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1266-824-19	29.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-865-19	10.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-866-19	12.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-891-19	10.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-868-19	10.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-867-19	10.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1266-1183-19	20.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-688-1188-19	23.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ИП Михайлова Виктория Валентиновна, нестационарный торговый объект	460/012-384-20	02.03.2020	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-1174-19	21.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1266-181-20	02.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1013-121-20	11.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-10-20	13.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-127-20	21.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1266-257-20	23.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-421-20	01.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1266-356-20	04.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ООО "Кедр", база отдыха	012-1195-460-20	27.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	Общество с ограниченной ответственностью "Маруся", компрессорная	012-1142-256-20	26.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-429-20	22.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-553-20	03.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-562-20	03.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-561-20	03.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-234-799-20	16.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-234-798-20	16.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-234-797-20	16.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-582-590-20	10.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-234-800-20	10.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-234-791-20	10.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1142-818-20	18.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-665-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-666-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-667-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1142-754-20	02.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-811-20	09.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-768-20	21.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-953-20	28.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-582-966-20	01.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-986-20	29.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-987-20	30.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-2865-20	27.11.2020	2025	0,025	0,01	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-203-1123-20	26.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-203-1122-20	26.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-1189-20	03.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-641-1229-20	23.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-1265-20	01.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-1253-20	08.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-1286-20	11.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-594-1278-20	14.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-594-1290-20	14.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-790-1305-20	25.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-31-21	30.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-753-11-21	03.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-197-21	26.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-488-171-21	11.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-318-21	28.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1266-352-21	19.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-860-537-21	23.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-790-373-21	02.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015



№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-638-239-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-97-259-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-538-236-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-716-265-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-236-359-22	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-588-318-22	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-538-354-22	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	012-1195-366-22	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	443/012-2454-16	20.12.2016	2025	0,03	0,01	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	443/012-2704-17	21.12.2017	2025	0,03	0,01	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-3970-21	12.01.2022	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-37-22	31.01.2022	2025	0,04	0,02	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-1260-22	22.04.2022	2025	0,035	0,014	0,4	0,0021
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ООО "АТП-1263" (нежилое здание)	443/012-2217-17	13.10.2017	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ЦЕНТР СОЦИАЛЬНОЙ РЕАБИЛИТАЦИИ И ОЗДОРОВЛЕНИЯ НЕСОВЕРШЕННОЛЕТНИХ ГБУ	460/012-2934-21ЛК	13.10.2021	2025	0,1485	0,12	0,4	0,00285
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	443/012-226-18	20.03.2018	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-1154-22	13.05.2022	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-154-22	31.01.2022	2025	0,05	0,0145	0,4	0,00355
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ФГ АОУ ВО "Крымский федеральный университет имени В.И.Вернадского"	443/012-767-18	08.06.2018	2025	0,045	0,005	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-4070-21	22.12.2021	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ООО "ТЭС-АВТО",обслуживание автотранспорта	460/012-1692-20ЛК	06.10.2020	2025	0,05	0,006	0,4	0,0044
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	443/012-1949-18	04.12.2018	2025	0,06	0,015	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ООО "Бриг-П", обслуживание гостиничное	443/012-198-18	05.04.2018	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ГУП РК "Вода Крыма", канализационная насосная станция	443/012-1579-16	09.09.2016	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-3102-21	05.10.2021	2025	0,09	0,015	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-1013-22	05.04.2022	2025	0,1016	0,0116	0,4	0,009
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	443/012-856-18	20.06.2018	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	физ.лицо	460/012-408-22	10.02.2022	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ГКУ "Инвестстрой РК"	460/012-4206-21ЛК	29.12.2021	2025	0,1256	0	0,4	0,01256
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ДКС и ЖКХ Администрация г. Алушта	460/012-2887-21	28.09.2021	2025	0,235	0,1	10	0,0135
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	Общество "Особое конструкторское бюро московского энергетического института"	515/012-1219-16	24.08.2016	2025	0,15	0,014	0,4	0,0136
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ООО Пансионат Рассвет	460/012-1032-20	27.05.2020	2025	0,5	0,25	10	0,025
	ПС 110 кВ Малореченское	ПС 110 кВ Малореченское	ООО "Картер-Крым"	460/012-1810-21	29.07.2021	2025	0,5	0,16	10	0,034
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГУП РК "КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО"	460/031-2395-19	22.11.2019	2025	0,088	0,088	0,4	0,0088
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГУП РК "КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО"	460/031-2394-19	22.11.2019	2025	0,038	0,038	0,4	0,0038
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго", котельная	460/031-327-21ЛК	11.03.2021	2025	0,039	0,039	0,4	0,0039
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГБУЗ РК "Севастопольская районная больница", нежилое здание	460/031-560-21ЛК	16.03.2021	2025	0,112	0,112	0,22	0,0112
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/29-254-19	13.06.2019	2025	0,006	0,004	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/21-126-18	11.04.2018	2025	0,005	0,0025	0,22	0,00025
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/34-811-19	25.12.2019	2025	0,005	0,0025	0,22	0,00025
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/98-98-20	25.02.2020	2025	0,0025	0	0,22	0,00025
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/28-125-22	04.05.2022	2025	0,006	0,0035	0,22	0,00025
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/277-480-22	11.04.2022	2025	0,005	0,0025	0,22	0,00025
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/31-507-22	20.04.2022	2025	0,005	0,0025	0,22	0,00025
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/319-200-20	28.05.2020	2025	0,006	0,003	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Торолские инновации", остоановочный павильон	58/24-600-20	27.01.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО «СКОБЖ», Камера фиксации административных правонарушений	58/63-439-21	05.07.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО «СКОБЖ», Камера фиксации административных правонарушений	58/317-445-21	05.07.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ТСН "СНТ Весна", садовый дом	58/478-883-21	29.11.2021	2025	0,0055	0,0025	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/48-343-22	24.03.2022	2025	0,006	0,003	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/319-22-19	28.01.2019	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/58-93-19	07.03.2019	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/319-147-19	27.03.2019	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/208-196-19	06.06.2019	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ТСН "СНТ Весна", дачный дом	58/319-124-20	05.03.2020	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/12-357-20	27.07.2020	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ТСН "СНТ Весна", садовый дом	58/319-707-21	01.09.2021	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/28-138-22	31.03.2022	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
3	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/5-387-22	07.04.2022	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/12-430-22	01.04.2022	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/32-441-22	08.04.2022	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/29-514-22	15.04.2022	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/31-642-22	12.05.2022	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/88-669-22	18.05.2022	2025	0,006	0,0025	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	МБУ "Порядок", бюджет	58/76-337-17	29.06.2017	2025	0,004	0	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/25-739-19	18.11.2019	2025	0,004	0	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/315-684-20	10.11.2020	2025	0,005	0,0005	0,22	0,00045
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/155-704-21	30.08.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/П1-9-287-22	14.03.2022	2025	0,015	0,0098	0,4	0,00052
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/300-438-19	25.06.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/29-700-19	06.11.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/291-791-21	20.10.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/40-314-22	04.04.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/27-94-19	13.03.2019	2025	0,015	0,008	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/23-1148-21	09.12.2021	2025	0,015	0,008	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/8-166-22	23.03.2022	2025	0,015	0,008	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/6-515-22	13.04.2022	2025	0,015	0,008	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/356-979-21	24.11.2021	2025	0,01	0,0025	0,4	0,00075
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/12-26-20	31.01.2020	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО " Кросс ", МКД для квартиры 82	460/031-3582-21	29.11.2021	2025	0,3941	0,3842	0,4	0,00099
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/63-543-20	01.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-1671-21	22.06.2021	2025	0,025	0,015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/63-598-21	15.10.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/34-971-21	08.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/34-565-22	21.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/8-226-21	19.05.2021	2025	0,015	0,0049	0,4	0,00101
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/113-1161-21	25.01.2022	2025	0,015	0,0045	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/29-136-22	07.02.2022	2025	0,013	0,0025	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/23-535-22	25.04.2022	2025	0,015	0,0045	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/10-232-21	15.07.2021	2025	0,0135	0,0025	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГУП РК "Вода Крыма", Канализационная насосная станция	460/031-3776-21ЛК	21.12.2021	2025	0,011	0	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/21-236-22	09.03.2022	2025	0,0135	0,0025	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/29-1190-21	11.01.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/367-119-20	03.03.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-1376-21	27.05.2021	2025	0,025	0,013	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/24-944-21	12.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/315-1104-21	24.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/478-1173-21	27.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/121-1254-21	17.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/109-291-22	15.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/23-478-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/24-35-18	05.02.2018	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/34-122-18	04.04.2018	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/28-54-19	21.02.2019	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/367-82-19	26.02.2019	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/35-551-19	23.07.2019	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/12-580-19	01.08.2019	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/32-707-19	15.11.2019	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/115-598-20	28.09.2020	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/115-625-20	07.10.2020	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/7-123-21	15.03.2021	2025	0,015	0,0025	0,22	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/288-218-21	10.06.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/277-290-21	26.05.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/317-557-21	19.07.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ТСН "СНТ Весна", садовый дом	58/478-884-21	17.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-3497-21ЛК	02.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	
ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/255-790-21	07.10.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125	

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/21-873-21	14.12.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/7-823-21	18.10.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/112-886-21	22.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/8-943-21	08.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ТСН "СНТ Весна", садовый дом	58/478-969-21	16.12.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/208-976-21	22.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ТСН "СНТ Весна", садовый дом	58/478-968-21	03.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/179-1027-21	16.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/21-1098-21	29.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/478-1132-21	20.12.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/35-1165-21	13.12.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/340-1192-21	22.12.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/29-11-22	13.01.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/161(н)-113-22	07.02.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/10-127-22	04.02.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/478-126-22	16.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/113-143-22	08.02.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/34-178-22	11.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/340-172-22	17.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/115-376-22	28.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/264-320-22	21.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/10-350-22	22.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/264-318-22	23.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/43-289-22	23.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/10-332-22	17.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/443-429-22	01.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/31-440-22	05.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/18-453-22	08.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/29-432-22	20.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/201-465-22	08.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/88-509-22	12.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/32-474-22	12.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/27-508-22	13.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/8-504-22	15.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/32-524-22	15.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/43-520-22	21.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/115-659-22	17.05.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/7-574-22	28.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/10-583-22	06.05.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/7-630-22	11.05.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/39-70-21	25.02.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/317-1181-21	15.12.2021	2025	0,015	0,0011	0,4	0,00139
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/422-1169-21	14.12.2021	2025	0,015	0,0011	0,4	0,00139
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/264-492-22	15.04.2022	2025	0,015	0,0011	0,4	0,00139
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/46-454-21	07.06.2021	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/161(н)-1033-21	15.11.2021	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/315-91-22	15.02.2022	2025	0,015	0,0005	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/404-124-16	06.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	МКУ "Единая дежурно-диспетчерская служба муниципального образования городской округ Евпатория РК, нежилое помещение	443/031-2086-16	11.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/118-102-17	13.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/254-207-18	25.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/254-239-18	22.06.2018	2025	0,015	0	10	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/6-439-18	19.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/356-615-19	23.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/464-644-19	14.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/48-740-19	19.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/290-749-19	29.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/290-750-19	29.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/69-825-19	27.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/8-436-20	03.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/110-641-20	11.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/387-677-20	18.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/24-706-20	26.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/370-710-20	20.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/21-730-20	16.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/67-785-20	10.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/370-841-20	28.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/370-26-21	28.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГУП РК " Крымтеплокоммунэнерго ", котельная	460/031-328-21ЛК	11.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-1136-21	02.06.2021	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/367-221-21	20.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/63-347-21	19.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО " Новатор ", павильон	58/8-339-21	02.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/370-263-21	24.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/37-576-21	13.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/270-590-21	21.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/356-633-21	28.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/387-695-21	30.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/203-736-21	12.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/370-787-21	16.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/370-846-21	14.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	АО " Крымтелеком ", Дизельная	58/66-1120-21	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/9-1123-21	22.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/317-1108-21	13.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/367-1160-21	09.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/161(н)-1196-21	26.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/46-1219-21	20.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/5-35-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/121-53-22	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/478-56-22	26.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/12-180-22	25.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/П1-1192-22	10.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/5-267-22	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/161(н)-293-22	23.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/Е-329-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/35-351-22	23.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/338-340-22	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/10-406-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/203-418-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/25-554-22	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	58/40-555-22	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-857-21	05.04.2021	2025	0,016	0	0,4	0,0016
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-2532-21ЛК	30.08.2021	2025	0,034	0,017	0,4	0,0017
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-1226-22	12.05.2022	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО " Север - Крым ", земельный участок	460/031-632-21ЛК	26.04.2021	2025	0,04	0,015	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	МУП " КурортТорСервис " городского округа Евпатория РК, магазин	460/031-1756-21ЛК	23.06.2021	2025	0,03	0,0045	0,4	0,00255
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО"СОФИЯ", нежилое помещение	460/031-2780-21ЛК	20.09.2021	2025	0,0358	0,0098	0,4	0,0026
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГУП РК " КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО ",	460/031-2396-19	22.11.2019	2025	0,026	0	0,4	0,0026
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-21-22ЛК	02.02.2022	2025	0,052	0,025	0,4	0,0027
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	722/031-540-15	22.12.2015	2025	0,0273	0	0,4	0,00273
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-2208-21	23.07.2021	2025	0,03	0,0025	0,4	0,00275
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-2942-19	21.01.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО " ЮВМ - Автосервис ", производственная база	460/031-2292-20ЛК	08.10.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО " Югстройсервис ", нежилое здание	460/031-2177-20ЛК	18.11.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО " Стимул ", нежилое помещение	460/031-979-22ЛК	06.04.2022	2025	0,045	0,015	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО " Редут - 77 ", нежилое здание	460/031-765-20	06.07.2020	2025	0,04	0,0098	0,4	0,00302
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-2178-20ЛК	13.10.2020	2025	0,035	0	0,4	0,0035

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-1108-21ЛК	11.05.2021	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-2561-21	22.09.2021	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-2649-21ЛК	08.09.2021	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-271-22ЛК	02.02.2022	2025	0,051	0,016	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-557-21ЛК	14.04.2021	2025	0,08	0,04	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Вдохновение", нежилое здание	460/031-440-22ЛК	17.02.2022	2025	0,06	0,02	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	443/031-2597-16	03.02.2017	2025	0,05	0,0098	0,4	0,00402
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-1901-20	11.09.2020	2025	0,061	0,016	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "КНК", нежилое помещение	460/031-1816-20ЛК	26.08.2020	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-3149-20	14.12.2020	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	АО "Крымтелеком", АТС - 5	460/031-3250-20	12.01.2021	2025	0,1	0,05	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "БЕРЕКЕТ"	460/031-742-21	30.03.2021	2025	0,2334	0,1834	10	0,005
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "ДК "МЕГАТРЕЙД - ЮГ", нежилое помещение	460/031-2529-21ЛК	26.08.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-3460-21ЛК	26.10.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-4139-21ЛК	15.02.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-1279-22ЛК	29.04.2022	2025	0,105	0,055	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-976-22ЛК	07.04.2022	2025	0,12	0,0699	0,4	0,00501
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-3492-21ЛК	08.11.2021	2025	0,07	0,015	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-770-21	30.03.2021	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Кровельный мир", нежилые здания	460/031-1816-21ЛК	05.07.2021	2025	0,06	0	10	0,006
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Сталкер Трэйд", нежилые здания	460/031-2631-21ЛК	31.08.2021	2025	0,1	0,04	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ФГУП "Почта Крыма", узел связи	443/031-2119-17	31.10.2017	2025	0,1393	0,0793	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-4071-21	28.12.2021	2025	0,065	0	0,4	0,0065
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-606-22ЛК	04.03.2022	2025	0,1	0,035	0,4	0,0065
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Крыминфотур", нежилое помещение	460/031-272-22ЛК	02.02.2022	2025	0,103	0,033	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Трансмед", нежилое здание	443/031-576-18	03.05.2018	2025	0,1	0,025	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	МБОУ "Средняя школа № 12 города Евпатории РК", с/ш № 12	460/031-2629-19	19.12.2019	2025	0,1241	0,0391	0,4	0,0085
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Мастер - 97", земельный участок	460/031-2462-21ЛК	17.08.2021	2025	0,135	0,05	0,4	0,0085
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-3032-21	21.10.2021	2025	0,09	0	0,4	0,009
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	515/031-1261-16	11.07.2016	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГБУЗ РК "Евпаторийская городская больница", нежилое здание	460/031-882-20	07.05.2020	2025	0,4516	0,3516	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-1226-20	26.06.2020	2025	0,1149	0,0149	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ФГУП "Российская телевизионная и радиовещательная сеть", телевышка	460/031-1675-21ЛК	05.07.2021	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Евпаторийская швейная фабрика", нежилое здание	460/031-1402-20	17.07.2020	2025	0,405	0,3	10	0,0105
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "СК "Консоль-строй ЛТД", многоэтажная жилая застройка	460/031-2274-19	28.10.2019	2025	0,36	0,253	0,4	0,0107
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "ЮВМ - Автосервис", СТО	443/031-1040-18	10.07.2018	2025	0,13	0	0,4	0,013
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	460/031-1414-21	02.07.2021	2025	0,15	0,015	0,4	0,0135
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Конкора" (земельный участок)	443/031-731-18	23.05.2018	2025	0,148	0	0,4	0,0148
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Трасса", Автопарк	460/031-479-22ЛК	17.02.2022	2025	0,149	0	10	0,0149
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГБУЗ РК "Евпаторийская городская больница", нежилое здание	460/031-1177-20	13.07.2020	2025	0,26	0,11	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ГБУЗ РК "Евпаторийская городская больница", нежилое здание	460/031-929-21	08.04.2021	2025	0,611	0,451	0,4	0,016
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Викинг", строительство и обслуживание учебно-медицинского центра	443/031-1227-17	03.07.2017	2025	0,1644	0	0,4	0,01644
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	Главное Управление капитального строительства РК (строительство детского сада)	460/031-2050-21	12.07.2021	2025	0,181	0	0,4	0,0181
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	физ.лицо	443/031-450-18	05.04.2018	2025	0,53	0,33	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "КАПИТАЛ ЮГ", нежилое здание	460/031-2952-20	26.11.2020	2025	0,355	0,155	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Стройсервис", земельный участок	460/031-2382-21	04.08.2021	2025	0,265	0,05	0,4	0,0215
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	Главное Управление капитального строительства РК (строительство детского сада)	460/031-2324-21	17.08.2021	2025	0,25	0	0,4	0,025
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО СЗ "СОЦПРОМСТРОЙ-МЭЦ", Комплекс апартаментов со встроенными нежилыми помещениями	460/031-4009-21	20.01.2022	2025	0,3	0	0,4	0,03
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Иссо", многоэтажная жилая застройка	443/031-1380-18	31.08.2018	2025	0,3211	0	0,4	0,03211
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ООО "Крым Шуэ"	515/031-1165-16	30.06.2016	2025	0,5	0	10	0,05
	ПС 110 кВ Евпатория	ПС 110 кВ Евпатория	ФГКУ "2 ЦЗЗ ВОЙСК НАЦИОНАЛЬНОЙ ГВАРДИИ", военный городок и/ч 6918	460/031-1918-21	16.08.2021	2025	0,6496	0	10	0,06496
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго", нежилое помещение изменение категории владения	460/027-1653-19	27.09.2019	2025	0,042	0,042	0,4	0
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ООО «АПЕКС-КРЫМ», коммутатор связи (Оптический линейный терминал)	057-9-836-21	13.01.2022	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ООО «АПЕКС-КРЫМ», коммутатор связи	057-231-176-22	14.04.2022	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ООО "Умный город", остановочный пункт маршрутных транспортных средств	057-228-501-20	24.03.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ООО "СКОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	057-414-528-21	14.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ООО "СКОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	057-241-526-21	14.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
4	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ООО "СКОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	057-414-676-21	14.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-417-87-19	02.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-229-094-22	09.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-000-453-21	15.09.2021	2025	0,008	0	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-246-777-21	27.01.2022	2025	0,015	0,007	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-240-269-21	12.08.2021	2025	0,01	0	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-242-188-18	02.08.2018	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-9-801-21	17.01.2022	2025	0,015	0,0022	0,22	0,00128
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-417-078-22	21.02.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-450-150-22	31.03.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-414-779-21	11.01.2022	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-229-26-20	06.02.2020	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-229-294-21	23.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-417-502-21	28.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-000-504-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-417-781-21	17.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-231-037-22	03.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ООО «М-Плюс», нежилое здание	057-237-052-22	10.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-417-056-22	14.02.2022	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-246-079-22	24.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-417-106-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-246-105-22	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-417-161-22	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	057-229-189-22	18.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	физ.лицо	460/027-378-20	26.03.2020	2025	0,05	0,0099	0,4	0,00401
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ООО "КРЫМТОРГ-С", нежилое здание	460/027-4054-21	22.12.2021	2025	0,23	0,15	0,4	0,008
	ПС 110 кВ Вторчермет	ПС 110 кВ Вторчермет	ГБУ РК "Восточно-Крымский Историко-Культурный музей-Заповедник, Аджимушай подземный музей"	460/027-580-19	03.06.2019	2025	0,15	0,025	0,4	0,0125
5	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "СКОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	057-200-588-21	14.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "СКОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	057-200-587-21	14.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-115-231-22	28.04.2022	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-4-238-22	11.05.2022	2025	0,015	0,0099	0,4	0,00051
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-15-596-21	15.12.2021	2025	0,008	0,0022	0,22	0,00058
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/150-512-21	29.07.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-189-222-22	22.04.2022	2025	0,008	0	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	Администрация Войковского сельского поселения, уличное освещение	026/141-300-21	07.07.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	Администрация Войковского сельского поселения, уличное освещение	026/395-299-21	07.07.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/355-171-21	12.04.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ГУП РК "Водь-Крыма", строительство сетей водоснабжения и водоотведения	460/027-337-22	04.02.2022	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-422-680-21	01.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-122-721-21	15.04.2022	2025	0,0142	0,0022	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-233-643-21	21.12.2021	2025	0,015	0,0022	0,22	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-25-696-21	29.11.2021	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-40-712-21	07.12.2021	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-31-711-21	16.12.2021	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-185-776-21	14.01.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-15-012-22	02.02.2022	2025	0,015	0,0022	0,22	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-31-045-22	03.02.2022	2025	0,015	0,0022	0,22	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-63-126-22	29.03.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-7-181-22	18.04.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-487-184-22	27.04.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-122-211-22	22.04.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-34-225-22	22.04.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-14-249-22	18.05.2022	2025	0,015	0,0022	0,22	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/141-176-21	15.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/141-169-21	15.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/230-270-21	16.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/141-209-21	28.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	Администрация Войковского сельского поселения, уличное освещение	026/56-298-21	07.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015



№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-425-466-21	21.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-464-707-21	11.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-797-21	03.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-25-802-21	25.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-420-803-21	28.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/150-28-22	31.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-795-21	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-420-784-21	17.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-185-844-21	04.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/115-38-22	08.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-486-011-22	21.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/135-64-22	08.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/150-128-22	02.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/355-132-22	28.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-524-095-22	03.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-253-099-22	03.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-31-085-22	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-198-143-22	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-121-195-22	22.04.2022	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-7-232-22	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-1348-21ЛК	23.09.2021	2025	0,025	0,0099	0,4	0,00151
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-466-22	11.03.2022	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО «СБ-СТИЛЬ», нежилое здание	460/027-175-22ЛК	10.02.2022	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-1543-21ЛК	07.06.2021	2025	0,046	0,0054	0,4	0,00406
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ГАУ РК "Дирекция", Женская Романовская гимназия	460/027-4357-21	09.02.2022	2025	0,168	0,126	0,4	0,0042
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-4013-21ЛК	13.12.2021	2025	0,07	0,015	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-4011-21ЛК	13.12.2021	2025	0,07	0,015	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-4012-21ЛК	13.12.2021	2025	0,07	0,015	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "СК "Монолит", нежилое помещение	460/027-1993-21ЛК	21.07.2021	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-3835-21ЛК	02.12.2021	2025	0,15	0,077	0,4	0,0073
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "МИДИЯ", земельный участок кад. № 90-19-010112-1236 рынок	460/027-1346-22ЛК	13.05.2022	2025	0,15	0,05	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-2171-21	23.07.2021	2025	0,104	0	0,4	0,0104
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-424-22ЛК	21.02.2022	2025	0,149	0	0,4	0,0149
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "Терминал" (культурно-развлекательный комплекс)	460/027-2419-21	23.08.2021	2025	0,53	0	6	0,053
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-185-183-18	03.07.2018	2025	0,005	0,0022	0,22	0,00028
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-15-205-18	07.08.2018	2025	0,005	0,0022	0,22	0,00028
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-286-293-18	27.09.2018	2025	0,005	0,0022	0,22	0,00028
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "Умный город", остановочный пункт маршрутных транспортных средств	057-4-263-21	02.08.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	УЖКХ Администрации г. Керчи РК, центр управления платной парковки, шлагбаумов, терминалов оплаты	057-181-005-19	04.02.2019	2025	0,0033	0	0,22	0,00033
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-181-302-19	16.08.2019	2025	0,008	0,004	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-13-339-20	22.09.2020	2025	0,008	0,004	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/83-386-20	10.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/64-426-20	21.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-142-245-18	25.10.2018	2025	0,008	0,0022	0,22	0,00058
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-63-047-22	09.02.2022	2025	0,008	0,0022	0,22	0,00058
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-79-070-22	22.02.2022	2025	0,008	0,0022	0,22	0,00058
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-205-526-18	14.01.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/135-18-19	06.02.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-172-239-19	21.06.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/62-492-20	12.10.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-121-473-18	24.12.2018	2025	0,015	0,008	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	Управление ЕЗ Администрации г. Керчи РК, объект культурного наследия "Малая Митридатская (Константиновская) лестница	057-7-031-18	21.02.2018	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-212-050-22	11.02.2022	2025	0,015	0,007	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-79-069-22	21.02.2022	2025	0,008	0	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-10-331-19	05.09.2019	2025	0,015	0,006	0,22	0,0009
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-172-340-21	22.07.2021	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-180-113-19	24.04.2019	2025	0,012	0,0022	0,4	0,00098
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-205-477-19	19.11.2019	2025	0,012	0,0022	0,22	0,00098

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-10-87-20	27.02.2020	2025	0,015	0,004	0,22	0,0011
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/63-08-18	30.01.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/559-317-18	08.08.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/355-486-18	07.11.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/63-356-19	20.09.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/403-482-20	05.02.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-34-310-17	24.11.2017	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-31-358-17	29.12.2017	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-079-192-18	05.09.2018	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-001-432-18	07.12.2018	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-063-441-18	11.12.2018	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-183-530-18	15.01.2019	2025	0,015	0,0022	0,22	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-3-84-19	01.04.2019	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-6-115-19	25.04.2019	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-34-340-19	18.09.2019	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-122-359-19	04.10.2019	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-200-489-19	19.11.2019	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-233-505-19	26.11.2019	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-194-448-21	15.09.2021	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-38-515-21	09.11.2021	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-63-032-22	01.02.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-25-035-22	04.02.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-180-172-22	13.04.2022	2025	0,015	0,0022	0,4	0,00128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	56-84-15	09.10.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	РО "Православный приход храма святых Жён-Мироносиц"	057-265-192-16	28.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/141-196-16	14.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-2-090-17	25.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-167-193-18	06.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/141-494-18	10.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-028-049-18	07.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	МУП МОГОК РК "ЖИЛСЕРВИСКЕРЧЬ", МКД	057-000-307-19	09.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО УК "Марат", МКД	057-000-419-19	10.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО УК "Марат", МКД	057-000-420-19	10.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО УК "Марат", МКД	057-000-422-19	10.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО УК "Марат", МКД	057-000-421-19	10.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/20-56-20	31.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-98-119-20	19.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-190-20	07.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/115-404-20	28.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-420-322-20	07.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/150-540-20	06.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/135-625-20	30.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/56-582-20	18.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-500-20	25.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/15-639-20	29.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/141-656-20	04.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-509-20	05.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/395-703-20	22.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "Торговый дом "Карьеры Крыма", земельный участок кад. № 90:19:010110:30827 под магазины	057-000-006-21	26.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-007-21	28.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-2-131-21	06.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-44-131-21	02.04.2021	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-194-187-21	27.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-194-188-21	22.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-194-186-21	28.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-4-253-21	25.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-194-252-21	12.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-304-21	18.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-305-21	18.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-301-21	16.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-295-21	12.10.2021	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-297-21	30.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-299-21	30.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-278-21	07.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	057-000-366-21	19.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/63-644-21	14.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/231-741-21	15.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/559-757-21	18.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/115-789-21	01.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/150-802-21	01.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	026/150-50-22	26.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-267-18	29.03.2018	2025	0,03	0,0099	0,4	0,00201
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/026-1833-18	13.11.2018	2025	0,03	0,006	0,4	0,0024
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-3108-19	20.01.2020	2025	0,04	0,015	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ИП Лаврушко Татьяна Георгиевна нежилое помещение.	1303/027-507-15	01.09.2015	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-166-18	13.03.2018	2025	0,04	0,0099	0,4	0,00301
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-1495-19	07.08.2019	2025	0,05	0,016	0,4	0,0034
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-585-17	27.04.2017	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-913-18	28.06.2018	2025	0,05	0,0099	0,4	0,00401
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО СК "Монолит", нежилое здание	443/027-2261-17	26.10.2017	2025	0,06	0,0149	0,4	0,00451
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	521/027-373-15	13.07.2015	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	Православная религиозная организация "Свято-Георгиевский Катерлезкий женский монастырь с. Войково РК Феодосийской Епархии", дом колхозника, нежилое здание лит. ЦП, ЦП1, ЦП2	443/027-504-18	16.05.2018	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "Трансавто-7 Керчь", нежилое здание	460/027-3390-20/ПК	30.12.2020	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "Провизион", нежилое здание	460/027-99-21/ПК	03.02.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-2439-20	12.11.2020	2025	0,06	0,0099	0,4	0,00501
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	Общество с ограниченной ответственностью "Керченская металлобаза"	460/027-2745-20/ПК	20.11.2020	2025	0,06	0,006	0,4	0,0054
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ФГУП "Почта Крыма", нежилое помещение	443/027-1992-17	24.10.2017	2025	0,065	0,0017	0,4	0,00633
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-585-18	17.05.2018	2025	0,09	0,015	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-645-18	14.05.2018	2025	0,12	0,0099	0,4	0,01101
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "КЕРЧЬЭНЕРГОСЕРВИС", автосервисный комплекс	443/027-171-18	05.03.2018	2025	0,149	0,024	0,4	0,0125
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ООО "ВЭТ-ПЛЮС" проив. База	722/027-123-15	28.09.2015	2025	0,128	0	6	0,0128
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-571-18	29.05.2018	2025	0,14	0,01	0,4	0,013
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ГБУЗРК "Керченская больница № 1 им. Н.И. Пирогова", нежилое здание, прачечная	443/027-2092-18	12.12.2018	2025	0,185	0,048	0,4	0,0137
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-643-18	14.05.2018	2025	0,149	0	0,4	0,0149
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	460/027-2251-20	28.09.2020	2025	0,1499	0	0,4	0,01499
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-2506-16	22.12.2016	2025	0,26	0,005	0,4	0,0255
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	ИП Зурабин Елена Николаевна, нежилое здание	460/027-2934-19	28.12.2019	2025	0,35	0	6	0,035
	ПС 110 кВ Митридат	ПС 110 кВ Митридат	физ.лицо	443/027-1445-18	10.09.2018	2025	0,6606	0	10	0,6606
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-163-308-21	16.06.2021	2025	0,002	0	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ООО "СКБОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	057-410-613-21	21.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ООО "СКБОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	057-163-527-21	14.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-166-811-21	12.01.2022	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-163-074-22	18.02.2022	2025	0,008	0,003	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-373-257-20	10.07.2020	2025	0,008	0	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-373-352-20	09.10.2020	2025	0,008	0	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-373-185-22	13.04.2022	2025	0,008	0	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-166-433-18	13.12.2018	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-1-212-22	27.04.2022	2025	0,015	0,0022	0,22	0,00128
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-000-290-19	23.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-00-524-19	24.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-23-141-21	06.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-000-388-21	01.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-000-673-21	02.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-000-627-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-373-026-22	28.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

6

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	057-623-024-22	18.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ООО "ВИКТОРИЯ", павильон сезонного кафе	460/027-4004-21/ЛК	11.01.2022	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	460/027-2782-20	19.11.2020	2025	0,04	0,009	0,4	0,0031
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ООО "ГлавСтройИнжиниринг", строительная площадка	460/027-156-19	01.03.2019	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	460/027-433-22	24.03.2022	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ИП Рахматулин Н.Г. нежилое помещение	515/027-647-16	11.05.2016	2025	0,045	0,0096	0,4	0,00354
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	460/027-3971-21	09.12.2021	2025	0,05	0,008	0,4	0,0042
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ООО "КРЫМТОРГ-С", нежилое здание	460/027-4056-21	22.12.2021	2025	0,21	0,15	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ООО "ВОСТОК ТРАНСТРОУПП", автозаправочная станция	460/027-398-22/ЛК	22.02.2022	2025	0,075	0,0138	0,4	0,00612
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ПРО "Феодосийская Епархия", земельный участок кад № 90:19:010105:17203 религиозное использование	460/027-1253-20	07.08.2020	2025	0,0899	0,024	0,4	0,00659
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	Управление Судебного департамента в Республике Крым, нежилое здание	460/027-1544-21/ЛК	24.09.2021	2025	0,15	0,07	0,4	0,008
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ГКУ "Инвестиционно-строительное управление РК", (строительство жилого дома)	460/027-1053-20	05.06.2020	2025	0,0888	0	0,4	0,00888
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ООО СК "Монолит", нежилое строение, лит. А-А1_А2	443/027-219-18	13.03.2018	2025	0,149	0,014	0,4	0,0135
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	физ.лицо	460/027-1209-19	31.07.2019	2025	0,15	0,015	0,4	0,0135
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ООО "Крымобзем" (многоэтажная жилая застройка)	443/027-1345-18	24.08.2018	2025	0,22	0	0,4	0,022
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ГКУ РК "Инвестиционно-строительное управление Республики Крым" (строительство дошкольной образовательной организации на 260 мест в микрорайоне марат-2))	443/027-2028-17	07.11.2017	2025	0,3085	0	0,4	0,03085
	ПС 110 кВ Соляная	ПС 110 кВ Соляная	ДПК "Ветеран", садовые домики	443/027-846-18	14.06.2018	2025	0,5	0	10	0,05
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Технокаста" - устройство АБВ	004-555-679-16	16.09.2016	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Технокаста" - устройство АБВ	004-464-672-16	16.09.2016	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Безопасные дороги Крыма" (автоматизированная система фото-видео-фиксации административных правонарушений АСФН-80)	004-874-857-18	03.09.2018	2025	0,0002	0	0,22	0,00002
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО Аулдор групп, рекламная конструкция	460/44/004-269-523-20	18.05.2020	2025	0,0005	0	0,22	0,00005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "АУТДОР ГРУПП", рекламная конструкция	460/44/004-269-516-20	18.05.2020	2025	0,0005	0	0,22	0,00005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Прайм-Дизайн" (рекламная конструкция)	004-901-18-17	25.01.2017	2025	0,001	0	0,22	0,0001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-857-944-18	14.09.2018	2025	0,005	0,003	0,4	0,0002
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-652-499-19	30.04.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-238-502-19	30.04.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ИП Фурса А.А., НТО	460/44/004-652-148-19	08.07.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Умный город", остановка общественного транспорта	460/44/004-652-368-19	30.09.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-101-639-19	22.10.2019	2025	0,006	0,003	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Умный город" остановка общественного транспорта	460/44/004-118-386-20	18.05.2020	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-197-546-21/ЛК	20.04.2021	2025	0,006	0,003	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО «СКОВЖ», Камера фиксации административных правонарушений	460/44/004-728-950-21/ЛК	12.07.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО «СКОВЖ», Камера фиксации административных правонарушений	460/44/004-892-989-21/ЛК	05.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО «СКОВЖ», Камера фиксации административных правонарушений	460/44/004-464-986-21/ЛК	05.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "СКОВЖ" камера фиксации правонарушений	460/44/004-737-1968-21/ЛК	16.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-778-521-16	08.07.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО Частная охранная организация "Дельта" - мобильный пост охраны	004-652-472-16	12.07.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-118-857-17	31.07.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-901-268-18	30.03.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-596-656-18	06.07.2018	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Восточный Хлебпродукт" (НТО)	004-140-1153-18	26.10.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-728-1263-18	15.11.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-339-869-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-484-1021-20/ЛК	25.08.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-720-32-21/ЛК	20.01.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-677-131-22/ЛК	03.02.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	227	20.08.2015	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-385-64-16	11.02.2016	2025	0,01	0,004	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-1009-1252-21/ЛК	01.10.2021	2025	0,006	0	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-243-222-18	16.03.2018	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	КФХ Жаткин Валерий Андреевич, НТО	460/44/004-679-314-21/ЛК	24.03.2021	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-738-372-21/ЛК	22.03.2021	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО «ЛАДОГА», станция сотовой связи	460/44/004-734-1783-21/ЛК	08.11.2021	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-1009-791-21/ЛК	07.07.2021	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	СПбК "Крымское поле"	460/44/004-857-1362-21/ЛК	07.09.2021	2025	0,008	0	0,22	0,0008

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансe присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго" (центральный тепловой пункт ЦТП)	460/004-893-19	05.06.2019	2025	0,0254	0,017	0,4	0,00084
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ГУП РК "Вода Крыма", камера задвижки	460/004-2226-20/ПК	30.03.2021	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ГУП РК "Крымжорсервис"	004-456-1013-16	31.10.2016	2025	0,01	0,0008	0,4	0,00092
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-464-649-17	27.06.2017	2025	0,0149	0,005	0,4	0,00099
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "К-телеком"	460/44/004-464-523-21/ПК	30.04.2021	2025	0,0099	0	0,4	0,00099
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-555-300-18	04.04.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-378-566-18	09.06.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-777-584-18	21.06.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-777-997-18	24.09.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "К-телеком" (базовая станция моб.связи)	004-20-1242-18	07.12.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-197-1261-18	26.11.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-734-143-19	13.03.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-44-539-19	22.05.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-907-1121-20/ПК	30.09.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-737-1065-20/ПК	27.08.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-515-1207-20/ПК	23.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-812-1414-20/ПК	13.10.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-728-1859-20/ПК	16.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-727-1944-20/ПК	25.01.2021	2025	0,015	0,005	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-857-1969-20/ПК	29.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "К-телеком"	460/44/004-572-604-21/ПК	30.04.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "К-телеком", базовая станция мобильной связи	460/44/004-89-757-21/ПК	04.06.2021	2025	0,014	0,004	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-1009-1136-21/ПК	22.07.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-1009-1251-21/ПК	01.10.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-339-1510-21/ПК	01.10.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-339-1585-21/ПК	01.10.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-728-1780-21/ПК	09.11.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-857-1729-21/ПК	07.12.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-789-341-22/ПК	14.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-857-616-22/ПК	25.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-464-918-21/ПК	16.05.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-464-918-21/ПК	16.06.2021	2025	0,015	0,0045	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-118-1161-17	28.09.2017	2025	0,014	0,003	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-823-1262-20/ПК	20.10.2020	2025	0,014	0,003	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-773-493-17	05.05.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-464-1205-17	27.10.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-338-130-18	28.02.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-557-716-18	12.07.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-339-1318-18	27.11.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-557-651-19	25.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-68-1330-20/ПК	14.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-720-1409-20/ПК	10.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-871-1601-20/ПК	01.12.2020	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-385-7-21/ПК	12.02.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-118-13-21/ПК	21.01.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-641-380-21/ПК	24.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-464-577-21/ПК	19.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-783-614-21/ПК	22.04.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-728-640-21/ПК	17.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-769-1143-21/ПК	19.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-118-1341-21/ПК	26.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-68-1864-21/ПК	28.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-783-91-22/ПК	02.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-728-129-22/ПК	07.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-857-173-22/ПК	14.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-737-235-22/ПК	24.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-738-340-22/ПК	21.03.2022	2025	0,015	0,003	0,22	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-124-429-22/ПК	31.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-857-557-22/ПК	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-778-826-20	27.07.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-68-632-20	10.06.2020	2025	0,015	0,0011	0,4	0,00139
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-555-277-21JK	09.03.2021	2025	0,015	0,0011	0,4	0,00139
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-101-234-16	11.04.2016	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	187	07.08.2015	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	192	05.08.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-812-480-15	03.12.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-728-485-15	07.12.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-101-219-16	04.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Крымагропродукт"	004-652-337-16	19.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-871-376-16	14.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-734-467-16	22.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-774-465-16	23.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-807-624-16	27.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-102-861-16	08.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-101-930-16	04.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-871-958-16	11.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-871-1111-16	10.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-966-1158-16	13.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Сварог"	004-901-470-17	06.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "МПК Скаворцово"	004-709-185-17	22.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-871-431-17	15.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-807-422-17	24.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-807-423-17	19.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-807-445-17	21.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-874-564-17	01.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-807-585-17	28.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-807-600-17	27.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-874-637-17	23.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-782-813-17	09.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-124-840-17	26.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-734-903-17	07.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-778-1018-17	06.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-807-1116-17	21.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-823-1151-17	02.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-871-1146-17	28.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-807-1241-17	10.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Супер" (нежилое строение и СТО)	004-772-1466-17	27.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-871-1507-17	22.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-871-1537-17	22.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-871-1508-17	22.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-1149-167-18	05.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-874-253-18	22.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Крым-Инвест" (нежилое помещение)	004-677-249-18	11.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-775-362-18	16.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-805-574-18	20.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-44-794-18	09.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-892-1204-18	09.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-124-1255-18	09.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-812-1323-18	23.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-124-1350-18	30.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-679-1425-18	24.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-679-53-19	12.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-458-547-19	17.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	004-44-227-19	14.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-297-352-20	13.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-805-506-19	25.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Страна отдыха", склад	460/44/004-645-945-19	06.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-378-76-20	23.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	Гаражный кооператив "Луговской"	460/44/004-872-1076-19	16.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-892-92-20	27.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-966-96-20	27.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-124-275-20	26.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-245-466-20	09.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-245-467-20	09.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-245-468-20	09.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-89-504-20	15.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ИП Степаня Елены Грачьевна, нежилое здание	460/44/004-789-736-20	03.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-772-1056-20ЛК	24.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-738-999-20ЛК	12.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-109-1179-20ЛК	25.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-268-1240-20ЛК	02.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-738-1394-20ЛК	20.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-857-1571-20ЛК	09.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-871-1870-20ЛК	11.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-101-3-21ЛК	20.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-734-237-21ЛК	13.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-807-912-21ЛК	18.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-1009-726-21ЛК	20.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-ПС-996-21ЛК	14.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-857-582-21ЛК	21.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-573-764-21ЛК	26.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-778-1152-21ЛК	15.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-857-1264-21ЛК	10.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2525-21	19.08.2021	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-727-1325-21ЛК	18.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-515-1381-21ЛК	31.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-966-47-22ЛК	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-966-1539-21ЛК	24.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-857-1572-21ЛК	05.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-812-1794-21ЛК	17.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-807-1798-21ЛК	17.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-118-2023-21ЛК	24.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-966-1919-21ЛК	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-966-1906-21ЛК	24.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-901-2091-21ЛК	01.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-1280-95-22ЛК	05.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-1280-115-22ЛК	08.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-245-190-22ЛК	09.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-109-246-22ЛК	24.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-89-319-22ЛК	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-124-321-22ЛК	26.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-641-527-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-1043-343-22ЛК	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-719-372-22ЛК	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	Акционерное общество "Крымтелеком"	460/44/004-453-436-22ЛК	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-738-433-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-892-455-22ЛК	20.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-812-554-22ЛК	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-966-608-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/44/004-737-609-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ТСН "10 квартал" (нежилые помещения)	443/004-1328-17	23.06.2017	2025	0,35	0,3322	0,4	0,00178
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-1317-21ЛК	20.05.2021	2025	0,03	0,01	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "АТП-1263"	460/004-3603-21ЛК	02.12.2021	2025	0,025	0,0015	0,4	0,00235
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	443/034-1255-18	08.08.2018	2025	0,023	0	0,4	0,0023
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ИП Шепелев В.А.	443/004-1557-16	05.09.2016	2025	0,075	0,05	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-1758-19	14.10.2019	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-1514-22	13.05.2022	2025	0,04	0,015	0,4	0,0025

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-885-21	01.04.2021	2025	0,04	0,015	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-1194-22	28.04.2022	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Кедар"	722/004-519-15	08.12.2015	2025	0,04	0,01	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	443/004-1810-16	12.10.2016	2025	0,05	0,02	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2366-20ЛК	13.10.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2834-20	28.12.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-3366-20	28.12.2020	2025	0,04	0,005	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2540-21	24.08.2021	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-3248-21ЛК	27.10.2021	2025	0,07	0,035	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	443/004-2094-16	03.11.2016	2025	0,05	0,01	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2471-20	29.10.2020	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-1614-21	12.07.2021	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-3579-21	22.11.2021	2025	0,05	0,0065	0,4	0,00435
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-1409-22	05.05.2022	2025	0,055	0,0092	0,4	0,00458
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2157-21	19.07.2021	2025	0,05	0,003	0,4	0,0047
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-520-22	21.02.2022	2025	0,05	0,003	0,4	0,0047
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	1303/004-582-15	19.08.2015	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО ТМ Отговик	460/004-2125-19	10.10.2019	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	МБОУ "Школа-гимназия, детский сад №25" г. Симферополя	443/004-352-17	28.03.2017	2025	0,24	0,18	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2043-21	14.07.2021	2025	0,075	0,015	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-413-22	09.02.2022	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2811-21ЛК	23.09.2021	2025	0,08	0,015	0,4	0,0065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО Новинка нежил строен	521/004-77-15	05.05.2015	2025	0,08	0,01	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2498-20	14.10.2020	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-1708-21	22.06.2021	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-1706-21	22.06.2021	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	443/004-2449-16	19.12.2016	2025	0,1	0,025	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-38-22	14.01.2022	2025	0,08	0	0,4	0,008
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-3174-20	14.12.2020	2025	0,1	0,013	0,4	0,0087
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-3249-21ЛК	20.10.2021	2025	0,09	0,09	0,4	0
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ИП Рулев А. Н. цех мучных полуфабрикатов	521/004-80-15	14.05.2015	2025	0,16	0,07	0,4	0,009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-405-22ЛК	17.02.2022	2025	0,1	0,01	0,4	0,009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "АГДА", нежилое здание	460/004-2814-19	19.12.2019	2025	0,1	0,005	0,4	0,0095
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-2882-20	04.12.2020	2025	0,1	0,0011	0,4	0,00989
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-1709-21	16.06.2021	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	АО "Юдорстрой"	515/004-254-16	29.02.2016	2025	0,116	0	0,4	0,0116
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	443/004-2489-17	01.12.2017	2025	0,12	0	0,4	0,012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "АТП-1263"	460/004-3904-21ЛК	20.12.2021	2025	0,12	0	0,4	0,012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Крымавтолок"	460/004-651-22ЛК	30.03.2022	2025	0,12	0	0,4	0,012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "АиКО"	515/004-575-16	11.04.2016	2025	0,148	0	0,4	0,0148
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "КНК", нежилое здание	460/004-710-20	29.06.2020	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	Государственное бюджетное учреждение Республики Крым "Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями" нежилые помещения	460/004-736-21	25.03.2021	2025	0,25	0,08	0,4	0,017
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	физ.лицо	460/004-3224-20	29.12.2020	2025	0,25	0,062	10	0,0188
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "МЕБЕЛЬНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ КРЫММЕБЕЛЬ" (Строительство multifunctionального мебельного)	460/004-1011-20	14.07.2020	2025	0,2	0	10	0,02
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	Главное Управление капитального строительства РК (строительство детского сада)	460/004-2821-21	17.09.2021	2025	0,23	0	0,4	0,023
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "РОЗОВЫЙ САД КРЫМ" Трансформаторная подстанция	460/004-1238-22	29.04.2022	2025	0,23	0	10	0,023
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Титто"	722/004-251-15	27.10.2015	2025	0,32	0	0,4	0,032
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ГКУ РК "Инвестиционно-строительное управление Республики Крым" (строительство общеобразовательной школы в микрорайоне "Луговое")	443/004-2153-17	10.11.2017	2025	0,3465	0	0,4	0,03465
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Группа Компаний "Владоград"	443/004-761-18	29.05.2018	2025	0,405	0	10	0,0405
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ООО "Центр-Комфорт"	443/004-2209-16	24.11.2016	2025	0,52	0,015	10	0,0505
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 110 кВ Восточная	ИП Любарский Виталий Леонидович, торгово-бытовой комплекс	460/004-614-20	18.05.2020	2025	0,53	0	10	0,053
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	ООО «СКОБЖ»	460/45/005-3473-21ЛК	07.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	45-783-543-15	02.11.2015	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-503-21ЛК	17.02.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-622-22ЛК	15.03.2022	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3248-20ЛК	21.10.2020	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2471-20ЛК	15.10.2020	2025	0,013	0,005	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	Администрация Донского сельского поселения - уличное освещение	45-280-735-16	27.07.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	Администрация Донского сельского поселения Симферопольского района (освещение улиц)	45-719-1428-16	26.09.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	443/45/005-2477-18	21.11.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	443/45/005-2665-18	29.11.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2941-20ЛК	05.10.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3108-20ЛК	16.10.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3437-20ЛК	13.11.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3717-20ЛК	10.11.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2837-21ЛК	15.07.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-4071-21ЛК	24.09.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-4489-21ЛК	18.10.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-5463-21ЛК	24.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-5691-21ЛК	30.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2204-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-4554-19	22.01.2020	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-1067-20	09.06.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	Администрация Донского сельского поселения Симферопольского района (уличное освещение)	45-279-899-16	20.07.2016	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	45-274-1754-1	24.11.2016	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	Администрация Донского сельского поселения - уличное освещение	45-270-734-16	27.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	45-4-80-18	06.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-248-19	07.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	443/45/005-55-19	24.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-1092-19	15.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2565-19	10.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-4320-19	20.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-767-20	10.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-1652-20	29.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2196-20	04.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2294-20ЛК	27.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2459-20ЛК	08.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3605-20ЛК	13.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-4254-20ЛК	10.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-4006-20ЛК	27.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-191-21ЛК	26.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-507-21ЛК	16.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-646-21ЛК	23.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-1024-21ЛК	01.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-1606-21ЛК	15.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3797-21ЛК	01.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2227-21ЛК	16.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3262-21ЛК	30.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3401-21ЛК	19.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3456-21ЛК	11.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-3880-21ЛК	03.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-4106-21ЛК	28.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-4950-21ЛК	26.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-4978-21ЛК	07.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-5159-21ЛК	28.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-5442-21ЛК	29.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-5590-21ЛК	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	КФХ «КРЫМ РЫБА» рыболовный участок	460/45/005-5692-21ЛК	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-71-22ЛК	14.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-96-22ЛК	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-1152-22ЛК	11.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-1518-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-1624-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2047-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/45/005-2156-22ЛК	17.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	460/005-2496-21	27.08.2021	2025	0,05	0,005	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	физ.лицо	515/005-1348-16	26.07.2016	2025	0,15	0	10	0,015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Донское	ООО "ЮгТехСтрой" (земли с/х назначения)	443/005-205-18	15.03.2018	2025	0,36	0	10	0,036
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-1382-16	08.02.2017	2025	0,005	0,0035	0,22	0,00015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115-44-17	24.01.2017	2025	0,005	0,0035	0,22	0,00015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-264-17	27.03.2017	2025	0,005	0,0035	0,22	0,00015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1082к-890-17	08.08.2017	2025	0,005	0,0035	0,22	0,00015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-1097-18	30.10.2018	2025	0,005	0,0035	0,22	0,00015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК " Молочник", жилой дом	460/44/004-1210к-117-20	03.02.2020	2025	0,005	0,0035	0,22	0,00015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1049к-523-15	23.12.2015	2025	0,007	0,005	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "Ягодка-Крым", садовый дом	460/44/004-1116к-310-20	19.03.2020	2025	0,0055	0,0035	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1048к-410-19	15.04.2019	2025	0,006	0,0035	0,4	0,00025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215к-1962-21ЛК	01.12.2021	2025	0,006	0,0035	0,22	0,00025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115к-2095-21ЛК	22.12.2021	2025	0,006	0,0035	0,22	0,00025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1082к-1082-18	05.10.2018	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4513-20ЛК	30.12.2020	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-1205-18	02.11.2018	2025	0,0035	0	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1117к-1206-18	09.11.2018	2025	0,0035	0	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1015к-1332-18	14.12.2018	2025	0,007	0,0035	0,4	0,00035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1078к-1310-18	23.11.2018	2025	0,0035	0	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-1474-18	17.01.2019	2025	0,0035	0	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-193-19	28.02.2019	2025	0,0035	0	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "ССТКМ", жилой дом	460/44/004-1048к-170-20	04.02.2020	2025	0,007	0,0035	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Огонек", садовый дом	460/44/004-1078к-1030-20ЛК	25.08.2020	2025	0,0035	0	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Трудовского сельского поселения - уличное освещение	45-862-952-16	27.07.2016	2025	0,004	0	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1078к-370-18	28.04.2018	2025	0,0075	0,0035	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2185-21ЛК	15.06.2021	2025	0,004	0	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115к-1640-21ЛК	08.10.2021	2025	0,004	0	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051к-2145-21ЛК	20.01.2022	2025	0,007	0,003	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051к-470-22ЛК	08.04.2022	2025	0,007	0,003	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4412-21ЛК	07.10.2021	2025	0,015	0,0106	0,4	0,00044
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-74-1704-16	01.12.2016	2025	0,005	0,0004	0,22	0,00046
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1081к-98-16	20.02.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-116-16	26.02.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1162к-171-16	23.03.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1048к-191-16	29.06.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-214-16	16.05.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-436-16	29.04.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1117к-385-16	02.06.2016	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1116к-694-16	11.08.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1117к-1050-16	01.11.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Металлист"	004-1162к-1380-16	16.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1051к-393-17	04.05.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-775-17	17.07.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1051к-871-17	28.07.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1047к-1334-17	10.11.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1162к-1459-17	21.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1014к-1612-17	26.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1116к-26-18	22.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-115к-121-18	19.02.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1162к-230-18	23.03.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ИП Сентягьева Мае Османовна - НТО	443/45/005-483-18	20.03.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1116к-461-18	11.05.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1427-18	14.08.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-600-18	22.06.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1082к-573-18	20.06.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-620-18	02.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-616-18	02.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1082к-619-18	02.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1082к-623-18	02.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1049-к-622-18	02.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-612-18	02.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1423-18	31.08.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1048к-683-18	05.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1048к-672-18	06.07.2018	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-673-18	06.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1826-18	05.10.2018	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1050к-788-18	30.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-881-18	17.08.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-1299-18	17.12.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-2677-18	30.11.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1048-1385-18	06.12.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1047к-72-19	04.02.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-к-83-19	08.02.2019	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-124-19	14.02.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1118к-146-19	15.02.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-115к-220-19	22.03.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1051к-341-19	15.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-353-19	15.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1204-19	24.04.2019	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СТ "Цветовод", ведение садоводства	460/45/005-247-20	03.02.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1052к-566-19	09.10.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "ССТ Каменского массива", садовый дом	460/44/004-1078к-1023-19	06.12.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-620-20	19.02.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Юбилейный", садовый дом	460/45/005-823-20	12.03.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ТСН "Цветовод", садовый дом	460/45/005-604-20	19.02.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ТСН "Флора", садовый дом	460/45/005-1353-20	26.05.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "ССТКМ", садовый дом	460/44/004-1115к-912-20ЛК	13.08.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115к-1055-20ЛК	31.08.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115к-1054-20ЛК	31.08.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК ССТКМ	460/44/004-49-1136-20ЛК	14.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК ССТКМ	460/44/004-1116к-1158-20ЛК	14.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1050к-1196-20ЛК	25.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048к-1263-20ЛК	03.11.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Коммунальник", садовый дом	460/44/004-1115к-1301-20ЛК	19.10.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-57-1516-20ЛК	27.10.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117к-1709-20ЛК	23.11.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4104-20ЛК	10.12.2020	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1014к-1865-20ЛК	18.12.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4517-20ЛК	12.01.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015к-35-21ЛК	20.01.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117к-65-21ЛК	25.01.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1025-21ЛК	15.04.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-763-21ЛК	12.03.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-599-21ЛК	22.04.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1376-21ЛК	28.04.2021	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1078к-615-21ЛК	27.04.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015к-633-21ЛК	28.04.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117к-636-21ЛК	18.05.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1489-21ЛК	16.06.2021	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1078к-642-21ЛК	24.05.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1078к-662-21ЛК	24.05.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1052к-953-21ЛК	29.06.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047к-1815-21ЛК	08.11.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117к-1931-21ЛК	03.12.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-508-22ЛК	07.02.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215К-1948-21ЛК	10.01.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048К-2104-21ЛК	27.12.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-956-22ЛК	21.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-914-22ЛК	01.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-965-22ЛК	21.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1286-22ЛК	24.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-378-22ЛК	29.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015К-1540-21ЛК	27.09.2021	2025	0,0055	0	0,22	0,00055
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-157-22ЛК	10.02.2022	2025	0,0055	0	0,22	0,00055
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1116к-723-17	01.08.2017	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "Горки-4", нежилое здание	460/45/005-799-20	23.03.2020	2025	0,01	0,004	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1836-20	09.07.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Овен", ИЖС	460/44/004-1117К-1005-20ЛК	21.08.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4888-21ЛК	22.11.2021	2025	0,006	0	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5041-21ЛК	02.12.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-124-22ЛК	18.01.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-60-16	11.02.2016	2025	0,01	0,0035	0,4	0,00065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1116к-1305-16	21.12.2016	2025	0,01	0,0035	0,4	0,00065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1117к-1373-17	13.11.2017	2025	0,01	0,0035	0,4	0,00065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-1519-17	22.12.2017	2025	0,01	0,0035	0,4	0,00065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1047к-617-18	02.07.2018	2025	0,01	0,0035	0,4	0,00065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-679-18	06.07.2018	2025	0,01	0,0035	0,22	0,00065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1051к-225-19	15.04.2019	2025	0,01	0,0035	0,4	0,00065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1051к-333-19	12.04.2019	2025	0,01	0,0035	0,4	0,00065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-522-21ЛК	16.04.2021	2025	0,01	0,0035	0,4	0,00065
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СТ "Дельфин", садовый участок	460/45/005-2449-19	23.08.2019	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1174-20ЛК	24.09.2020	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2956-20ЛК	12.10.2020	2025	0,012	0,005	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1697-20ЛК	30.11.2020	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1050К-1757-20ЛК	30.11.2020	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1790-20ЛК	07.12.2020	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1118К-1797-20ЛК	07.12.2020	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048К-1866-20ЛК	24.12.2020	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-255-21ЛК	03.03.2021	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-707-21ЛК	19.05.2021	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1118к-740-21ЛК	27.05.2021	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115к-741-21ЛК	27.05.2021	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5592-21ЛК	29.12.2021	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-183-22ЛК	16.02.2022	2025	0,0105	0,0035	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2005-19	12.07.2019	2025	0,0075	0	0,4	0,00075
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3140-20ЛК	16.10.2020	2025	0,015	0,007	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3871-20ЛК	18.11.2020	2025	0,015	0,007	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1626-21ЛК	04.06.2021	2025	0,015	0,007	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Темп", садовый дом	460/44/004-1117к-1009-19	09.12.2019	2025	0,012	0,0035	0,4	0,00085
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3102-20ЛК	16.10.2020	2025	0,012	0,0035	0,22	0,00085
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2574-19	04.09.2019	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-188-20	28.01.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-902-20	15.06.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-878-20	13.03.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048К-1551-20ЛК	10.11.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-1867-20ЛК	16.12.2020	2025	0,0125	0,0035	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3586-21ЛК	22.09.2021	2025	0,014	0,005	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048К-2054-21ЛК	17.12.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-102-22ЛК	24.01.2022	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-1162-18	22.11.2018	2025	0,013	0,0035	0,4	0,00095
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Трудовского сельского поселения - уличное освещение	45-570-950-16	27.07.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Донского сельского поселения Симферопольского района (освещение улиц)	45-643-1446-16	03.11.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-1696-16	09.12.2016	2025	0,015	0,005	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-939-1742-16	25.11.2016	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-271-503-17	20.04.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-1142-17	27.09.2017	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-518-18	24.04.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-539-18	27.03.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-608-18	04.04.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-618-18	02.07.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1047к-712-18	10.07.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-783-19	04.04.2019	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1118к-919-18	03.09.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1746-18	10.09.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1742-18	12.09.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1902-18	27.09.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1801-18	17.09.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1915-18	25.09.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210-1312-18	11.12.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-2987-18	25.01.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-111-19	21.02.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-559-19	19.03.2019	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-226-19	15.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1289-19	25.06.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1162к-246-19	12.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210-351-19	12.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1116к-344-19	15.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1118к-348-19	15.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1363-19	24.05.2019	2025	0,01	0	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Троянда", ведение садоводства	460/44/004-1050к-932-19	28.11.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3587-19	12.11.2019	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3265-19	23.10.2019	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Торки-4", садовый дом	460/45/005-266-20	11.02.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "Держинин", садовый дом	460/44/004-1210к-88-20	31.01.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-21-20	27.01.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-134-20	31.01.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК Держинец	460/44/004-1210к-14-20	20.01.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4550-19	16.01.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1043-20	15.07.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Уют", садовый дом	460/44/004-1052к-943-20ЛК	13.08.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049к-1072-20ЛК	25.08.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Звездочка", садовый дом	460/44/004-1078к-1064-20ЛК	25.08.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Снежинка", садовый дом	460/44/004-1210к-1080-20ЛК	14.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1074-20ЛК	31.08.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1131-20ЛК	08.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "ССТКМ", садовый дом	460/44/004-1210к-1150-20ЛК	16.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047к-1152-20ЛК	15.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116к-1175-20ЛК	16.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2829-20ЛК	25.09.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1050к-1198-20ЛК	24.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015к-1199-20ЛК	12.11.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116к-1200-20ЛК	23.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1203-20ЛК	24.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1182к-1202-20ЛК	24.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115к-1268-20ЛК	06.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051к-1282-20ЛК	22.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3242-20ЛК	21.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1304-20ЛК	20.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3243-20ЛК	19.10.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3204-20ЛК	15.10.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3436-20ЛК	23.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116к-1490-20ЛК	30.10.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-11168-1508-20ЛК	27.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1527-20ЛК	30.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3558-20ЛК	10.11.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1078К-1610-20ЛК	10.11.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3747-20ЛК	13.11.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-1626-20ЛК	23.11.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-1702-20ЛК	26.11.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-1713-20ЛК	23.11.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-1712-20ЛК	23.11.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047к-1711-20ЛК	23.11.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1749-20ЛК	20.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1748-20ЛК	20.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4054-20ЛК	27.11.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1791-20ЛК	07.12.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-1798-20ЛК	20.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1803-20ЛК	07.12.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015К-1875-20ЛК	11.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1081К-1874-20ЛК	11.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1050к-93-21ЛК	27.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1050К-1899-20ЛК	11.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1981-20ЛК	11.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015К-1919-20ЛК	24.12.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-1923-20ЛК	25.12.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-1978-20ЛК	26.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1082К-2003-20ЛК	11.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4509-20ЛК	29.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1078К-2002-20ЛК	11.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048к-29-21ЛК	20.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-62-21ЛК	20.01.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-496-21ЛК	16.02.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-230-21ЛК	27.01.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-265-21ЛК	28.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-186-21ЛК	16.02.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115к-273-21ЛК	15.03.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-265-21ЛК	05.03.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-331-21ЛК	19.03.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-235-21ЛК	01.03.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162К-378-21ЛК	20.04.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1079К-379-21ЛК	24.03.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-666-21ЛК	13.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-442-21ЛК	31.03.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-502-21ЛК	13.04.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-564-21ЛК	20.04.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1243-21ЛК	16.04.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1604-21ЛК	07.06.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-687-21ЛК	19.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-649-21ЛК	12.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-706-21ЛК	24.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162К-708-21ЛК	18.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162К-720-21ЛК	21.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-737-21ЛК	25.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-762-21ЛК	25.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1845-21ЛК	31.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-801-21ЛК	31.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-800-21ЛК	31.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-834-21ЛК	03.06.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2135-21ЛК	28.07.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115к-951-21ЛК	03.08.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1150-21ЛК	15.07.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1151-21ЛК	19.07.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-1200-21ЛК	10.08.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1320-21ЛК	18.08.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3683-21ЛК	31.08.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4120-21ЛК	23.09.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4393-21ЛК	13.10.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1643-21ЛК	19.10.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4427-21ЛК	18.11.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1677-21ЛК	27.10.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4648-21ЛК	28.10.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-1774-21ЛК	12.11.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-2033-21ЛК	23.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-2032-21ЛК	23.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-2031-21ЛК	23.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4996-21ЛК	26.11.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1960-21ЛК	03.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048К-1841-21ЛК	12.11.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5225-21ЛК	21.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-1976-21ЛК	23.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-323-22ЛК	16.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5761-21ЛК	07.02.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015К-2046-21ЛК	23.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-2047-21ЛК	23.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1052К-2048-21ЛК	23.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-2053-21ЛК	23.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-2058-21ЛК	23.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5829-21ЛК	23.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-2056-21ЛК	20.12.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-275-22ЛК	27.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1265-38-22ЛК	01.04.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-305-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-220-22ЛК	18.02.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-516-22ЛК	07.02.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-158-22ЛК	09.02.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-176-22ЛК	15.02.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-222-22ЛК	18.02.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-217-22ЛК	18.02.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-819-22ЛК	18.02.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051К-252-22ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-860-22ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-272-22ЛК	25.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-277-22ЛК	25.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-278-22ЛК	25.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1071-22ЛК	15.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1045-22ЛК	01.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-347-22ЛК	25.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-348-22ЛК	16.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1228-22ЛК	21.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162К-379-22ЛК	25.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-506-22ЛК	18.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162К-409-22ЛК	25.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1478-22ЛК	30.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051К-459-22ЛК	27.04.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1492-22ЛК	04.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1498-22ЛК	01.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162К-479-22ЛК	27.04.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162К-480-22ЛК	27.04.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1079К-489-22ЛК	27.04.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1118К-502-22ЛК	29.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1865-22ЛК	20.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-596-22ЛК	04.05.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051к-558-22ЛК	27.04.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-576-22ЛК	04.05.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1050К-593-22ЛК	12.05.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1052К-601-22ЛК	12.05.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1014к-463-22ЛК	08.04.2022	2025	0,015	0,0045	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1624-19	14.06.2019	2025	0,011	0	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Горки-4", садовый дом	460/45/005-653-20	26.02.2020	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1977-21ЛК	07.12.2021	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162к-2045-21ЛК	12.01.2022	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1449-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-394-22ЛК	28.03.2022	2025	0,015	0,0036	0,4	0,00114
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-1231-16	02.12.2016	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1118к-1369-16	24.01.2017	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-147-17	02.03.2017	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1117к-1223-17	05.10.2017	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-670-18	06.07.2018	2025	0,015	0,0035	0,22	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-710-18	10.07.2018	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1118к-1477-18	28.12.2018	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-402-19	11.04.2019	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Машиностроитель", ведение садоводства	460/44/004-1051к-1058-19	20.12.2019	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Горки-4", дачный дом	460/45/005-258-20	04.02.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "ССТКМ", ведение садоводства	460/44/004-1048к-423-19	13.09.2019	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Домостроитель" в отн. Занкина Ирина Валентиновна, садоводстве	460/44/004-1210к-573-19	14.10.2019	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Домостроитель" в отн. Деркач Екатерина Степановна, жилой дом	460/44/004-1210к-714-20	19.06.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Сельский строитель", садовый дом	460/44/004-1050к-533-20	22.05.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Автотранспортник", жилой дом	460/44/004-1118К-957-20ЛК	13.08.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-952-20ЛК	07.08.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Луч", садовый дом	460/44/004-1115к-1133-20ЛК	07.09.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "Коммунальник", садовый дом	460/44/004-1115к-1138-20ЛК	09.09.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1594-20ЛК	02.11.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162к-1309-20ЛК	12.10.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116к-1295-20ЛК	22.10.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1327-20ЛК	08.10.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215к-1345-20ЛК	21.10.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-1418-20ЛК	28.10.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-1683-20ЛК	26.11.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1118к-1599-20ЛК	06.11.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1081К-432-21ЛК	21.04.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-580-21ЛК	22.04.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-613-21ЛК	30.04.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-643-21ЛК	18.05.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1137-21ЛК	15.07.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1292-21ЛК	13.08.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1273-21ЛК	19.08.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116к-1403-21ЛК	20.09.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-1552-21ЛК	27.09.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-1567-21ЛК	27.09.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1568-21ЛК	29.09.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-1625-21ЛК	07.10.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162К-1623-21ЛК	08.10.2021	2025	0,015	0,0035	0,22	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-1773-21ЛК	02.11.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215к-1793-21ЛК	29.10.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1082К-1865-21ЛК	17.11.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5130-21ЛК	07.12.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215К-1881-21ЛК	19.11.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048к-1957-21ЛК	23.12.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117к-1959-21ЛК	02.12.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115



№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-2021-21ЛК	13.12.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-2087-21ЛК	23.12.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215к-2080-21ЛК	17.12.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215К-2090-21ЛК	10.01.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-17-22ЛК	19.01.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-92-22ЛК	02.02.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-117-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1078к-159-22ЛК	07.02.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-270-22ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1078к-248-22ЛК	29.03.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-247-22ЛК	21.02.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215к-342-22ЛК	15.03.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-339-22ЛК	17.03.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-380-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-393-22ЛК	29.03.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215К-408-22ЛК	28.03.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1118К-411-22ЛК	29.03.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-427-22ЛК	29.03.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-458-22ЛК	18.04.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116К-505-22ЛК	18.04.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1078К-488-22ЛК	12.04.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215к-517-22ЛК	27.04.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049к-515-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-599-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1115к-345-17	06.04.2017	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ООО "Сварог" (магазин)	443/45/005-349-17	01.02.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Мазанского поселения Симферопольского района (уличное освещение)	443/45/005-1864-18	26.09.2018	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "Горки", садовый дом	460/45/005-872-20	06.03.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПСНК "Горки-4", садовый дом	460/45/005-2582-20ЛК	08.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК Радуга-Крым	460/45/005-3040-20ЛК	20.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1078к-98-21ЛК	19.02.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-616-21ЛК	30.04.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1698-21ЛК	02.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015к-1043-21ЛК	05.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-1042-21ЛК	08.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215к-1041-21ЛК	08.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1052к-1040-21ЛК	07.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051к-1461-21ЛК	22.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-1498-21ЛК	21.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4055-21ЛК	21.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/005-3013-21	27.09.2021	2025	0,027	0,015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1116к-1786-21ЛК	24.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5076-21ЛК	02.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215К-1856-21ЛК	19.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1082К-1859-21ЛК	21.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-1938-21ЛК	01.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1945-21ЛК	02.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1961-21ЛК	02.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5642-21ЛК	28.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-2041-21ЛК	14.12.2021	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-13-22ЛК	17.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-14-22ЛК	08.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-63-22ЛК	14.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-74-22ЛК	20.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-2122-21ЛК	30.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-259-22ЛК	24.01.2022	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1081К-276-22ЛК	09.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-292-22ЛК	11.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1014к-299-22ЛК	21.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051К-371-22ЛК	31.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015К-374-22ЛК	24.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1863-22ЛК	25.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-40-1095-17	07.08.2017	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-311-18	18.04.2018	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2800-20ЛК	23.09.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1265-20ЛК	15.10.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1079К-1532-20ЛК	05.11.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-1603-20ЛК	05.11.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-736-21ЛК	24.03.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1116к-966-17	22.08.2017	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ТСН "Цветовод", садовый дом	460/45/005-1707-20	23.07.2020	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ООО "Вигда"	460/45/005-163-21ЛК	25.01.2021	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-726-22ЛК	15.02.2022	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	515/005-737-16	25.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-644-16	02.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-959-16	22.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-40-1245-16	19.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-1383-16	14.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-939-1417-16	29.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-939-1418-16	13.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1082к-942-16	04.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-1749-16	01.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-503-1703-16	15.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-81-1755-16	25.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-939-1732-16	29.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-939-1849-16	23.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-503-1962-16	15.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-446-2027-16	10.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-410-292-17	16.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-849-17	23.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-812-17	23.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-897-17	10.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-930-17	31.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-402-17	02.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Трудовского сельского поселения Симферопольского района РК (уличное освещение)	45-83-1260-17	31.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Трудовского сельского поселения Симферопольского района РК (уличное освещение)	45-84-1253-17	31.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-1437-1238-17	07.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-1437-1230-17	07.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-1529-17	01.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-503-1822-17	06.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-503-1816-17	17.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-141-18	09.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1296-18	30.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-649-18	06.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-650-18	05.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-656-18	05.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	45-40-22-18	21.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-775-18	25.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1333-18	29.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1560-18	21.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1210к-678-18	04.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1618-18	13.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1743-18	12.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-2012-18	09.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1848-18	25.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1872-18	24.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-136-19	29.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-1963-18	28.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-2194-18	19.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-2110-18	12.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-2188-18	22.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Православная религиозная организация "Симферопольская и Крымская Епархия"	443/45/005-2119-18	17.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1737-19	24.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-2591-18	14.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-2547-18	21.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-3009-18	11.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/45/005-3003-18	10.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-558-19	21.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1047-32-19	23.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	004-1052к-122-19	13.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1104-19	25.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-423-19	20.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-429-19	06.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-566-19	15.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-563-19	15.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-948-19	03.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-826-19	29.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-883-19	10.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-950-19	08.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1403-19	17.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1280-19	06.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1359-19	28.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1609-19	10.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1407-19	29.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1622-19	10.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1669-19	14.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2538-19	06.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1889-19	05.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1969-19	11.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "Нива", ведение садоводства	460/45/005-3932-19	04.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2400-19	28.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "УЮГ", ведение садоводства	460/44/004-1052к-359-19	10.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ТСН Цветовод	460/45/005-254-20	29.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2521-19	05.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СТ Елочка	460/45/005-3184-20	15.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-285-20	06.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2677-19	12.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2793-19	18.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2800-19	18.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "Цветовод" в тон. Грибалева Татьяна Викторовна,садового дома	460/45/005-1806-20	09.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3323-19	15.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ Мечта, садовый дом	460/45/005-3440-19	21.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ Мечта, садовый дом	460/45/005-3417-19	17.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3543-19	31.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3824-19	18.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СТ "Нива", садовый дом	460/45/005-89-20	23.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Юбилейный", садовый дом	460/45/005-252-20	04.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-328-20	07.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3752-19	20.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-438-20	12.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-138-20	21.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "Держинцев", садовый дом	460/44/004-1210к-1019-19	06.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Нива", садовый дом	460/45/005-82-20	21.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4551-19	16.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4458-19	14.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СНТ "Мечта", садовый дом	460/45/005-4494-19	30.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-98-20	23.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-141-20	11.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Нива", садовый дом	460/45/005-591-20	21.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-427-20	19.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-895-20	19.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-912-20	19.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	МБУ "Горсвет" МОГО Симферополь РК, уличное освещение	460/44/004-1118к-265-20	20.04.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1002-20	23.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-999-20	23.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1056-20	29.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Горки-4", садовый дом	460/45/005-1044-20	27.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ТСН "Молодость 15", садовый дом	460/45/005-1295-20	31.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1225-20	09.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1757-20	07.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1847-20	21.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1949-20	21.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1999-20	17.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "ССТКМ", садовый дом	460/44/004-1210к-886-20ЛК	12.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Горки-4", садовый дом	460/45/005-2080-20ЛК	29.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2259-20ЛК	02.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2116-20ЛК	30.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК Нива	460/45/005-2148-20ЛК	03.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Консервация", садовый дом	460/44/004-1210К-955-20ЛК	03.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Уют", садовый дом	460/44/004-1052к-944-20ЛК	26.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2577-20ЛК	17.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2180-20ЛК	10.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2361-20ЛК	11.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1215к-1071-20ЛК	26.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "Темп", садовый дом	460/44/004-1117к-1068-20ЛК	25.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047к-1128-20ЛК	14.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2698-20ЛК	28.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2725-20ЛК	23.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2754-20ЛК	24.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3096-20ЛК	13.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2816-20ЛК	01.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Трудовского сельского поселения, уличное освещение	460/45/005-2870-20ЛК	18.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	СПК "ОК Мартовский"	460/45/005-2869-20ЛК	25.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1267-20ЛК	20.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2955-20ЛК	12.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2904-20ЛК	02.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3905-20ЛК	26.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3170-20ЛК	15.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3297-20ЛК	09.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3030-20ЛК	12.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3056-20ЛК	23.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1838-20ЛК	10.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3106-20ЛК	27.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3137-20ЛК	21.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115к-1349-20ЛК	15.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3402-20ЛК	03.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3247-20ЛК	21.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3266-20ЛК	16.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3272-20ЛК	27.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051к-1410-20ЛК	29.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3304-20ЛК	10.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3301-20ЛК	26.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3529-20ЛК	02.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051К-1489-20ЛК	27.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3494-20ЛК	26.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3465-20ЛК	13.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3548-20ЛК	02.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1553-20ЛК	30.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3557-20ЛК	02.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3560-20ЛК	29.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3574-20ЛК	29.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3561-20ЛК	30.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3564-20ЛК	02.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048К-1558-20ЛК	17.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3826-20ЛК	23.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3727-20ЛК	11.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3732-20ЛК	04.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3745-20ЛК	10.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3860-20ЛК	23.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3859-20ЛК	23.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3864-20ЛК	17.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3908-20ЛК	23.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3900-20ЛК	24.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047к-1734-20ЛК	26.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4050-20ЛК	04.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4076-20ЛК	14.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4072-20ЛК	07.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4109-20ЛК	07.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1162К-1831-20ЛК	10.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4143-20ЛК	09.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4248-20ЛК	14.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4362-20ЛК	23.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-1878-2ЛК	20.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/005-3162-20	28.12.2020	2025	0,02	0,005	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4259-20ЛК	15.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4432-20ЛК	24.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4286-20ЛК	18.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4258-20ЛК	16.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4257-20ЛК	11.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4349-20ЛК	22.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4377-20ЛК	23.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4394-20ЛК	24.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4388-20ЛК	21.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4433-20ЛК	29.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4504-20ЛК	14.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4522-20ЛК	11.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-11-21ЛК	14.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117к-45-21ЛК	22.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-25-21ЛК	19.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-72-21ЛК	21.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-70-21ЛК	25.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1115К-79-21ЛК	26.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-169-21ЛК	21.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-257-21ЛК	27.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1051к-208-21ЛК	30.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1052к-964-21ЛК	17.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1188-21ЛК	12.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-514-21ЛК	15.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-501-21ЛК	19.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-674-21ЛК	29.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1781-21ЛК	03.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-317-21ЛК	16.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-592-21ЛК	24.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-774-1139-21ЛК	15.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2986-21ЛК	20.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3031-21ЛК	23.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3026-21ЛК	30.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3025-21ЛК	30.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3027-21ЛК	09.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3104-21ЛК	03.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3103-21ЛК	03.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-1211-21ЛК	11.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3140-21ЛК	02.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3143-21ЛК	02.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3167-21ЛК	09.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3166-21ЛК	09.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3165-21ЛК	02.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3511-21ЛК	06.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3626-21ЛК	23.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3788-21ЛК	24.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3756-21ЛК	02.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3755-21ЛК	08.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3823-21ЛК	08.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3969-21ЛК	04.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5192-21ЛК	09.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4980-21ЛК	30.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-3996-21ЛК	10.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4079-21ЛК	27.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4105-21ЛК	11.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4104-21ЛК	06.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4225-21ЛК	04.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ООО "ВОЗРОЖДЕНИЕ"	460/45/005-4399-21ЛК	11.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4298-21ЛК	08.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4373-21ЛК	07.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4397-21ЛК	07.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-1641-21ЛК	30.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-1698-21ЛК	19.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4466-21ЛК	14.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4963-21ЛК	30.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4647-21ЛК	29.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5288-21ЛК	20.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4517-21ЛК	18.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1117К-1939-21ЛК	06.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5128-21ЛК	06.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5252-21ЛК	10.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-250-22ЛК	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5332-21ЛК	16.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-280-22ЛК	31.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5341-21ЛК	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4613-21ЛК	01.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5372-21ЛК	15.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4635-21ЛК	11.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4641-21ЛК	01.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5830-21ЛК	13.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-527-22ЛК	04.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1048К-1778-21ЛК	02.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4910-21ЛК	27.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5346-21ЛК	14.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4965-21ЛК	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4960-21ЛК	02.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4944-21ЛК	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4953-21ЛК	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4954-21ЛК	01.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4999-21ЛК	02.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-1838-21ЛК	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-4959-21ЛК	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5036-21ЛК	01.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5031-21ЛК	01.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5040-21ЛК	17.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5571-21ЛК	24.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5074-21ЛК	02.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5077-21ЛК	21.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5086-21ЛК	08.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5091-21ЛК	14.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1047К-1863-21ЛК	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5138-21ЛК	06.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5135-21ЛК	06.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5153-21ЛК	09.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5140-21ЛК	06.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5156-21ЛК	07.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5162-21ЛК	22.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5169-21ЛК	24.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5168-21ЛК	24.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5368-21ЛК	20.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5180-21ЛК	14.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5215-21ЛК	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5223-21ЛК	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5212-21ЛК	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5264-21ЛК	14.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5287-21ЛК	13.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5403-21ЛК	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5391-21ЛК	20.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5394-21ЛК	21.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5406-21ЛК	22.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5410-21ЛК	17.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5490-21ЛК	26.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-80-22ЛК	12.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5521-21ЛК	22.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5347-21ЛК	14.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1049К-52-22ЛК	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5558-21ЛК	28.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5573-21ЛК	28.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5595-21ЛК	29.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5594-21ЛК	27.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5603-21ЛК	29.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5646-21ЛК	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Мазанского сельского поселения	460/45/005-5061-21ЛК	15.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Мазанского сельского поселения	460/45/005-5060-21ЛК	15.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5693-21ЛК	11.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-2013-21ЛК	10.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Мазанского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым, уличное освещение	460/45/005-5101-21	15.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Мазанского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым, уличное освещение	460/45/005-194-22ЛК	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5681-21ЛК	20.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5680-21ЛК	11.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5682-21ЛК	27.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1050К-2148-21ЛК	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-238-22ЛК	20.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5752-21ЛК	03.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5755-21ЛК	10.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-5784-21ЛК	17.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015











№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1671-22ЛК	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1667-22ЛК	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1672-22ЛК	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015К-499-22ЛК	20.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1696-22ЛК	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1741-22ЛК	18.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1873-22ЛК	20.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1736-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1737-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1769-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1763-22ЛК	18.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1799-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1804-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1798-22ЛК	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1815-22ЛК	20.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1832-22ЛК	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1843-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1842-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1857-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1856-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1987-22ЛК	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210к-551-22ЛК	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1867-22ЛК	17.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-524-22ЛК	26.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1264-525-22ЛК	25.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1860-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1859-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1907-22ЛК	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1900-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1885-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1887-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1888-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1930-22ЛК	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1050К-578-22ЛК	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1925-22ЛК	25.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1935-22ЛК	25.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1933-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1959-22ЛК	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-1989-22ЛК	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2050-22ЛК	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2028-22ЛК	05.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1210К-592-22ЛК	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2052-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2051-22ЛК	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2086-22ЛК	17.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/44/004-1015К-607-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2171-22ЛК	17.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2076-22ЛК	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2133-22ЛК	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2157-22ЛК	17.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2167-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2153-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2227-22ЛК	17.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/45/005-2257-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/005-664-18	11.05.2018	2025	0,025	0,005	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ГКУ «ИНВЕСТСТРОЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ», насосная станция №2 (южная)	460/005-807-21	08.06.2021	2025	0,0233	0	0,4	0,00233
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Камера с задвижками водовода от Бенглерек Зуйского водозабора до ИС Белая г. Симферополь	460/005-3377-20	10.02.2021	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/005-761-22	22.03.2022	2025	0,035	0,01	0,4	0,0025

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	Администрация Трудовского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым	460/005-2688-20ЛК	06.11.2020	2025	0,026	0	0,4	0,0026
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/005-4031-21	10.12.2021	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/005-3064-21	28.09.2021	2025	0,076	0,03	10	0,0046
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/005-1705-17	21.08.2017	2025	0,05	0	10	0,005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/004-3197-21ЛК	08.10.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/005-1018-22	11.04.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ГКУ РК "Инвестиционно-строительное управление РК" "Строительство сетей водоснабжения 2-й очереди"	460/005-504-21ЛК	28.04.2021	2025	0,0582	0	0,4	0,00582
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ГКУ «ИНВЕСТСТРОЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ», насосная станция №1 (северная), Строительство сетей водоснабжения 3-й очереди с.Строгоновка	460/005-571-21	08.06.2021	2025	0,0518	0	0,4	0,00518
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/005-928-20	09.06.2020	2025	0,056	0	0,4	0,0056
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	МБОУ "Мазанская школа" Симферопольского района Республики Крым	443/005-908-17	24.05.2017	2025	0,205	0,137	0,4	0,0068
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/004-111-22	25.01.2022	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ООО "Источники Крыма"	460/005-617-22ЛК	14.03.2022	2025	0,15	0,05	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ИП Терещенко Андрей Владимирович	460/005-2753-21	06.10.2021	2025	0,149	0	10	0,0149
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	521/004-79-15	26.05.2015	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ТСН "Мечта"	722/005-545-15	27.11.2015	2025	0,2	0,05	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	443/005-2049-18	10.12.2018	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/005-577-22	04.03.2022	2025	0,15	0	10	0,015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ООО "Агрофирма "Мазанка" - нежилое помещение	443/005-2094-17	09.10.2017	2025	0,31	0,06	0,4	0,025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	ИП Терещенко Андрей Владимирович	460/005-2008-21	08.07.2021	2025	0,5	0	10	0,05
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Трудовое	физ.лицо	460/005-3819-21	08.02.2022	2025	0,5	0	10	0,05
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-234-22ЛК	09.02.2022	2025	0,001	0	0,4	0,0001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СТ "Надежда" в отн. Никитинев Александр Николаевич, садовый дом	460/45/005-3263-19	18.10.2019	2025	0,0024	0	0,22	0,00024
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Авиатор"	460/45/005-346-20	11.02.2020	2025	0,0024	0	0,22	0,00024
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Айлант", садовый дом	460/45/005-1403-20	09.06.2020	2025	0,0024	0	0,22	0,00024
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2110-21ЛК	15.06.2021	2025	0,0024	0	0,22	0,00024
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2596-21ЛК	07.07.2021	2025	0,0024	0	0,22	0,00024
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Бешкерек", садовый дом	460/45/005-3230-20ЛК	22.10.2020	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1272-22ЛК	24.03.2022	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Транспортник", садовый дом	460/45/005-683-20	05.03.2020	2025	0,0035	0	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-157-454-16	23.05.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	515/005-1376-16	29.07.2016	2025	0,05	0,045	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1875-17	09.11.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2523-17	28.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2524-17	28.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1890-17	11.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-187-17	17.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-356-17	25.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2515-17	11.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2514-17	11.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-348-17	25.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2-17	15.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-3-17	21.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-7-17	11.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-57-17	05.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-5-17	22.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-56-17	14.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-50-17	11.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-60-17	25.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-59-17	21.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-65-17	19.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-277-17	17.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-358-17	17.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-177-17	12.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-137-17	28.12.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-379-18	23.03.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-1630-18	28.08.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-1584-18	14.09.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1127-19	17.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1133-19	19.04.2019	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Транспортник", ведение садоводства	460/45/005-716-20	10.03.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Ясная поляна", ведение садоводства	460/45/005-2863-19	24.09.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК Нефтяник, садовый дом	460/45/005-4089-19	13.02.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Бытовик", садовый дом	460/45/005-566-20	18.05.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Бытовик", садовый дом	460/45/005-861-20	17.03.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Конструктор", садовый дом	460/45/005-1040-20	18.05.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "СНТ "Урожай", садовый дом	460/45/005-1087-20	26.05.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Росинка", садовый дом	460/45/005-1333-20	04.06.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК Бытовик	460/45/005-2595-20	14.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК Бытовик	460/45/005-2007-20	14.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК Конструктор дудаяв Владимир Герсанович	460/45/005-1996-20	21.07.2020	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ООО "Бептерек" в отн.Пискачёва Виктория Николаевна	460/45/005-2741-20ЛК	18.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2947-20ЛК	09.10.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3611-20ЛК	13.11.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2969-20ЛК	11.11.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3607-20ЛК	30.10.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1433-21ЛК	13.05.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	Администрация Урожайновского с/п Симферопольского р-на РК, уличное освещение	460/45/005-32-22ЛК	02.02.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1408-22ЛК	08.04.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1508-22ЛК	06.04.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1850-22ЛК	19.04.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2132-22ЛК	17.05.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1184-48-17	28.02.2017	2025	0,0055	0	0,22	0,00055
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1013-19	10.04.2019	2025	0,006	0	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3883-20ЛК	04.12.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4462-21ЛК	14.10.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-276-22ЛК	25.01.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Нефтяник", садовый дом	460/45/005-339-20	11.02.2020	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Нефтяник", садовый дом	460/45/005-756-20	06.03.2020	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Нефтяник", садовый дом	460/45/005-729-20	03.03.2020	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Нефтяник", садовый дом	460/45/005-780-20	12.03.2020	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3910-20ЛК	20.11.2020	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4566-21ЛК	20.10.2021	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1008-22ЛК	09.03.2022	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Айлант", садовый дом	460/45/005-1574-20	28.08.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-683-773-16	01.07.2016	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2058-19	18.07.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СТ Гудок	460/45/005-97-20	20.01.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-271-20	04.02.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК Бытовик	460/45/005-601-20	18.05.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-841-20	11.03.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-840-20	05.03.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3049-20ЛК	05.11.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4135-20ЛК	10.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4008-20ЛК	17.12.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4366-20ЛК	21.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-168-21ЛК	22.01.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СНТ "Бытовик"	460/45/005-1278-21ЛК	26.04.2021	2025	0,01	0	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1520-21ЛК	21.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2710-21ЛК	27.07.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3424-21ЛК	12.08.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-5010-21ЛК	21.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-5133-21ЛК	06.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-855-22ЛК	22.02.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-924-22ЛК	21.03.2022	2025	0,0135	0,0035	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1095-22ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1198-22ЛК	22.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1663-22ЛК	07.04.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Транспортник", садовый дом	460/45/005-617-20	28.02.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1831-16	16.12.2016	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-1087-18	23.07.2018	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1586-19	06.06.2019	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1861-19	01.07.2019	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1931-20	16.07.2020	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-5568-21ЛК	10.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1230-22ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1258-21ЛК	25.05.2021	2025	0,0125	0	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1610-21ЛК	25.05.2021	2025	0,0125	0	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-365-1155-16	17.10.2016	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2638-19	10.09.2019	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3513-21ЛК	27.08.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3906-20ЛК	29.12.2020	2025	0,015	0,0011	0,4	0,00139
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3512-21ЛК	27.08.2021	2025	0,0139	0	0,4	0,00139
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2100-19	18.07.2019	2025	0,015	0,001	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2101-19	19.07.2019	2025	0,015	0,001	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4085-21ЛК	04.10.2021	2025	0,015	0,0009	0,4	0,00141
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	5-411-15	30.09.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-566-1520-16	21.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-152-79-17	24.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-151-184-17	14.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-157-415-17	31.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-155-1307-17	22.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1184-1289-17	23.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1184-1428-17	18.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1184-1427-17	18.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-152-1700-17	07.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-251-1732-17	16.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-135-1704-17	31.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1184-1712-17	23.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-135-1711-17	23.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1728-17	30.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1729-17	30.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-365-1812-17	13.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1828-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1867-17	30.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1868-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1871-17	17.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1878-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1827-17	22.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1072-1807-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1184-1884-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1790-17	13.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1886-17	29.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1184-1706-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-156-1838-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1885-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1184-1723-17	08.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1715-17	26.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1725-17	09.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1714-17	01.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-388-1724-17	22.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-365-1760-17	13.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-365-1747-17	08.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-365-1746-17	30.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015



№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-155-1763-17	27.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-155-1741-17	22.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-251-1762-17	27.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ИП Гришин Владимир Александрович (пто)	443/45/005-2542-17	11.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1708-17	23.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1743-17	13.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-566-1722-17	22.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1184-1810-17	05.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-365-1811-17	14.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1873-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-355-17	25.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1829-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	45-1872-17	06.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2445-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2521-17	28.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2448-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ООО "Добрый дом" - нежилое помещение	443/45/005-433-17	28.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2441-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2456-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2450-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2464-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2451-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2462-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2455-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2446-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2454-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2463-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2457-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2460-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2452-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-275-17	19.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2449-17	22.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2443-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2538-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2511-17	11.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2467-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2461-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2459-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2442-17	23.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2458-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2453-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2444-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2540-17	21.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2539-17	21.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2543-17	28.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-283-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-282-17	17.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-280-17	21.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-291-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-54-17	26.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-52-17	05.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-41-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-44-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-64-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-63-17	14.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-66-17	13.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ООО "Алмаз Плюс", встроенное нежилое помещение	443/45/005-242-17	21.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-98-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-87-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-96-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-99-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-103-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-71-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-73-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-104-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-85-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-93-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-97-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-105-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-106-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-222-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-72-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-74-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-68-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-92-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-89-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-70-17	29.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-67-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-95-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-76-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-91-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-86-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-94-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-371-17	28.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-403-17	01.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-412-17	09.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-8-18	19.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-54-18	30.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-278-18	27.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-426-18	02.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-505-18	27.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-687-18	11.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-701-18	11.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-818-18	28.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-1104-18	13.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-902-18	11.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-1132-18	25.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-1110-18	25.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-1281-18	27.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-1570-18	27.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ООО "Добрый дом" - нежилое помещене	443/45/005-1763-18	17.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-127-19	29.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	443/45/005-2640-18	28.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-269-19	22.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1174-19	18.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-554-19	27.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-538-19	19.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ГУП РК "Крымавтодор" (дорожное освещение)	460/45/005-1345-19	16.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1232-19	29.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1745-19	20.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2239-19	31.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2119-19	18.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2099-19	25.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2184-19	25.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2183-19	25.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2102-19	29.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2113-19	22.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2120-19	22.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Автомобилист-Березка", (уч.с/х назначения - размещение дачных домов)	460/45/005-2862-19	30.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Автомобилист-Березка", (уч.с/х назначения - ведение садоводства)	460/45/005-2858-19	23.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Ясная поляна", ведение садоводства	460/45/005-2861-19	24.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4182-19	12.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2974-19	07.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3421-19	21.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4060-19	04.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3444-19	18.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3536-19	29.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4306-19	23.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СНТ "Пневматика-2", садовый дом	460/45/005-4026-19	02.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4158-19	28.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ТСН "Связист", садовый дом	460/45/005-291-20	31.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СТСН "Сатурн", садовый дом	460/45/005-114-20	28.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ТСН "СНТ Гулов", ведение садоводства	460/45/005-95-20	21.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-222-20	13.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-310-20	12.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СТСН "Сатурн", садовый дом	460/45/005-391-20	07.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-776-20	05.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1143-20	22.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1554-20	23.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1700-20	21.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1787-20	06.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1780-20	03.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	СПК "Айлант", садовый дом	460/45/005-2146-20	04.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1843-20	16.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1876-20	13.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2519-20	31.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2529-20ЛК	03.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3609-20ЛК	03.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2826-20ЛК	12.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2813-20ЛК	12.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2854-20ЛК	28.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2855-20ЛК	28.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2930-20ЛК	12.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4371-20ЛК	23.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3085-20ЛК	20.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3032-20ЛК	19.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3125-20ЛК	20.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3234-20ЛК	26.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3453-20ЛК	05.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3532-20ЛК	07.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-3825-20ЛК	18.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-4526-20ЛК	12.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-184-21ЛК	25.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-761-21ЛК	11.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-589-21ЛК	01.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-682-21ЛК	01.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-715-21ЛК	04.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1060-21ЛК	12.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1033-21ЛК	02.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1031-21ЛК	31.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1465-21ЛК	21.05.2021	2025	0,015	0	10	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2784-21ЛК	09.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1585-21ЛК	25.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1591-21ЛК	01.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1557-21ЛК	25.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1621-21ЛК	26.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1485-21ЛК	26.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015



№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1577-22ЛК	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1607-22ЛК	08.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1631-22ЛК	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1694-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1706-22ЛК	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1705-22ЛК	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1746-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1710-22ЛК	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1770-22ЛК	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1778-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1822-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1908-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2012-22ЛК	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1893-22ЛК	05.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1928-22ЛК	28.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-1927-22ЛК	28.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2036-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/45/005-2166-22ЛК	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ООО "Келр" (АЭС)	443/005-1021-18	18.07.2018	2025	0,05	0,025	10	0,0025
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/005-88-22	19.01.2022	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/005-1716-21	07.12.2021	2025	0,042	0	0,4	0,0042
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	Администрация урожайновского сельского поселения (нежилое здание)	443/005-1609-18	17.10.2018	2025	0,05	0,005	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ООО ДорРемСтройКрым	460/005-15-22ЛК	24.01.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	физ.лицо	460/005-508-22	21.02.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ООО "Городская управляющая компания Симферополя" (здание)	443/005-2062-18	05.12.2018	2025	0,15	0,0163	0,4	0,01337
	ПС 110 кВ Восточная	ПС 35 кВ Урожайное	ТСН "СНТ "ЭКРАН-2"	460/005-567-22	24.02.2022	2025	0,45	0	10	0,045
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "БЕЗОПАСНЫЕ ДОРОГИ КРЫМА"	47/740-97257-20	26.01.2021	2025	0,0002	0	0,22	0,00002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "БЕЗОПАСНЫЕ ДОРОГИ КРЫМА"	47/740-97269-21	26.01.2021	2025	0,0002	0	0,22	0,00002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-21111-17	22.03.2017	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/54015-18	21.12.2018	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-55851-19	22.01.2019	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-56493-19	29.01.2019	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/201-56819-19	29.03.2019	2025	0,005	0,002	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/69-57357-19	15.07.2019	2025	0,006	0,003	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/683-57624-19	27.05.2019	2025	0,005	0,002	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/131-66519-19	04.10.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	Общество с ограниченной ответственностью "СКОБЖ"	47/108185-21	07.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	САДОВОДЧЕСКИЙ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ КООПЕРАТИВ "СОКОЛ"	47/310-127995-22	24.03.2022	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/713-132572-22	11.05.2022	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/101-39818-18	31.05.2018	2025	0,007	0,003	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/740-52507-19	01.03.2019	2025	0,007	0,003	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-107947-21	04.08.2021	2025	0,007	0,003	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/22-127481-22	24.02.2022	2025	0,007	0,003	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/10-48443-18	08.10.2018	2025	0,008	0,003	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/96-54330-18	24.12.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/54-63707-19	09.08.2019	2025	0,007	0,002	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/10-77322-20	18.06.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/39-83654-20	04.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/69-88349-21	22.06.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	АДМИНИСТРАЦИЯ КРИНИЧЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/211-94689-20	10.12.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/110511-21	29.07.2021	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/116483-21	06.12.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/117-117110-22	04.02.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/713-122661-22	07.02.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/57-124492-22	11.02.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/713-125040-22	15.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/708-126151-22	16.02.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/117-127100-22	23.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/49-127167-22	01.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/135-128174-22	14.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/129474-22	07.04.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/128-133038-22	16.05.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/83959-20	21.08.2020	2025	0,008	0,0025	0,4	0,00055
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/708-130934-22	27.04.2022	2025	0,0055	0	0,22	0,00055
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/14-93843-21	20.01.2021	2025	0,006	0	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/118-68639-19	12.09.2019	2025	0,01	0,003	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/121469-22	06.04.2022	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/121483-22	06.04.2022	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/133-126235-22	18.02.2022	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36341-18	27.03.2018	2025	0,008	0	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/22-99469-21	21.07.2021	2025	0,015	0,007	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/681-131075-22	04.05.2022	2025	0,013	0,005	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/25-82669-20	07.07.2020	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-97379-21	27.01.2021	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/80-10550-21	29.07.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/363-19149-16	06.12.2016	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/38804-18	20.03.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/211-39663-18	29.05.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/702-42031-18	08.05.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/130-42843-18	12.07.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/46858-18	12.11.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/46936-18	22.11.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/49307-18	12.11.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/50305-18	27.12.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/51259-18	06.12.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/12-55439-19	16.08.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/56076-19	03.10.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-61261-19	31.05.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-64471-19	30.08.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/67622-19	31.10.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/199-68089-19	02.10.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-69946-19	01.11.2019	2025	0,01	0	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/12-71874-19	23.10.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-73684-20	18.05.2020	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/6-74412-20	04.03.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/106-79853-20	27.02.2020	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/87332-20	12.01.2021	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/202-87915-20	11.11.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/89176-20	02.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/94174-21	28.06.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/6-95092-20	02.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/71-97584-21	02.08.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/702-98454-21	30.07.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/64-100626-21	13.07.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/12-102126-21	24.11.2021	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/14-102235-21	16.12.2021	2025	0,013	0,003	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/93-102985-21	17.08.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1076782-21	23.08.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/550-119166-22	07.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-121324-22	20.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/471-123929-22	07.04.2022	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/43-127125-22	21.03.2022	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-131140-22	04.05.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/702-131141-22	12.05.2022	2025	0,0135	0,0035	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-41185-18	16.05.2018	2025	0,014	0,003	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	КРЕСТЬЯНСКОЕ (ФЕРМЕРСКОЕ) ХОЗЯЙСТВО "ШАБАЛИН"	47/42460-18	01.08.2018	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/93-65025-19	18.09.2019	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/717-71936-20	06.03.2020	2025	0,013	0,002	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/683-118812-22	02.03.2022	2025	0,014	0,003	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-126226-22	22.03.2022	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/133-94904-21	15.07.2021	2025	0,0145	0,003	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/133-102265-21	28.07.2021	2025	0,0145	0,003	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/556-109090-21	10.08.2021	2025	0,0145	0,003	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/128-12127-16	15.06.2016	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/654-26944-17	29.06.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/623-32078-17	01.11.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/93-33517-17	28.11.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/37083-18	14.02.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/38446-18	24.05.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/22-39601-18	21.03.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/93-39822-18	15.05.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/124-41917-18	11.05.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/42709-18	09.06.2018	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/623-43206-18	04.07.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/80-43744-18	30.07.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/133-44294-18	12.07.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-47339-18	15.11.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/529-47350-18	09.11.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/11-48603-18	20.11.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/113-48849-18	11.12.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/652-49147-18	26.09.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/49741-18	07.11.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/49806-18	20.12.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/135-52985-19	04.03.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/556-53060-19	20.05.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/52-53467-19	26.02.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/53848-19	23.04.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/133-54046-19	08.07.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/682-54379-19	14.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/55224-19	30.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/128-55227-18	29.12.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/55228-19	28.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/11-55324-19	27.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/135-55357-19	12.09.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/131-55417-19	05.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/72-55671-19	02.04.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/14-55838-19	21.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/121-55856-19	06.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/657-56033-19	10.04.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/56428-19	11.04.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/529-56602-19	11.06.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/12-56907-19	23.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/654-57406-19	30.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/201-58684-19	30.04.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/97-61977-19	09.07.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-62228-19	25.07.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/62306-19	29.07.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/62731-19	31.07.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/121-65152-20	28.02.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/12-65889-19	14.01.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/65950-20	29.01.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/202-67383-19	21.01.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-67591-19	25.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-67718-19	24.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/25-67756-19	26.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-67769-19	20.09.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/12-68070-19	11.12.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/10-68201-19	17.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/654-68244-19	29.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/22-69216-19	01.11.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/70626-19	08.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/654-72313-20	30.01.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/73187-19	17.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/31-73592-20	27.01.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/89-73794-20	06.07.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/75719-20	29.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/75725-20	20.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/66-76319-20	02.03.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-76939-20	26.02.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/77082-20	27.02.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/135-77149-20	18.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/77307-20	22.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/195-77782-20	27.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/687-78416-20	06.07.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/79398-20	16.07.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/96-80071-20	29.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/132-80200-20	02.06.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/133-81583-20	20.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/81664-20	28.07.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/81985-20	13.07.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/83477-20	17.08.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/84267-20	19.06.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/84359-20	06.07.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/205-85981-20	02.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/23-86012-20	04.08.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/86716-20	03.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/87116-20	07.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/18-87952-21	12.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-88635-21	30.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-88808-21	13.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/88958-20	30.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/656-90156-20	30.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/91917-20	14.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/11-92215-21	03.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/89-92259-21	26.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/157-92264-20	30.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/112-92782-20	29.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/205-92809-21	19.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/33-92903-20	02.11.2020	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/106-92911-20	02.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/93125-21	18.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/66-94227-21	15.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-94869-20	04.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/529-95020-20	10.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/708-95285-20	17.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/10-95597-20	15.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/582-96192-20	13.01.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/157-96467-21	29.01.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/96697-21	23.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/135-96898-20	23.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-97143-21	22.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/133-98292-21	30.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	САДОВОДЧЕСКИЙ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ КООПЕРАТИВ "ДРУЖБА-ТАЙГАН"	47/98308-21	12.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/525-98596-21	02.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/12-99403-21	02.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-99440-21	03.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/632-101082-21	15.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/101307-21	18.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/132-101908-21	19.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/102859-21	27.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/103328-21	17.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/196-103637-21	23.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/621-104353-21	17.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/53-104864-21	19.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/105099-21	29.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/105167-21	01.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/623-106423-21	29.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/472-106700-21	19.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/106894-21	27.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/199-106923-21	21.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/132-107169-21	02.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/717-107229-21	10.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/101-107285-21	17.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/107427-21	09.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/107503-21	30.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/25-108627-21	12.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/108670-21	08.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/22-108906-21	17.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/108954-21	10.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/529-109453-22	14.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/118-109772-21	15.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-110046-22	15.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/25-110538-21	10.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/53-110790-21	10.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/116-111661-22	14.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/204-112418-22	03.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/112451-21	20.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/72-112511-22	05.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/43-112826-22	02.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/632-112836-21	31.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/53-112850-21	12.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/80-112855-21	01.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/112876-21	24.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/112917-21	31.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/113037-22	11.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-113178-21	25.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/113388-21	28.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/22-113543-21	21.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/113862-22	29.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/43-114475-22	06.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/110-114630-22	11.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/662-114828-22	06.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/487-116568-21	26.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/240-116776-22	07.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-117066-22	11.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/10-117366-22	30.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/43-117483-22	02.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/115-118360-22	10.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/25-119280-22	05.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/11-119782-21	03.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/705-119823-21	22.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/472-120123-22	05.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-120578-22	02.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/10-120762-22	26.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ПОЧТА КРЫМА"	47/722-120969-22	21.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ПОЧТА КРЫМА"	47/121008-22	31.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/550-121194-22	25.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/117-121431-22	21.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-121514	05.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/10-121719-21	24.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/121891-22	24.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/111-122491-22	21.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/154-122614-22	21.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/652-122686-22	31.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/705-122724-22	27.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/133-122885-22	22.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/683-123332-22	03.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/218-123645-22	04.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/123816-22	31.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/653-124141-22	07.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/106-124203-22	11.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/12-124209-22	07.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/124315-15	12.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/124398-22	11.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/135-124446-22	30.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/10-124477-22	01.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/110-124482-22	04.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/157-124523-22	02.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-125649-22	09.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/687-126392-22	12.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/209-126502-22	29.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/551-126504-22	21.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/127-126613-22	11.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/155-127208-22	24.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/110-127215-22	08.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-127638-22	11.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-127818-22	13.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/130-127944-22	14.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/22-127974-22	24.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/127-128171-22	24.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-128604-22	21.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/67-128776-22	12.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/683-128976-22	20.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/199-128999-22	05.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/110-129059-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/116-129097-22	06.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/472-129215-22	20.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/155-129221-22	06.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/118-129380-22	12.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/722-129438-22	19.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/130-129504-22	08.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/525-129591-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/129690-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/129693-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/129707-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/551-129825-22	11.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/69-129884-22	29.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/155-129885-22	29.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-129900-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/656-130173-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/652-130246-22	13.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/652-130339-22	13.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/160-130430-22	07.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/60-130538-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/18-130544-22	14.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/25-130689-22	29.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/23-131016-22	14.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/160-132511-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/240-132521-22	11.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/93-132901-22	06.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/65779-19	14.10.2019	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/109-66588-20	24.01.2020	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/78676-20	22.06.2020	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/10358-16	31.05.2016	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-13820-16	03.08.2016	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/96-19746-16	27.12.2016	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/25-38093-18	29.05.2018	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/101-40778-18	07.06.2018	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/117-48183-18	30.11.2018	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/101-49164-18	26.11.2018	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/621-51261-19	27.03.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/53514-19	19.08.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/39-53551-19	13.05.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/708-53989-19	22.08.2019	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/56611-19	03.04.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/61194-19	19.07.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-76627-20	20.05.2020	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/76990-20	27.02.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/155-78867-20	27.05.2020	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/43-81574-20	29.06.2020	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-83631-20	14.08.2020	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/101514-21	17.08.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/101541-21	18.08.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/551-103311-21	05.07.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-105104-21	17.06.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/109396-21	11.08.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/37-118881-22	10.03.2022	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/23-119566-22	07.04.2022	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/52-121396-22	27.01.2022	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/23-113050-22	01.04.2022	2025	0,015	0,0015	0,22	0,00135
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	Администрация г.Белогорска и Белогорского р-на, нежилое помещение	47/525-9183-16	25.03.2016	2025	0,0136	0	0,4	0,00136
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/54086-19	27.02.2019	2025	0,015	0,0011	0,4	0,00139
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-37268-18	27.02.2018	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ РЕЛИГИОЗНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ДУХОВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ МУСУЛЬМАН РЕСПУБЛИКИ КРЫМ И ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЬ	47/196-78690-20	05.02.2020	2025	0,015	0,001	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА БЕЛОГОРСК БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/10-125830-22	05.04.2022	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА БЕЛОГОРСК БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/259-125835-22	05.04.2022	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/6610-15	28.12.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-7382-16	22.01.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ИП Примишева Елена Николаевна	443/007-2516-16	14.12.2016	2025	0,025	0,01	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	Федеральное казенное учреждение "Уголовно - исполнительная инспекция Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Республике Крым и г.Севастополю"	47/07-21290-17	13.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/209-21393-17	25.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/22648-17	22.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/740-24143-17	24.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/740-24328-17	07.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/740-24943-17	15.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/67-25262-17	24.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/623-26023-17	18.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/623-26325-17	30.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/128-27029-17	31.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/623-27128-17	15.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/67-27592-17	20.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/67-27990-17	26.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/195-28648-17	01.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/652-30100-17	21.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/88-30440-17	29.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/88-31210-17	21.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/88-31212-17	18.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "МЕН ИР"	47/67-32440-17	06.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/32588-17	09.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/37526-18	20.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/37527-18	20.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/37528-18	20.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/39176-18	27.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ООО "Миттал" (склад)	47/42922-18	25.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/195-48398-18	19.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/578-49076-18	13.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/702-50473-18	06.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/128-54963-18	14.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	АДМИНИСТРАЦИЯ ВИШЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/209-55385-18	25.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/380-55972-19	24.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/702-56416-19	27.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/131-57379-19	10.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-57912-19	19.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/58858-19	29.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/88-61267-19	24.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/61953-19	31.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	АДМИНИСТРАЦИЯ КРИНИЧЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/67-61978-19	26.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/88-63904-19	26.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/231-64814-19	11.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/209-66552-19	24.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/138-68166-19	28.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/131-69191-19	24.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/70535-19	09.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ИП Джейранов Аполлон Владимирович, земельный участок с/х	47/70898-19	02.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/71967-20	20.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/71972-20	20.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-354-20	18.05.2020	2025	0,024	0,009	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	АДМИНИСТРАЦИЯ МИЧУРИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/630-74116-19	05.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/76807-20	25.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/76918-20	06.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/62-77784-20	25.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/78103-20	19.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/78450-20	01.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/79340-20	01.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	СПК "Дружба-Тайган"	47/80291-20	30.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/78-80305-20	27.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/81581-20	21.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/83056-20	01.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/83626-20	07.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/84482-20	17.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/687-84783-20	31.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/85270-20	29.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/85376-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/713-86738-21	24.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/87929-20	21.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/12-87936-20	21.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/88954-20	21.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/88-89071-20	24.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/91671-20	03.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ПРАВОСЛАВНАЯ РЕЛИГИОЗНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СИМФЕРОПОЛЬСКАЯ И КРЫМСКАЯ ЕПАРХИЯ"	47/112-93034-20	26.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОРСТРОЙ"	47/93802-20	30.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/1-98595-21	14.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/556-96328-20	25.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/96331-20	11.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/96460-21	15.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/556-97621-21	21.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/713-97816-21	01.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/97822-21	07.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	САДОВОДЧЕСКИЙ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ КООПЕРАТИВ "ДРУЖБА-ТАЙГАН"	47/98154-21	28.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/69-98214-21	29.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/60-98674-21	05.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/60-98678-21	05.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-99050-21	22.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/99348-21	05.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/102479-21	10.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/102700-21	23.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/102824-21	24.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/60-102974-21	10.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/60-102982-21	10.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/104795-21	03.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/105174-21	01.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/105555-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/105639-21	28.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/702-106309-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/702-106468-21	13.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/64-106634-21	26.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/106646-22	01.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/107858-21	25.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/108416-21	07.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/682-108641-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/108926-21	05.10.2021	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/110053-21	12.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/110209-21	29.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	САДОВОДЧЕСКИЙ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ КООПЕРАТИВ "ДЗЕРЖИНЕЦ"	47/600-111121-21	16.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	САДОВОДЧЕСКИЙ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ КООПЕРАТИВ "ЛЕСОВОД"	47/49-111159-21	17.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/713-111632-21	19.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	САДОВОДЧЕСКИЙ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ КООПЕРАТИВ "ДЗЕРЖИНЕЦ"	47/600-112096-21	31.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/112655-22	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/112692-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/711-112914-21	31.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/113148-22	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/652-113355-21	25.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/652-113747-21	25.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/653-113872-22	18.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/600-114977-21	07.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/47-116437-21	19.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/29-117344-21	02.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-117348-22	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/717-117918-21	22.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/120274-22	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/120564-22	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/43-120686-22	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/40-120970-22	02.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/49-120992-22	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/80-121217-21	16.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/88-121526-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/116-121908-21	03.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/310-121917-21	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-122335-22	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/222-122587-22	31.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/556-122853-22	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/135-122878-22	31.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/653-123423-22	21.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/653-123773-22	28.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/653-124061-22	04.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/112-124160-22	01.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/556-124192-22	11.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/656-124909-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/702-125219-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/125258-22	26.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/125493-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/37-126520-22	23.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/124-127227-22	28.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/154-127420-22	11.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/78-127449-22	04.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/195-127678-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/713-127814-22	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/729-127926-22	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/199-127970-22	30.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/141-127999-22	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/47-128130-22	17.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/39-128530-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/36-128621-22	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	САДОВОДЧЕСКИЙ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ КООПЕРАТИВ ДЗЕРЖИНЦ	47/600-129092-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/656-129214-22	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/471-129534-22	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/124-129723-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/310-129740-22	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/551-129846-22	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	47/550-130242-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	003/449-887-22	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ИП Поклонский Сергей Энгельсович	443/007-1620-17	07.08.2017	2025	0,024	0	0,4	0,0024
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	443/007-2365-17	26.12.2017	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОЕ ОБЩЕСТВО БОГАТОЕ"	460/007-879-20	27.05.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "БЕЛОГОРСКАЯ ЦЕНТРАЛЬНАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА"	460/007-763-21ЛК	24.06.2021	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "МЕХСЕРВИС"	460/007-2392-20ЛК	09.10.2020	2025	0,105	0,075	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-2435-20ЛК	19.11.2020	2025	0,03	0	10	0,003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СТИМУЛ"	460/007-2833-21ЛК	17.09.2021	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-1006-19	26.09.2019	2025	0,056	0,023	0,4	0,0033
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-791-20	11.08.2020	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	515/007-264-16	25.02.2016	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ООО "Футбольный клуб "Таврия" (нежелезные здания)	443/007-830-18	08.06.2018	2025	0,05	0,01	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОГОРСКИЙ РАЙОН РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "ТОРГОВАЯ СЕТЬ "БЕЛОГОРЬЕ"	460/007-979-20	18.06.2020	2025	0,05	0,01	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-1608-21	18.06.2021	2025	0,04	0	10	0,004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-1068-22ЛК	08.04.2022	2025	0,0509	0,0099	0,4	0,0041

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОЕ ОБЩЕСТВО БОГАТОЕ"	460/007-877-20	27.05.2020	2025	0,045	0	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОЕ ОБЩЕСТВО БОГАТОЕ"	460/007-878-20	27.05.2020	2025	0,045	0	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ГБУ РК "Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг"	460/007-1801-19	06.09.2019	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-489-22	16.02.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-1316-22/ЛК	12.05.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ВОЛЬТ МАРТ КРЫМ"	460/007-1242-19	28.06.2019	2025	0,06	0,0099	0,4	0,00501
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ГБУЗ РК Крымский Республиканский клинический центр Фтизиатрии и Пульмонологии	460/007-700-20	28.04.2020	2025	0,15	0,09	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ИП Воронова Александра Дмитриевна	460/007-2591-20	02.11.2020	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	443/007-668-18	16.05.2018	2025	0,13	0,055	10	0,0075
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДЕТСКИЙ САД "КОЛОСОК" С МИЧУРИНСКОЕ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	460/007-52-19	04.04.2019	2025	0,075	0	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "КРЫМСКИЙ РЕСПУБЛИКАНСКИЙ ЦЕНТР МЕДИЦИНЫ КАТАСТРОФ И СКОРОЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ"	460/007-3058-20	03.12.2020	2025	0,08	0	0,4	0,008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-2800-20	23.11.2020	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ИП Мурадова Эмине Рустамовна	515/007-895-16	13.05.2016	2025	0,12	0	10	0,012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОГОРСКИЙ РАЙОН РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "ТОРГОВАЯ СЕТЬ "БЕЛОГОРЬЕ"	460/007-1919-19	30.09.2019	2025	0,14	0,018	0,4	0,0122
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-2586-20	19.10.2020	2025	0,13	0	10	0,013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	460/007-2567-20	29.10.2020	2025	0,15	0,0099	0,4	0,01401
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОЕ ОБЩЕСТВО ТОПОЛЁВКА"	460/007-2705-21	07.09.2021	2025	0,2	0,05	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ"	460/007-2413-20	05.11.2020	2025	0,238	0	0,4	0,0238
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	физ.лицо	443/007-1741-18	17.12.2018	2025	0,25	0	10	0,025
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 110 кВ Белогорск	ООО "Стимул"	460/007-1501-22	17.05.2022	2025	0,3	0	10	0,03
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/401-31664-17	21.09.2017	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/427-120392-22	21.03.2022	2025	0,007	0,003	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	АДМИНИСТРАЦИЯ ЦВЕТОЧЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/478-48899-18	25.10.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	АДМИНИСТРАЦИЯ ЦВЕТОЧЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/421-48910-18	25.10.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/408-82412-20	24.08.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	АДМИНИСТРАЦИЯ НОВОЖИЛОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/684-89686-20	04.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	АДМИНИСТРАЦИЯ ЦВЕТОЧЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/416-93393-20	03.11.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	АДМИНИСТРАЦИЯ НОВОЖИЛОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/426-114960-21	24.09.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	АДМИНИСТРАЦИЯ РУСАКОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/469-115260-21	30.09.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	АДМИНИСТРАЦИЯ МЕЛЬНИЧНОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/443-115274-21	24.09.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	АДМИНИСТРАЦИЯ МЕЛЬНИЧНОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/491-115277-21	24.09.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	АДМИНИСТРАЦИЯ ЦВЕТОЧЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/699-122767-21	29.12.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/430-127685-22	29.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/547-128825-22	29.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/479-94096-21	20.09.2021	2025	0,01	0,003	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/62507-19	26.06.2019	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/530-22009-17	03.02.2017	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/409-47188-18	24.01.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/401-57278-19	07.05.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/105897-21	27.09.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ КУЛЬТУРЫ "ЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ КЛУБНАЯ СИСТЕМА БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА" РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/469-122037-22	11.02.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/547-129773-22	04.05.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/409-22732-17	15.02.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/33641-17	10.11.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/406-49773-18	16.11.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/406-52613-19	17.01.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/700-52715-18	18.12.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/475-53867-19	20.02.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/409-55915-19	07.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/59763-19	02.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/409-62446-19	21.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/62977-19	14.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/407-63795-19	13.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/430-63981-19	21.06.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/409-69254-19	28.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/437-69874-19	28.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/401-78947-20	28.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/415-82990-20	18.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/415-83038-20	26.06.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/84352-20	06.07.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/86742-20	02.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/87604-20	21.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/530-88830-21	19.04.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/466-93810-20	30.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/402-95014-20	03.12.2020	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/466-96630-20	29.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/701-99443-21	03.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/101612-21	02.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/530-102736-21	16.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/466-109439-21	28.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/530-109449-21	28.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/109559-21	03.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/110305-21	16.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/407-114531-22	15.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/475-117154-22	24.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ПОЧТА КРЫМА"	47/469-120851-22	21.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/475-121030-22	24.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/701-121241-22	19.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/469-121366-22	27.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/406-121507-22	08.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ПОЧТА КРЫМА"	47/121805-22	31.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/701-121975-22	20.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/402-122747-22	11.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/445-122868-22	19.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/402-123633-22	09.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/426-124902-22	31.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/454-126481-22	01.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/426-126494-22	19.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/701-127016-22	11.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/466-128985-22	29.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/701-129417-22	19.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/427-129425-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/427-129431-22	11.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/407-129499-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/547-129781-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/420-129874-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/466-129942-22	19.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/407-130002-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/406-130004-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/409-130005-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/409-130148-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/401-74597-20	11.06.2020	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/700-48445-18	20.09.2018	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/62310-19	09.08.2019	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/415-79514-20	07.02.2020	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/454-84568-20	15.07.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/402-102114-21	30.07.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/118596-21	13.12.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/107779-21	16.08.2021	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/402-7137-16	26.01.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/700-24276-17	03.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/699-27133-17	13.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/402-37804-18	23.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/401-43139-18	24.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/56920-19	26.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/427-59673-19	12.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/401-74419-20	23.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/405-85096-20	12.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/426-93241-21	10.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/701-97387-21	18.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/406-98198-21	29.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/405-98275-21	02.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/98534-21	17.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/401-105429-21	15.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/405-105805-21	08.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/425-112632-21	24.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/530-121437-22	21.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/402-122164-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/781-125894-22	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/701-126012-22	14.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/408-129977-22	29.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	47/700-132806-22	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	ИП Базовая Людмила Ивановна	443/007-385-17	17.03.2017	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	460/007-303-21	16.02.2021	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	физ.лицо	460/007-2849-21	15.09.2021	2025	0,15	0	10	0,015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Долиновка	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГОРНОДОБЫВАЮЩЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ТУКУРИНГРА"	460/007-1865-21	28.07.2021	2025	0,5	0	10	0,05
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/484-78870-20	15.06.2020	2025	0,007	0,003	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/665-79589-20	27.05.2020	2025	0,007	0,003	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/191-73024-20	26.02.2020	2025	0,008	0,003	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/658-112104-21	01.12.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/380-126264-22	18.02.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/391-127055-22	02.03.2022	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗУЙСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/707-132440-22	06.05.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "ВОДА КРЫМА"	460/007-973-20	17.07.2020	2025	0,015	0,0099	0,4	0,00051
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/375-68480-19	28.10.2019	2025	0,008	0,002	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/373-93248-20	04.12.2020	2025	0,009	0,003	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/574-7905-16	24.02.2016	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ГАРАЖНЫЙ КООПЕРАТИВ "СИГНАЛ-1"	47/95703-21	02.03.2021	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/381-70161-19	23.10.2019	2025	0,01	0,002	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/380-70210-19	22.10.2019	2025	0,01	0,002	0,22	0,0008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/379-112120-22	18.02.2022	2025	0,011	0,003	0,4	0,0008

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/385-53046-19	03.04.2019	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/54025-18	24.01.2019	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/384-67057-20	16.03.2020	2025	0,012	0,003	0,22	0,0009
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/350-125506-22	04.04.2022	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/000-7193-16	24.02.2016	2025	0,01	0,01	0,4	0
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/730-10574-16	29.04.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-39079-18	18.05.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/374-39691-18	02.04.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/364-40625-18	07.05.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/380-52263-18	06.12.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ИП Бандровская Вита Николаевна	47/380-55579-19	16.04.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/379-55983-19	29.03.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/381-58178-19	03.04.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/58643-19	17.04.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/59309-19	29.03.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/380-59349-19	26.06.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/59483-19	03.06.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/380-62490-19	23.09.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/384-62516-19	11.10.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/665-63963-19	06.08.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/380-75184-20	11.06.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/388-79879-20	16.07.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/93244-20	27.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/381-94057-20	20.11.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/706-100671-21	21.09.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/382-103055-22	16.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/730-129465-22	19.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-130674-22	27.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/372-73573-20	04.06.2020	2025	0,013	0,0017	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/374-41096-18	19.04.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-41253-18	31.05.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-43443-18	06.06.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/358-44297-18	02.07.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/374-44353-18	23.07.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-48607-18	16.11.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/49992-18	18.01.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/395-52203-18	14.12.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/347-53377-18	11.12.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/384-53411-19	12.02.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/388-54040-19	28.03.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/55079-19	02.04.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/372-55225-18	29.12.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/355-55454-19	20.02.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/659-55977-19	05.04.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/382-57136-19	02.04.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/382-61434-19	23.05.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/355-62705-19	29.07.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/380-63280-19	28.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/631-63996-19	10.07.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-64700-19	20.09.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/65632-19	05.11.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/382-68751-19	23.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/382-69383-19	23.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/395-70440-19	18.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/380-71992-20	26.02.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/697-72206-20	28.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/191-72326-20	27.02.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/382-731172-20	02.03.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/383-73332-20	24.01.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/73333-20	29.01.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/385-74588-20	28.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/360-74791-20	17.06.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/75297-20	21.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/75523-20	10.06.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/665-75713-20	01.06.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/75751-20	21.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/75912-20	29.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/355-77411-20	21.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/78197-20	02.06.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/79595-20	11.06.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/355-79767-20	21.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/388-81528-20	04.03.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/84175-20	04.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/388-87174-20	24.07.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/355-88439-20	06.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/388-89454-20	09.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/90555-20	12.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/93815-20	26.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/388-94500-21	24.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/353-95037-20	15.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-95241-21	13.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/348-96728-21	14.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/347-97709-21	15.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-97836-21	28.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/102390-21	20.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-105165-21	17.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/374-105224-21	27.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/105810-21	21.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/631-107773-21	30.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/375-108971-21	25.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/109731-21	30.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/371-110978-22	14.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/365-113273-21	25.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/372-116594-21	27.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/659-116805-22	28.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/347-117352-22	24.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/698-117695-22	07.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/119830-22	04.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ПОЧТА КРЫМА"	47/373-120759-22	31.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/367-121385-22	06.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/347-121705-22	29.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/121735-22	04.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/364-122013-22	19.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/348-122117-22	01.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/698-122559-22	11.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/372-122697-22	01.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/659-122846-22	19.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/748-123268-22	07.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/369-123346-22	29.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/429-123670-22	10.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/364-123686-22	21.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/123944-22	03.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/365-124929-22	04.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/384-125936-22	31.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/382-126138-22	04.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/358-126160-22	06.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/383-126688-22	11.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-127435-22	10.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/697-127707-22	04.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/429-128341-22	15.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/369-128675-22	29.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/611-128817-22	19.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/356-129044-22	19.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/1029103-22	07.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-129984-22	27.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/364-130238-22	12.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-130483-22	14.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/59606-19	07.05.2019	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/380-73479-19	03.12.2019	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/49675-18	28.11.2018	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/55163-19	04.04.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/627-57898-19	29.03.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/382-58203-19	09.04.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/661-58532-19	13.08.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/3395-59549-22	08.04.2022	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/353-59678-19	06.06.2019	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/64048-19	28.08.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/665-66112-19	22.07.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/82701-20	03.06.2020	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/358-102522-21	04.10.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АГРОФИРМА ТАВРИДА"	47/94-130352-22	28.04.2022	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/384-124063-22	15.02.2022	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ИП Захарьев Руслан Сейранович	47/372-20429-16	28.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/21502-17	02.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-24173-17	03.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/26806-17	07.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/26809-17	07.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/27787-17	15.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АТЛАНТ"	47/631-30964-17	20.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/707-33200-17	16.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/730-35351-17	26.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/360-40602-18	27.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/40623-18	24.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗУЙСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/389-41323-18	04.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗУЙСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/380-41325-18	04.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗУЙСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/384-41326-18	04.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗУЙСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/658-41327-18	04.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/43599-18	27.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/46933-18	21.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/47922-18	23.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/48595-18	06.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/706-50867-18	07.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/51268-19	13.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/53723-18	12.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/53730-18	12.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/54392-19	23.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/54999-18	25.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/55473-19	10.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/631-55832-19	10.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ИП Партия Ольга Николаевна	47/56466-19	31.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/57783-19	21.02.2019	2025	0,015	0	10	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/57793-19	21.02.2019	2025	0,015	0	10	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/57797-19	21.02.2019	2025	0,015	0	10	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/57814-19	21.02.2019	2025	0,015	0	10	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/58582-19	20.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/58588-19	20.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/59004-19	05.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/60097-19	25.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/749-62046-19	26.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/390-63399-19	02.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/63684-19	15.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/707-69367-19	21.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/75504-20	11.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/749-75805-20	21.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/78879-20	08.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	Крестьянское (фермерское) хозяйство	47/356-79988-20	04.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/364-81567-20	05.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/749-83779-20	13.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/84271-20	04.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/85355-20	31.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/86448-20	12.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/360-87610-20	29.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/88518-20	14.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/88591-20	22.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/88950-20	15.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/352-93930-20	23.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/733-95672-21	17.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/749-96217-21	17.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/749-99312-21	05.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/350-101828-21	19.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/697-105544-21	24.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-106498-21	04.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/106504-21	17.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-106916-21	04.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/618-107161-21	03.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/768-107264-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-108410-21	08.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-108412-21	25.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/108978-21	28.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/706-111048-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/749-111371-22	01.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/111624-21	31.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/111636-21	31.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/379-112732-21	31.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/353-112781-21	11.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-113485-21	18.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-113490-21	18.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/360-113497-21	18.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/360-113521-22	10.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-114509-21	18.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/114616-21	26.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/388-116608-21	26.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/352-116970-22	30.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/749-117716-22	17.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/707-117772-22	02.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/697-118768-21	23.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/747-118702-22	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/706-120702-22	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/697-121229-22	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/121712-22	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/353-121731-22	11.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/362-121844-22	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/121866-22	09.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/122109-22	18.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/697-122554-22	25.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/707-123419-22	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/363-123709-22	08.02.2022	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/390-124342-22	05.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/347-124427-22	21.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/347-124434-22	21.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/698-124640-22	22.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/631-124934-22	11.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/706-125864-22	16.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/125872-22	05.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/665-126913-22	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/748-127190-22	05.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/733-127689-22	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/733-127693-22	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/733-128430-22	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/356-128540-22	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/356-128541-22	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/747-128609-22	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/747-129023-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/707-129079-22	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/129085-22	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/748-129121-22	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/33-129229-22	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/360-129545-22	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/707-129577-22	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/749-129588-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/369-129699-22	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/353-129886-22	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/191-130527-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/698-130953-22	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	47/356-130988-22	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ЗУЙСКАЯ СРЕДНЯЯ ШКОЛА №2" БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	443/007-1886-16	02.11.2016	2025	0,025	0,005	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СКОБЕЖ"	460/007-418-22/ЛК	10.03.2022	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "БЕЛОГОРСКАЯ ЦЕНТРАЛЬНАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА"	460/007-3629-21/ЛК	18.11.2021	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	460/007-820-22/ЛК	26.04.2022	2025	0,08	0,05	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	460/007-2174-21	21.07.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	физ.лицо	443/007-2773-17	22.12.2017	2025	0,065	0	10	0,0065
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "КРЫМСКИЙ РЕСПУБЛИКАНСКИЙ ЦЕНТР МЕДИЦИНЫ КАТАСТРОФ И СКОРОЙ МЕДИЦИНСКОЙ ПОМОЩИ"	460/007-2314-20	01.10.2020	2025	0,08	0	0,4	0,008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ООО "Крымская Пивоваренная Компания" (пивоваренный завод)	443/007-2403-17	24.11.2017	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДЕТСКИЙ САД "БОГАТЫРЬ" ПТ.ЗУЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	460/007-1190-22	18.04.2022	2025	0,33	0,1372	0,4	0,01928
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ"	460/007-3028-20	11.12.2020	2025	0,35	0	0,4	0,035
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Зуя	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АТЛАНТ"	443/007-1619-17	09.08.2017	2025	0,63	0	10	0,063
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/545-54158-19	11.02.2019	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/81523-20	26.05.2020	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/523-95298-20	28.12.2020	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	АДМИНИСТРАЦИЯ КРЫМСКОРОЗОВОСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/505-94682-20	23.12.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансe присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	АДМИНИСТРАЦИЯ КРЫМСКОРОЗОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/233-95533-20	11.01.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/519-130375-22	29.04.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "ВОДА КРЫМА"	460/007-973-20	17.07.2020	2025	0,015	0,0099	0,4	0,00051
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КРЫМТЕЛЕКОМ"	47/545-130235-22	16.05.2022	2025	0,006	0	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/519-65351-19	28.10.2019	2025	0,015	0,007	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/78890-20	11.03.2020	2025	0,013	0,005	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/512-103471-22	06.04.2022	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/512-60160-19	09.08.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/523-128370-22	24.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/42439-18	17.05.2018	2025	0,013	0,002	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	083-505-47-15	05.08.2015	2025	0,0149	0,003	0,4	0,00119
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/16040-16	29.09.2016	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/523-16356-16	04.10.2016	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/30032-17	04.08.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/523-36457-18	15.02.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/519-49672-18	23.10.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/53460-19	06.02.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/56418-19	16.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/512-57532-19	08.08.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/519-61905-19	26.06.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/63045-19	11.10.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/513-70816-19	25.09.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/84821-20	31.08.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/512-88986-20	19.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/501-93666-21	01.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/512-96206-21	05.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/645-96972-20	25.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/671-99190-21	05.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/105174-21	30.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/501-107411-21	28.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/519-113933-22	24.03.2022	2025	0,014	0,002	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/501-114719-22	10.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/426-12087	05.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/545-122039-22	14.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/545-124456-22	29.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/523-126292-22	31.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/545-127563-22	15.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/501-129015-22	15.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/645-129113-22	23.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/513-129194-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/519-129198-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/782-129451-22	19.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/523-130243-22	13.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/63228-19	20.08.2019	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/640-101815-21	08.10.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/502-34436-17	11.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/502-37080-18	19.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/41244-18	13.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/42405-18	08.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/43074-18	08.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/43078-18	11.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/43079-18	11.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/517-43769-18	02.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/44288-18	11.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/45552-18	06.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/511-46439-18	23.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/47762-18	08.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/47764-18	08.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/48600-18	06.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/48601-18	06.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/57483-19	17.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/58869-19	02.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/64822-19	25.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/517-67464-19	10.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/71913-19	09.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/645-89737-20	19.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/517-92079-21	21.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/511-92096-20	28.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/93551-20	12.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/94672-21	22.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/96164-20	11.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/100744-21	09.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/545-100741-22	02.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/501-104804-21	20.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/233-108880-21	25.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/519-113504-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/519-117915-21	23.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/118934-21	17.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/118941-21	17.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/119014-21	17.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/119981-22	02.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	РЕЛИГИОЗНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "ПРАВОСЛАВНЫЙ ПРИХОД ХРАМА ИВЕРСКОЙ ИКОНЫ БОЖИЕЙ МАТЕРИ С.КРЫМСКАЯ РОЗА БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ СИМФЕРОПОЛЬСКОЙ И КРЫМСКОЙ ЕПАРХИИ"	47/233-120374-22	22.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/120569-22	24.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/508-122035-22	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/504-123547-22	21.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/511-126396-22	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/504-126713-22	05.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/504-127181-22	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/504-127613-22	17.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/782-127688-22	28.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/511-127811-22	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	физ.лицо	47/782-130694-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	ООО "Крымская Пивоваренная Компания" (пивоваренный завод)	443/007-2403-17	24.11.2017	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ"	460/007-3028-20	11.12.2020	2025	0,35	0	0,4	0,035
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Крымская Роза	ООО "Фирма "ТЭС" (объекты дорожного сервиса )	460/007-1269-21	11.05.2021	2025	0,535	0	10	0,0535
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/33842-17	10.11.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗЕЛЕНОГОРСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/321-112786-21	13.08.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗЕЛЕНОГОРСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РК	47/396-120253-21	30.11.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/325-72818-20	04.03.2020	2025	0,015	0,0082	0,4	0,00068
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/336-60161-19	03.06.2019	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/326-93471-20	25.01.2021	2025	0,01	0,003	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗЕЛЕНОГОРСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/333-86607-20	26.08.2020	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/316-127902-22	24.03.2022	2025	0,013	0,005	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/322-51449-19	07.03.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/316-62681-19	14.10.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/102729-21	16.08.2021	2025	0,01	0	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/337-126733-22	04.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/67404-19	25.11.2019	2025	0,013	0,0025	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/69442-19	01.10.2019	2025	0,013	0,002	0,4	0,0011



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗЕЛЕНОГОРСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/337-86589-20	26.08.2020	2025	0,011	0	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	АДМИНИСТРАЦИЯ ЗЕЛЕНОГОРСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОГОРСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ	47/582-111069-22	04.05.2022	2025	0,011	0	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/333-31721-17	02.11.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/336-38761-18	29.05.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/333-42704-18	01.06.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/333-42706-18	01.06.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/321-48838-18	28.09.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/325-52836-18	05.12.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/54680-19	18.01.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/324-62756-19	19.06.2019	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/73221-20	06.02.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/337-81706-20	18.05.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/322-85990-20	07.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/318-92064-20	22.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/638-92646-20	23.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/321-95606-21	04.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/332-96581-20	13.01.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/333-97019-21	22.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/106888-21	07.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/321-106906-21	10.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/107179-21	02.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/108579-21	30.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/327-112863-21	31.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/327113946-21	30.08.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/318-114252-21	26.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/114732-21	29.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/322-117830-22	23.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/321-120876-22	02.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/325-121271-22	07.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/396-121903-22	11.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/325-123122-22	17.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/324-124509-22	30.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/396-125659-22	09.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/337-126700-22	19.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/316-126909-22	22.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/337-127596-22	21.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/316-127913-22	24.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/337-127986-22	24.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/780-128989-22	05.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/582-129468-22	28.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/325-130247-22	29.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/336-132500-22	04.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/312-60165-19	29.07.2019	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/333-47348-18	17.09.2018	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/336-52780-19	08.02.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/316-65763-19	25.10.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/79505-20	17.06.2020	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/100976-21	09.08.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/316-18789-16	07.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/37466-18	13.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/37467-18	13.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/65297-19	09.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/87948-20	25.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/91723-21	28.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/325-96446-20	26.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/319-96709-21	10.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/98166-21	02.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/98240-21	02.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/582-104628-21	09.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/107838-21	07.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/109604-21	20.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/109647-21	02.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/396-113119-21	03.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/333-117816-22	10.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/117856-21	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/322-117934-21	01.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/121274-22	10.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/332-126513-22	30.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АГРОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС КРЫМ"	47/345-126942-22	18.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/333-127535-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	47/316-129071-22	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	460/007-919-22ЛК	14.04.2022	2025	0,03	0	10	0,003
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	460/007-2590-20	26.10.2020	2025	0,0598	0,023	0,4	0,00368
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	физ.лицо	460/007-1448-21	26.05.2021	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	МБОУ "Зеленогорская средняя школа" Белогорского р-на,РК (нежилое)	443/007-1039-18	10.07.2018	2025	0,2	0,027	0,4	0,0173
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Межгорье	ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ"	460/007-2413-20	05.11.2020	2025	0,238	0	0,4	0,0238
	ПС 110 кВ Белогорск	ПС 35 кВ Петрово	физ.лицо	004-ПС-510-16	30.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО "Техноста" - устройство АБВ	004-123-678-16	16.09.2016	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	СПК "Межгорье", садовый дом	460/45/005-444-20	13.02.2020	2025	0,005	0,0035	0,22	0,00015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО «СКОБЖ»	460/44/004-274-1542-21ЛК	07.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО «СКОБЖ», Камера фиксации административных правонарушений	460/44/004-123-929-21ЛК	12.07.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО "СКОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	460/44/004-1079-1818-21ЛК	16.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО "СКОБЖ"	460/44/004-347-1827-21ЛК	16.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-606-1980-21ЛК	02.02.2022	2025	0,006	0,003	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-946-17	31.08.2017	2025	0,005	0,0018	0,22	0,00032
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-945-17	29.08.2017	2025	0,005	0,0018	0,22	0,00032
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-115-1067-20ЛК	25.08.2020	2025	0,007	0,003	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-1064-17	28.09.2017	2025	0,005	0,005	0,22	0
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-123-1200-16	15.11.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-609-1071-16	15.11.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/45/005-174-17	18.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-648-1758-20ЛК	23.12.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-7-21ЛК	18.01.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО "Дочерняя компания "Мегатрейд-Юг" (НТО)	460/44/004-733-1695-20ЛК	26.11.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-133-1600-21ЛК	27.10.2021	2025	0,015	0,008	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-305-16	16.05.2016	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-115-502-15	24.12.2015	2025	0,01	0	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-135-1336-16	28.12.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-161-30-17	24.01.2017	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-111-17	27.02.2017	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-481-17	04.05.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-1023-17	31.08.2017	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-135-1174-17	27.10.2017	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-476-18	21.05.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-499-18	23.05.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-1080-18	10.10.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-189-20	28.01.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1330-20	07.07.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-341-956-20ЛК	24.08.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-733-1824-20ЛК	11.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-273-195-21ЛК	25.02.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-741-21ЛК	30.03.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-648-556-21ЛК	04.05.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-2990-21ЛК	19.07.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-133-2055-21ЛК	15.12.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-439-22ЛК	31.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-274-22ЛК	15.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-508-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-733-589-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-2060-22ЛК	12.05.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	Администрация города Симферополь Республики Крым	004-272-519-16	23.11.2016	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-115-934-16	05.10.2016	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-200-1005-16	14.10.2016	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-272-369-17	20.04.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-79-1432-17	20.11.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-160-1502-17	25.12.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-843-1202-18	27.11.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-133-1499-20ЛК	27.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-279-667-21ЛК	26.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-272-1602-21ЛК	07.10.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-115-1728-21ЛК	01.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-493-22ЛК	04.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-345-167-22ЛК	11.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-133-453-22ЛК	05.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-2247-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-274-549-21ЛК	22.06.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-279-2141-21ЛК	14.01.2022	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1958-22ЛК	04.05.2022	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-921-197-16	08.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-612-198-16	31.03.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-115-289-16	31.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-701-639-16	16.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-905-16	05.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-906-16	05.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-1146-1115-16	12.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-217-1164-16	07.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-406-1182-16	23.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-481-72-17	07.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-1146-197-17	09.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-232-17	17.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-782-230-17	14.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-782-220-17	14.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-1146-419-17	11.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-1146-418-17	11.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-284-17	30.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-1146-475-17	25.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-742-17	13.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-1334-17	18.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-1129-17	25.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-1143-17	06.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-1150-17	30.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-1259-17	16.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-782-1304-17	20.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	45-1146-1879-17	22.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-1332-17	01.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/45/005-171-17	22.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-279-1540-17	11.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-782-1535-17	13.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/45/005-558-18	12.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-214-18	02.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/45/005-833-18	02.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/45/005-827-18	23.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-389-513-18	04.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-536-18	06.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	Администрация Добровского сельского поселения (уличное освещение)	443/45/005-906-18	05.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	Администрация Добровского сельского поселения (уличное освещение)	443/45/005-1810-18	27.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	Администрация Добровского сельского поселения (уличное освещение)	443/45/005-916-18	05.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	Администрация Добровского сельского поселения (уличное освещение)	443/45/005-917-18	05.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ГБУ РК "Спортивная школа №5" (нежилое)	004-273-667-18	04.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-609-731-18	17.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-115-879-18	04.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-921917-18	29.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/45/005-2563-18	23.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/45/005-2196-18	17.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-ПС-1144-18	24.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-ПС-1106-18	23.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-782-1246-18	17.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-1143-1316-18	23.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-394-1439-18	25.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-123-1451-18	28.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-775-19	11.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-829-52-19	29.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-887-19	05.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-873-19	03.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО "Бетосити" (нежилое помещение)	004-123-412-19	12.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-394-431-19	17.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1447-19	05.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	004-611-585-19	03.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-829-44-19	26.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-1143-360-19	02.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-336-19	02.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-4046-19	16.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-697-20	04.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1116-20	29.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1096-20	29.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1095-20	29.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1115-20	29.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-161-827-20	14.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-2049-20	22.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-161-882-20ЛК	13.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	СПК "Торняк", уличное освещение	460/45/005-3610-20ЛК	28.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-610-1004-20ЛК	20.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-2612-20ЛК	22.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-2750-20ЛК	01.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-782-1306-20ЛК	14.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-160-1351-20ЛК	16.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	МУП "Метроград", нежилое помещени	460/44/004-394-1367-20ЛК	09.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-843-1421-20ЛК	20.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-3552-20ЛК	03.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-3554-20ЛК	03.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-3668-20ЛК	05.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-3731-20ЛК	10.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-161-1698-20ЛК	24.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-4571-20ЛК	14.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-612-276-21ЛК	09.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-123-373-21ЛК	02.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-446-21ЛК	09.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-115-674-21ЛК	19.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-1145-474-21ЛК	13.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1445-21ЛК	31.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1556-21ЛК	24.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-273-795-21ЛК	09.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1598-21/ЛК	26.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1694-21/ЛК	26.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-733-709-21/ЛК	02.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-856-21/ЛК	03.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-855-21/ЛК	03.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-217-1034-21/ЛК	02.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-2687-21/ЛК	07.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-3133-21/ЛК	29.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-606-1321-21/ЛК	18.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-648-1359-21/ЛК	06.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-3722-21/ЛК	20.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-3681-21/ЛК	30.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО "АТП-1263"	460/004-2969-21/ЛК	13.10.2021	2025	0,025	0,01	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-3980-21/ЛК	28.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-217-1686-21/ЛК	18.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-4455-21/ЛК	25.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-4474-21/ЛК	18.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-91-1950-21/ЛК	21.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-4713-21/ЛК	18.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-172-1824-21/ЛК	18.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-273-1842-21/ЛК	01.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-5094-21/ЛК	08.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-5134-21/ЛК	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-1889-21/ЛК	24.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-5447-21/ЛК	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-5448-21/ЛК	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-1143-1954-21/ЛК	01.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-5551-21/ЛК	28.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-848-1956-21/ЛК	02.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-606-1964-21/ЛК	02.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-2012-21/ЛК	13.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-5797-21/ЛК	10.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-200-2082-21/ЛК	10.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-27-22/ЛК	26.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-309-22/ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-829-1-22/ЛК	17.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-921-97-22/ЛК	28.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-25-154-22/ЛК	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-483-22/ЛК	03.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-549-22/ЛК	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-616-22/ЛК	15.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-612-175-22/ЛК	05.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-695-22/ЛК	11.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-209-161-22/ЛК	17.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	Гаражно-строительный кооператив "Удыбка"	460/44/004-611-406-22/ЛК	28.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-798-22/ЛК	01.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1189-22/ЛК	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-273-370-22/ЛК	21.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-172-387-22/ЛК	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1364-22/ЛК	23.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1381-22/ЛК	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-115-440-22/ЛК	05.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1514-22/ЛК	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-217-451-22/ЛК	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1538-22/ЛК	01.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1558-22/ЛК	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-1143-467-22/ЛК	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-1079-560-22/ЛК	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1924-22/ЛК	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-1952-22/ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-2038-22/ЛК	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/44/004-279-577-22/ЛК	05.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/45/005-2079-22/ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/005-987-21	09.04.2021	2025	0,03	0,01	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/005-1066-19	10.06.2019	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/004-1679-19	26.08.2019	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/004-1514-22	13.05.2022	2025	0,04	0,015	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/004-1900-19	16.09.2019	2025	0,03	0,003	0,4	0,0027
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО Торговый павильон	722/004-561-15	10.12.2015	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО "Сервисная компания "Комфорт" (многоквартирный жилой дом)	443/004-1953-18	03.12.2018	2025	0,032	0	0,4	0,0032
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/004-973-18	19.07.2018	2025	0,06	0,015	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/005-1015-22	04.04.2022	2025	0,06	0,006	0,4	0,0054
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	Администрация Добровского сельского поселения (строительство дома культуры с.Лозовое)	460/005-638-19	11.04.2019	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ГБУ "Территориальный фонд геологической информации"	443/004-2219-16	18.11.2016	2025	0,08	0	0,4	0,008
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/004-1570-18	25.10.2018	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	443/004-1751-18	25.10.2018	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/004-2574-20	23.10.2020	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/004-2345-21	30.08.2021	2025	0,172	0,067	0,4	0,0105
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/004-2963-20	18.12.2020	2025	0,125	0,015	0,4	0,011
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/004-970-21	19.04.2021	2025	0,13	0,015	0,4	0,0115
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	460/004-1711-21	28.06.2021	2025	0,13	0	0,4	0,013
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	физ.лицо	515/004-57-16	16.02.2016	2025	0,2	0	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ГКУ РК "Инвестиционно-строительное управление Республики Крым" (школа)	443/004-1712-16	25.10.2016	2025	0,205	0	0,4	0,0205
	ПС 110 кВ Марьино	ПС 110 кВ Марьино	ООО "Технология Качества Плюс", административные корпуса	460/004-1682-20	28.09.2020	2025	0,5644	0,085	1,0	0,4794
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Технокаста" - устройство АБВ	004-269-675-16	16.09.2016	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Технокаста" - устройство АБВ	004-269-673-16	16.09.2016	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Технокаста", колонка звукового вещания	460/44/004-354-1019-20/ЛК	18.08.2020	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Безопасные дороги Крыма", технические средства автоматической фотондификации административных правонарушений АСФН-117, принята в МФЦ	460/44/004-613-1058-20	26.08.2020	2025	0,0002	0	0,22	0,00002
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Мандрицкий Максим Юрьевич	460/44/004-141-524-20	18.05.2020	2025	0,0005	0	0,22	0,00005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	МКУ Управление капитального строительства г. Симферополь	004-355-1281-16	23.01.2017	2025	0,001	0	0,22	0,0001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-51-1091-19	30.12.2019	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	МКУ Управление капитального строительства г. Симферополь	004-237-1201-16	29.11.2016	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-269-482-19	30.04.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Умный город", остановка общественного транспорта	460/44/004-391-361-19	17.09.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Городские инновации", остановочный павильон	460/44/004-354-453-21/ЛК	05.04.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Городские инновации", остановочный павильон	460/44/004-354-509-21/ЛК	27.04.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Умный город", остановочный павильон	460/44/004-301-515-21/ЛК	11.05.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО «СКОБЖ»	460/44/004-354-1688-21/ЛК	21.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО «СКОБЖ», Камера фиксации административных правонарушений	460/44/004-269-1934-21/ЛК	16.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО «СКОБЖ», Камера фиксации административных правонарушений	460/44/004-358-1541-21/ЛК	07.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-100-1017-20/ЛК	19.08.2020	2025	0,005	0,0011	0,22	0,00039
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-237-82-16	17.02.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-54-374-17	11.04.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-2-400-17	14.04.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-6-80-18	14.02.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-587-104-18	01.03.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-754-220-18	19.03.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-2-1094-18	23.10.2018	2025	0,008	0,003	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-55-1411-20/ЛК	06.11.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-1043-1523-21/ЛК	10.11.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "ИРФС-Детская аптека", нежилое помещение.	460/44/004-62-1319-20/ЛК	20.10.2020	2025	0,015	0,0097	0,4	0,00053
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-1-746-18	24.07.2018	2025	0,01	0,003	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-112-181-19	25.02.2019	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Аверьянов Евгений Владимирович	443/004-2194-16	15.11.2016	2025	0,025	0,015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-278-562-19	06.06.2019	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	МУП Метроград	460/44/004-527-284-20	26.02.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Трещева Елена Ростиславовна, нежилое помещение	460/44/004-6-1042-20ЛК	15.09.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	МБУК ЦБС для взрослых МОГО Симферополь	460/44/004-5-1693-21ЛК	17.11.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-76-1770-21ЛК	02.11.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-326-99-22ЛК	25.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-304-938-16	05.10.2016	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-278-450-18	08.05.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-171-745-18	20.07.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-355-1105-18	12.10.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-352-1134-20ЛК	30.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-17-657-21ЛК	12.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-512-772-21ЛК	26.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "АТП-1263"	460/44/004-404-938-21ЛК	29.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-732-2036-21ЛК	20.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-87-1862-21ЛК	15.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-65-142-22ЛК	08.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Тищенко Александр Александрович (нежилое помещение)	004-376-1279-18	27.11.2018	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Ганиев Бахтиер Кашифович (нежилое помещение-магазин)	004-269-432-19	17.04.2019	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-355-1407-20ЛК	15.10.2020	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Крыминвест" - торговый павильон	004-376-440-16	16.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Диадан-Крым" (ито)	004-391-1159-17	27.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Субботин Дмитрий Сергеевич (нежилое помещение)	004-6-255-18	04.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-355-176-18	01.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-154-175-18	07.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "САЛПР" (офисное помещение)	004-83-420-18	25.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-278-626-18	03.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	004-151-899-18	22.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Мирошкина Наталья Николаевна , нежилое помещение	460/44/004-580-640-20	22.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-4-941-20ЛК	10.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-326-1413-20ЛК	13.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-7-1364-20ЛК	15.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "ИНФОСТРОЙ"	460/004-3676-21ЛК	19.11.2021	2025	0,025	0,01	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО Таврия Фарм, нежилое помещение	460/44/004-352-1620-20ЛК	12.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-278-1860-20ЛК	18.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-859-1984-20ЛК	30.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-2055-21ЛК	19.07.2021	2025	0,025	0,01	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-171-310-21ЛК	06.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-1043-672-21ЛК	18.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-1043-1351-21ЛК	20.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ГУП РК "КРЫМТЕПЛОКОММУНЭНЕРГО"	460/004-2604-21ЛК	31.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-527-1409-21ЛК	17.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "ДИАНА-КРЫМ"	460/44/004-355-2137-21ЛК	10.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-353-54-22ЛК	11.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-81-139-22ЛК	09.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-90-383-22ЛК	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/44/004-354-542-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-2447-21ЛК	31.08.2021	2025	0,03	0,01	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ГАУ РК "Дирекция по централизованному обслуживанию и развитию учреждений сферы культуры"	460/004-1083-22ЛК	25.04.2022	2025	0,02	0	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-958-22	31.03.2022	2025	0,04	0,014	0,4	0,0026
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Сейт-Ариф Рефат Рустемович, нежилое помещение	460/004-368-20	02.03.2020	2025	0,03	0,003	0,4	0,0027
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Сейт-Ариф Рефат Рустемович, нежилое помещение	460/004-367-20	02.03.2020	2025	0,03	0,003	0,4	0,0027
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	443/004-697-18	04.06.2018	2025	0,04	0,01	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ГБУЗ РК Крымский Республиканский клинический центр Фтизиатрии и Пульмологии	460/004-695-20	16.06.2020	2025	0,05	0,02	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Центр по управлению имуществом" (ООО "ЦУМ"), нежилое помещение	460/004-3230-20ЛК	29.12.2020	2025	0,04	0,01	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-3097-20	29.12.2020	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	722/004-407-15	12.11.2015	2025	0,04	0,003	0,4	0,0037
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-837-20	29.05.2020	2025	0,045	0,005	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Тетрадрд Плюс", нежилое здание	460/004-1691-20	07.08.2020	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-3903-21ЛК	29.03.2022	2025	0,1	0,06	0,4	0,004

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "ВВВ", рекламная щитовая конструкция большого формата	460/004-2715-20.ЛК	02.11.2020	2025	0,045	0,0037	0,4	0,00413
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ГКУ РК "КРЫМ-СПАС", нежилое помещение	460/004-383-20	11.03.2020	2025	0,06	0,015	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "ВВВ", Светодиодный экран большого формата, тип I, 3,4х6,4 м	460/004-2291-20.ЛК	15.10.2020	2025	0,045	0	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Ай-Эс-Эм"	515/004-1274-16	21.07.2016	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-425-20	04.03.2020	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	Общество с ограниченной ответственностью "ТАРАНТ-ИВ"	460/004-587-22.ЛК	04.03.2022	2025	0,1	0,05	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО Фирма "Палас" нежилое помещение офис	521/004-316-15	07.07.2015	2025	0,055	0	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "ВВВ", рекламная щитовая конструкция большого формата	460/004-2354-20.ЛК	02.11.2020	2025	0,06	0,005	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Салгр Комфорт"	443/004-550-17	30.03.2017	2025	0,07	0,01	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	МУП "Метроград"	460/004-718-20	18.05.2020	2025	0,3035	0,2435	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	МКУ Д\Х Администрации города Симферополя РК.Электрооборудование фонтана, насосной, электроснабжение площади	460/004-2557-21.ЛК	08.09.2021	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ГБУЗ РК "Симферопольская поликлиника №3", лечебно - профилактическое отделение	460/004-1242-21.ЛК	12.05.2021	2025	0,095	0,035	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	МБДОУ №62 "Малинка" (изменение категории электробезопасности)	443/004-1256-17	20.07.2017	2025	0,063	0,063	0,4	0
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-2423-21.ЛК	12.08.2021	2025	0,08	0,015	0,4	0,0065
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО Центр-Комфорт	460/004-2522-20.ЛК	24.12.2020	2025	0,149	0,05	0,4	0,0099
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Предприятие Система - 1", магазин	460/004-1019-20	01.06.2020	2025	0,15	0,05	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО Буран ЛТД	460/004-2364-20.ЛК	30.12.2020	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-404-22.ЛК	11.02.2022	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ»	460/004-1216-22	12.05.2022	2025	0,4097	0,3	0,4	0,01097
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ФГУП Почта Крыма	460/004-2012-20	22.09.2020	2025	0,4	0,284	0,4	0,0116
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО «Спортивно-стрелковый клуб «Динамо»	460/004-3010-21.ЛК	29.09.2021	2025	0,149	0,015	0,4	0,0134
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-2428-20	07.10.2020	2025	0,15	0,015	0,4	0,0135
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Шторм", нежилое помещение	460/004-2356-19	06.11.2019	2025	0,145	0	0,4	0,0145
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	МКУ Д\Х Администрации города Симферополя РК.Электрооборудование фонтана, насосной, электроснабжение площади	460/004-2558-21.ЛК	08.09.2021	2025	0,145	0	0,4	0,0145
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ИП Прилутиков Андрей Владимирович (торгово-офисный центр)	460/004-324-19	12.03.2019	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "КНК" нежилые помещения	460/004-1451-21.ЛК	27.05.2021	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-586-22.ЛК	17.03.2022	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ГБУЗ РК "РКБ им. Н.А. Семашко" Капитальный ремонт здания поликлиники	460/004-854-22	11.05.2022	2025	0,288	0,07	0,4	0,0218
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Тамбит-С" (многоэтажный жилой дом со встроенными коммерческими помещениями и паркингом)	443/004-1689-17	08.08.2017	2025	0,3	0,008	0,4	0,0292
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-806-22	24.03.2022	2025	0,39	0,07	10	0,032
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	физ.лицо	460/004-2224-21	03.08.2021	2025	0,35	0	10	0,035
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ГУ ОПФР по РК, нежилое здание	460/004-2358-20	15.10.2020	2025	0,375	0	0,4	0,0375
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Золотой Колос "Крым" (нежилое здание)	443/004-2466-17	29.11.2017	2025	0,61	0,15	0,4	0,046
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "Центр-Комфорт"	443/004-2209-16	24.11.2016	2025	0,52	0,015	10	0,0505
	ПС 110 кВ Набережная	ПС 110 кВ Набережная	ООО "АБИССАЛЬ"	460/004-906-22	30.03.2022	2025	0,55	0	10	0,055
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-34-19	01.02.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	СНТ "Мечта", садовый дом	460/45/005-1157-20	02.06.2020	2025	0,005	0,0035	0,22	0,00015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1357-21.ЛК	27.05.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения	45-1276-1445-16	12.10.2016	2025	0,004	0	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1051-16	23.08.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1553-16	31.10.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-1212-18	23.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-1851-18	24.09.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2060-18	09.10.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2238-18	24.10.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2977-18	10.01.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-22-19	18.01.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-765-19	04.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-282-19	12.02.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения (уличное освещение)	460/45/005-696-19	02.04.2019	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-880-19	02.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1617-19	20.06.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2697-19	19.09.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	СТСН Магарач, садовый дом	460/45/005-2468-19	02.09.2019	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ДКП "Энтузиаст" voti. Торощев Юрий Юрьевич, садовый дом	460/45/005-4243-19	16.12.2019	2025	0,005	0	0,4	0,0005



№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2379-20	10.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2353-20/ПК	01.10.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	СПК "Черное море", садовый дом	460/45/005-3739-20/ПК	11.11.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3010-21/ПК	28.07.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3699-21/ПК	09.09.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-87-22/ПК	14.02.2022	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-983-22/ПК	28.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2007-22/ПК	11.05.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ООО "Производственно-Коммерческая фирма Пионерское" (торговый павильон)	443/45/005-420-17	15.01.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ООО "К - телеком" (электроустановки базовой станции мобильной связи)	443/45/005-34-17	21.12.2017	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2694-19	11.09.2019	2025	0,012	0,005	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2508-20	10.09.2020	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1249-17	19.09.2017	2025	0,013	0,005	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2729-18	04.12.2018	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3349-21/ПК	13.10.2021	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1720-19	20.06.2019	2025	0,012	0,0035	0,4	0,00085
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2674-20	10.09.2020	2025	0,011	0,0025	0,4	0,00085
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2149-20/ПК	10.09.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2453-20/ПК	09.09.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3464-20/ПК	18.11.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения	45-1055-1899-16	26.12.2016	2025	0,0098	0	0,4	0,00098
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-428-706-15	24.12.2015	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1-223-17	15.08.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-252-1396-17	18.10.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-47-17	28.12.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-232-17	20.12.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-223-17	27.12.2017	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-241-17	18.01.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-248-17	10.01.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-163-17	17.01.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-51-18	02.02.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-769-18	20.06.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-918-18	29.06.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2618-18	26.11.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-19-19	22.01.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-615-19	25.03.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-364-19	26.02.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-583-19	27.03.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1008-19	09.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1164-19	23.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2207-19	13.08.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-506-20	18.02.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-4462-19	22.01.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-693-20	13.03.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-807-20	10.03.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ТСН "Артек", садовый дом	460/45/005-2102-20/ПК	31.07.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2342-20/ПК	24.08.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2653-20/ПК	22.09.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2697-20/ПК	05.10.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-4216-20/ПК	23.12.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1467-21/ПК	24.05.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1958-21/ПК	11.06.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3048-21/ПК	14.09.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2984-21/ПК	26.07.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3567-21/ПК	23.08.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3831-21/ПК	07.09.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3832-21/ПК	07.09.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-5336-21/ПК	21.02.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-4643-21/ПК	08.11.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-4912-21/ЛК	25.11.2021	2025	0,015	0,005	0,22	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-46-22/ЛК	13.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-37-22/ЛК	17.01.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1148-22/ЛК	15.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1985-22/ЛК	12.05.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-5469-21/ЛК	23.12.2021	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-45-22/ЛК	18.01.2022	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1203-22/ЛК	06.04.2022	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1362-22/ЛК	24.03.2022	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ТСН "Артек", садовый дом	460/45/005-390-20	17.02.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1796-22/ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1233-105-17	10.02.2017	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-1220-18	14.09.2018	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2250-18	22.10.2018	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2805-18	13.12.2018	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3060-19	02.10.2019	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2507-20/ЛК	03.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3462-20/ЛК	27.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1453-21/ЛК	14.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1630-21/ЛК	20.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2637-21/ЛК	09.07.2021	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1666-22/ЛК	18.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-549-16	18.05.2016	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1051-17	31.07.2017	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1155-1223-17	11.08.2017	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-271-19	08.02.2019	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1836-21/ЛК	31.05.2021	2025	0,015	0,001	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-428-31-16	11.04.2016	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-1073-18	20.07.2018	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	515/005-477-16	22.03.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	515/005-474-16	23.03.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	515/005-473-16	23.03.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-221-16	05.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-522-190-16	30.03.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1174-292-16	25.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-372-16	17.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-491-16	04.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-461-16	29.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-522-559-16	18.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-522-555-16	18.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-541-16	17.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-550-16	18.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-589-16	25.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1155-651-16	02.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-637-687-16	11.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-686-16	09.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1431-16	30.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-252-736-16	17.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-252-1042-16	08.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-907-16	01.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-897-16	14.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-924-16	20.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-934-16	22.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-947-16	21.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-948-16	10.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-966-16	10.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1180-1057-16	10.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1036-16	04.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1063-16	05.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансe присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1062-16	05.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1065-16	05.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1066-16	28.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1064-16	18.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1077-16	18.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1098-16	18.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1187-16	25.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-4-1208-16	29.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1155-1510-16	16.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1609-16	14.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1608-16	14.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1690-16	15.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1744-16	20.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-428-1812-16	29.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1212-1976-16	27.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1972-16	21.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-994-2026-16	16.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-428-2018-16	21.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1233-84-17	03.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-165-17	20.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-198-17	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-522-110-17	08.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1155-96-17	06.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-522-112-17	14.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-240-17	14.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-522-225-17	06.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-428-224-17	02.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-296-17	29.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-350-17	28.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-372-17	03.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1155-441-17	05.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-656-17	19.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-806-813-17	16.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-876-17	23.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения (электрорификация ФАП)	45-1276-833-17	03.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения (админ. здание №2)	45-428-835-17	03.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1417-874-17	15.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-990-17	24.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1262-17	12.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1155-1115-17	30.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1082-17	09.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1302-1282-17	08.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1302-1300-17	22.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1302-1317-17	25.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1460-17	12.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-421-1404-17	15.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1656-17	20.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1647-17	03.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1650-17	03.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1648-17	03.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1649-17	03.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1654-17	16.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1655-17	16.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1626-17	16.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1452-17	17.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1451-17	17.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1664-17	16.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1665-17	16.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	45-1666-17	16.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2626-18	26.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2934-18	27.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2946-18	09.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения (Строительство отвода очищенных сточных вод с ЛОС по ул. Калужина, с. Заречное)	460/45/005-189-19	21.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения (уличное освещение)	460/45/005-188-19	21.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2888-18	26.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2964-18	21.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-3015-18	17.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2994-18	17.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/45/005-2985-18	25.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-122-19	29.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-175-19	06.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-203-19	06.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-208-19	06.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-245-19	08.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-278-19	12.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-712-19	25.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-373-19	27.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-402-19	27.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-624-19	22.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-378-19	26.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-419-19	06.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-804-19	28.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-562-19	26.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-599-19	27.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-720-19	23.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-835-19	02.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-844-19	10.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-861-19	01.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1183-19	22.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1020-19	12.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1140-19	25.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1141-19	24.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1150-19	25.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1152-19	22.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1199-19	23.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1341-19	31.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1346-19	20.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1395-19	30.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1461-19	13.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1576-19	10.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1431-19	24.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1553-19	06.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1561-19	10.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1566-19	10.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1830-19	25.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1734-19	29.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-4169-19	14.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2223-19	27.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2852-19	07.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2348-19	14.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2486-19	27.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	СНТ "Мечта", ведение садоводства	460/45/005-3010-19	27.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3063-19	08.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2757-19	08.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2933-19	08.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2580-19	04.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения строительство отвода сточных вод	460/45/005-2828-19	23.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2938-19	30.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	СНТ "Строитель" в отн. Стененко Виталий Владимирович, садоводство	460/45/005-380-20	17.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2976-19	30.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3025-19	15.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3424-19	18.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-209-20	11.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-4215-19	18.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3545-19	13.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3685-19	05.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-639-20	28.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-302-20	30.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3934-19	18.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-3941-19	28.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-500-20	19.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-354-20	11.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-4150-19	13.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1381-20	17.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-4530-19	28.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-104-20	29.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-251-20	06.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-517-20	13.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-933-20	09.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-487-20	19.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-652-20	27.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ТСН "Ялос", садовый дом	460/45/005-774-20	05.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2103-20	17.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения, строительство модульного здания ФАП	460/45/005-977-20	18.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ТСН "Ялос", садовый дом	460/45/005-2368-20	17.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1114-20	18.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1534-20	13.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1559-20	16.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1564-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1558-20	19.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1697-20	30.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1740-20	03.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1741-20	03.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1822-20	16.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1831-20	09.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1878-20	09.07.2020	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2064-20ЛК	30.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2340-20ЛК	15.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2096-20ЛК	24.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2123-20ЛК	04.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2152-20ЛК	12.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2153-20ЛК	04.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2154-20ЛК	12.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2157-20ЛК	04.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2331-20ЛК	25.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2218-20ЛК	10.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2261-20ЛК	12.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2295-20ЛК	14.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2354-20ЛК	21.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2386-20ЛК	29.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2426-20ЛК	28.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2493-20ЛК	03.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2458-20ЛК	31.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2574-20ЛК	14.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015









№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-128-22ЛК	18.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-173-22ЛК	20.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-159-22ЛК	25.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-177-22ЛК	18.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-140-22ЛК	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-170-22ЛК	27.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-931-22ЛК	01.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-289-22ЛК	08.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-845-22ЛК	01.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-445-22ЛК	31.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-563-22ЛК	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-562-22ЛК	09.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-593-22ЛК	01.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-934-22ЛК	28.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-991-22ЛК	28.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-972-22ЛК	28.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1061-22ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1036-22ЛК	04.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1035-22ЛК	11.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1098-22ЛК	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения	460/45/005-1186-22ЛК	17.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения	460/45/005-1115-22ЛК	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1229-22ЛК	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1324-22ЛК	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1332-22ЛК	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1407-22ЛК	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1516-22ЛК	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1602-22ЛК	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1608-22ЛК	05.04.2022	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1685-22ЛК	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-1793-22ЛК	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2066-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2152-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/45/005-2243-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения (строительство системы водоснабжения в с.Заречное Добровского стп)	443/005-2716-17	01.02.2018	2025	0,0178	0	0,4	0,00178
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ООО "МИМГРУПП", земли лесного фонда	460/005-2097-20ЛК	21.09.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ООО "МИМГРУПП", земли лесного фонда	460/005-2098-20ЛК	21.09.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/005-3566-21	23.11.2021	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ООО "Келр" (АЭС)	443/005-2662-17	16.01.2018	2025	0,05	0,006	10	0,0044
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	Администрация Добровского сельского поселения - СОВ	443/005-72-18	19.02.2018	2025	0,068	0	10	0,0068
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ООО "Тетраэлр Плюс"	460/005-888-20	02.07.2020	2025	0,08	0	0,4	0,008
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/005-712-21	22.03.2021	2025	0,1	0,015	0,4	0,0085
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	443/005-1462-18	14.09.2018	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «СПОРТИВНАЯ ШКОЛА № 3», физкультурно-оздоровительный комплекс	460/005-1599-21ЛК	07.07.2021	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ГРУП РК "Вода Крыма", реконструкция системы обеззараживания на Аванском гидроузле (2 категория надежности)	460/005-229-20	10.03.2020	2025	0,1662	0,03	10	0,01362
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/005-3214-21	20.01.2022	2025	0,149	0	10	0,0149
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ГАУ РК "Управление особо охраняемыми природными территориями Республики Крым", земли особо охраняемых территорий и объектов	460/005-204-20	17.02.2020	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ООО "Энергоинвестстрой-Групп"	460/005-2189-21ЛК	02.08.2021	2025	0,15	0	10	0,015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/005-2498-21	20.08.2021	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ГКУ "Инвестиционно-строительное управление Республики Крым" (строительство дошкольной образовательной организации на 160 мест с.Пионерское)	460/005-1212-21	01.06.2021	2025	0,2409	0	0,4	0,02409
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ГКУ РК "Инвестиционно-строительное управление Республики Крым"	443/005-2155-16	13.12.2016	2025	0,246	0	0,4	0,0246
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	физ.лицо	460/005-968-22	17.05.2022	2025	0,532	0,232	10	0,03
	ПС 110 кВ Перевальное	ПС 110 кВ Перевальное	ГКУ РК "Инвестиционно-строительное управление Республики Крым" (строительство дошкольной образовательной организации на 160 мест)	443/005-2030-17	07.11.2017	2025	0,57	0	0,4	0,057

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГБУЗ РК "Сакская районная больница", нежилое здание	460/031-560-21ЛК	16.03.2021	2025	0,112	0,112	0,22	0
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО "ТОК" "ЕВПАТОРИЯ", пляж	58/302-420-22	31.03.2022	2025	0,011	0,011	0,4	0
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО "Гоподские инновации", остоновочный павильон	58/3-461-20	24.08.2020	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО «СКОБЖ», Камера фиксации административных правонарушений	58/330-443-21	05.07.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО «СКОБЖ», Камера фиксации административных правонарушений	58/259-444-21	05.07.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГБУ РК "Санаторий для детей и детей с родителями "Искра", пляж	58/160-702-20	06.11.2020	2025	0,0035	0	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГБУ РК "Санаторий для детей и детей с родителями "Лучезарный", пляж	58/302-86-19	05.03.2019	2025	0,004	0	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/3-244-18	28.06.2018	2025	0,008	0,0035	0,22	0,00045
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-335-18	24.08.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-406-18	30.08.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/132-833-20	28.12.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/117-182-15	02.10.2015	2025	0,0056	0	0,22	0,00056
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-359-18	20.08.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-380-18	27.08.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-466-18	01.10.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-482-18	10.10.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-576-19	07.08.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-743-19	17.12.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/257-1037-21	22.11.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/PII-12-328-22	22.03.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-495-22	12.04.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО "Крымкурортсервис", нежилое здание АЭС	58/95-769-19	09.12.2019	2025	0,015	0,007	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/56-366-21	22.06.2021	2025	0,015	0,007	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО "Кросс", МКД для квартиры 82	460/031-3582-21	29.11.2021	2025	0,3941	0,3842	0,4	0,00099
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ФКУЗ "Санаторий "Буревестник" министерства внутренних дел РФ"	58/302-61-19	18.02.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-151-21	04.02.2021	2025	0,025	0,015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-995-21	12.04.2021	2025	0,025	0,015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1365-21	31.08.2021	2025	0,025	0,015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/2-1151-21	07.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-330-22	03.02.2022	2025	0,025	0,015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-98-17	13.04.2017	2025	0,015	0,0049	0,4	0,00101
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/421-282-17	09.06.2017	2025	0,015	0,0049	0,22	0,00101
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-363-17	18.07.2017	2025	0,015	0,0049	0,4	0,00101
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-407-17	28.07.2017	2025	0,015	0,0049	0,4	0,00101
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-406-17	28.07.2017	2025	0,015	0,0049	0,4	0,00101
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-129-20	19.03.2020	2025	0,015	0,0049	0,4	0,00101
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/3-20-18	26.01.2018	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/288-242-21	04.06.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/152-438-21	15.06.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/136-991-21	09.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/221-226-16	15.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО "Рынок", торговый павильон	58/288-136-17	03.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/140-431-17	07.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-330-18	02.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-338-18	15.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-342-18	09.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-358-18	17.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-357-18	17.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-379-18	20.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-392-18	28.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-405-18	31.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-443-18	18.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-449-18	18.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-467-18	03.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-455-18	24.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-503-18	01.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-494-18	22.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-529-18	07.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-542-18	15.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-546-18	20.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-567-18	03.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-568-18	30.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-590-18	17.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-598-18	18.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-35-19	06.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-36-19	04.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-45-19	11.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-101-19	14.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-102-19	13.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-113-19	15.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-112-19	15.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-116-19	19.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-130-19	21.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-133-19	21.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-129-19	21.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-140-19	28.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-153-19	01.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ФГБУ " Детский оздоровительный пансионат " Россия ", управления делами президента РФ, пляж	58/302-165-19	11.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-238-19	30.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-240-19	06.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-250-19	07.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-382-19	27.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-402-19	13.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-403-19	13.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-405-19	13.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-404-19	20.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-400-19	20.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-401-19	11.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-436-19	26.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-439-19	17.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-464-19	28.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-471-19	12.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-487-19	05.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-536-19	18.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-510-19	18.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-541-19	01.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/218-618-19	27.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГБУ РК "Центр профессиональной реабилитации инвалидов" (земельный участок)	58/302-633-19	05.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-675-19	22.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/118-646-19	15.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/118-647-19	15.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-677-19	11.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-712-19	06.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-762-19	29.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-1-20	29.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-71-20	11.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-72-20	27.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-79-20	11.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-97-20	28.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-99-20	13.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-108-20	03.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-186-20	28.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/16-268-20	03.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-302-20	27.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-345-20	24.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-411-20	07.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-412-20	07.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-410-20	07.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-413-20	07.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-414-20	07.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-415-20	07.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-450-20	18.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-541-20	29.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-577-20	26.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-584-20	06.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-583-20	06.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-579-20	09.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-587-20	09.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-589-20	09.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-597-20	29.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-657-20	11.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-721-20	11.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-743-20	24.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-726-20	13.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-745-20	25.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-803-20	21.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-806-20	18.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-848-20	28.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-862-20	17.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-852-20	29.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-851-20	29.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-850-20	29.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-44-21	19.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-27-21	28.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-36-21	12.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-83-21	11.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-79-21	04.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-81-20	22.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-76-21	24.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-74-21	20.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-75-21	20.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-100-21	10.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-80-21	10.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-99-21	31.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-84-21	20.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-228-21	24.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-229-21	27.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/136-241-21	15.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-207-21	15.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-255-21	09.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-190-21	20.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-247-21	19.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-270-21	19.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-268-21	20.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-269-21	20.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-271-21	07.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-364-21	29.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-195-21	14.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-196-21	14.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-275-21	07.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-272-21	08.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-273-21	07.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-274-21	07.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-197-21	14.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-319-21	16.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-417-21	19.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-490-21	05.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/302-453-21	16.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-584-21	21.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-582-21	04.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-615-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-616-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-617-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-618-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-619-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-620-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-621-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-622-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-644-21	20.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-2520-21	25.08.2021	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-2549-21	25.08.2021	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-657-21	26.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-658-21	10.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-739-21	24.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-683-21	03.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-696-21	27.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/261-712-21	06.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-751-21	22.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-752-21	22.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-769-21	30.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-782-21	08.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-781-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-856-21	13.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-824-21	15.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-864-21	14.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-900-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-901-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-899-21	20.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-902-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-903-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-904-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-905-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-926-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-927-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-954-21	10.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-955-21	16.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-980-21	11.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/455-1038-21	19.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-1016-21	17.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-3711-21	10.12.2021	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-1084-21	25.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-1086-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-1083-21	10.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-1071-21	30.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-1085-21	07.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-1134-21	11.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-1226-21	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-551-22	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/PI1-19-1136-21	06.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-1224-21	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-1142-21	17.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-1139-21	17.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-1140-21	15.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-1141-21	15.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-1144-21	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-1147-21	10.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-1143-21	08.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-1146-21	20.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-1145-21	08.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-1225-21	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-1158-21	09.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-1166-21	13.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-1252-21	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-561-22	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-1229-21	13.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-1232-21	13.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-1185-21	10.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-1230-21	13.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-1222-21	27.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-1223-21	31.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-1241-21	27.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-1250-21	12.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-1248-21	13.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-1263-21	10.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-542-22	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-43-22	25.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-49-22	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/221-9-22	14.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-45-22	15.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/РП-1-93-22	16.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-96-22	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-388-22	08.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-119-22	10.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-139-22	10.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-132-22	04.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-133-22	04.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/152-207-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-158-22	11.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-364-22	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-370-22	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-162-22	11.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-366-22	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-369-22	23.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-417-22	01.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-373-22	23.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-173-22	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-235-22	20.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-243-22	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-544-22	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-247-22	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-385-22	01.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-386-22	01.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-250-22	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-256-22	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-286-22	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-284-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-378-22	01.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-273-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-274-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-275-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-276-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-277-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-278-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-279-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-280-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-290-22	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-321-22	25.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-352-22	28.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1224-22	29.04.2022	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1223-22	29.04.2022	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-399-22	30.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-382-22	28.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-377-22	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-404-22	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/302-326-22	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГУП РК "Солнечная Таврика", Кафе, холбок	58/302-344-22	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-380-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/302-435-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/197-431-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-536-22	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	МУП "Евпатория - Крым - Курорт " городского округа Евпатория РК, обслуживание пляжа	58/302-452-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-460-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-461-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-464-22	08.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГУП РК "Солнечная Таврика", пляж	58/302-496-22	20.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-459-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-458-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-457-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-456-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-466-22	18.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-516-22	20.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-489-22	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-502-22	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-503-22	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-537-22	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-539-22	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-538-22	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-575-22	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-564-22	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/П1-19-586-22	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-570-22	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-584-22	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-589-22	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/442-600-22	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/198-605-22	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-617-22	29.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/392-615-22	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-613-22	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/453-593-22	29.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-592-22	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/465-633-22	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	58/479-658-22	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО " Ривьера ", магазин	443/031-455-18	31.07.2018	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-3263-21/ЛК	09.11.2021	2025	0,032	0,0099	0,4	0,00221
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	443/031-2371-17	15.11.2017	2025	0,0355	0,013	0,4	0,00225
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-2658-20	01.12.2020	2025	0,0275	0,0025	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-926-21	07.04.2021	2025	0,04	0,015	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1797-21	29.06.2021	2025	0,045	0,015	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-2542-21/ЛК	10.09.2021	2025	0,08	0,05	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-2541-21/ЛК	10.09.2021	2025	0,08	0,05	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	Департамент городского хозяйства администрации города Евпатории РК, Капитальный ремонт аллеи, расположенной на территории парка им. Фрунзе от ул. Киевская до ул. Шевченко	460/031-3120-21/ЛК	19.11.2021	2025	0,03	0	0,4	0,003



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-3671-21ЛК	18.05.2022	2025	0,045	0,015	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГУП РК " Вода Крыма ", Канализационная насосная станция	460/031-355-22ЛК	25.02.2022	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-649-22ЛК	09.03.2022	2025	0,0449	0,0149	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-2221-20ЛК	13.10.2020	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО " Виктория ", земельный участок гостиничное обслуживание	460/031-1109-21ЛК	05.05.2021	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-3058-21	28.10.2021	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1033-22ЛК	11.04.2022	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-385-21	01.04.2021	2025	0,05	0,01	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1120-22	12.05.2022	2025	0,042	0	0,4	0,0042
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-907-21	07.04.2021	2025	0,06	0,015	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-3534-21ЛК	27.12.2021	2025	0,06	0,015	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1945-20	07.09.2020	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	АО " Крымтелеком ", АТС - 5	460/031-3250-20	12.01.2021	2025	0,1	0,05	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-3136-21	05.10.2021	2025	0,065	0,015	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	АО "Центр Звездный", здание	460/031-4275-21ЛК	27.01.2022	2025	0,06	0,01	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-134-22	30.03.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1297-22	04.05.2022	2025	0,06	0,006	0,4	0,0054
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1950-20	03.12.2020	2025	0,185	0,125	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО "Салотем" (аптека)	460/031-1110-21ЛК	13.05.2021	2025	0,07	0,0077	0,4	0,00623
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1991-20ЛК	06.10.2020	2025	0,065	0	0,4	0,0065
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-3031-21	28.09.2021	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО " Трансмед ", нежилое здание	443/031-576-18	03.05.2018	2025	0,1	0,025	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГБУЗ РК "Крымский республиканский центр медицины катастроф и скорой медицинской помощи" подстанции скорой медицинской помощи №26	460/031-103-20	05.02.2020	2025	0,08	0	0,4	0,008
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ФГУП 102 ППС Минобороны России	443/031-544-17	14.06.2017	2025	0,315	0,225	10	0,009
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-3032-21	21.10.2021	2025	0,09	0	0,4	0,009
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	443/031-2241-17	23.10.2017	2025	0,1	0,008	0,4	0,0092
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-1180-21	12.05.2021	2025	0,115	0,015	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО " Евпаторийская швейная фабрика ", нежилое здание	460/031-1402-20	17.07.2020	2025	0,405	0,3	10	0,0105
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО "СК "Консоль-строй ЛТД", многоквартирная жилая застройка	460/031-2274-19	28.10.2019	2025	0,36	0,253	0,4	0,0107
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГКУ "Инвестиционно-строительное управление РК", (строительство 108 квартирного жилого дома в г.Евпатория)	460/031-42-20	11.02.2020	2025	0,124	0	0,4	0,0124
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ТСН Парк Хаус	1303/031-418-15	03.08.2015	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО "ОЛИМПИА" (мотель на 200 мест)	443/031-648-17	12.04.2017	2025	0,5	0,3463	0,4	0,01537
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГБУЗ РК " Евпаторийская городская больница ", нежилое здание	460/031-929-21	08.04.2021	2025	0,611	0,451	0,4	0,016
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	Главное Управление капитального строительства РК (строительство детского сада)	460/031-2050-21	12.07.2021	2025	0,181	0	0,4	0,0181
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	443/031-450-18	05.04.2018	2025	0,53	0,33	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО " КАПИТАЛ ЮГ ", нежилое здание	460/031-2952-20	26.11.2020	2025	0,355	0,155	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ГБУЗ БО «Санаторий для детей и детей с родителями «Бригантина «Белогорье»	460/031-178-22	25.02.2022	2025	0,6	0,4	10	0,02
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-423-22	11.03.2022	2025	0,2	0	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ФКУЗ "Санаторий "Буревестник" МВД России ", нежилые помещения санатория	443/031-2325-17	20.11.2017	2025	0,355	0,15	0,4	0,0205
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО "Алвер Компани" - физкультурно-оздоровительный комплекс	443/031-1735-17	30.08.2017	2025	0,2157	0	0,4	0,02157
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	Главное Управление капитального строительства РК (строительство детского сада)	460/031-2324-21	17.08.2021	2025	0,25	0	0,4	0,025
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО " Иесо ", многоквартирная жилая застройка	443/031-1380-18	31.08.2018	2025	0,3211	0	0,4	0,03211
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	физ.лицо	460/031-170-22	03.03.2022	2025	0,4	0,05	10	0,035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО " АКТИВ ПЛЮС ", Земельный участок для строительства среднеэтажной жилой застройки	460/031-96-22	19.01.2022	2025	0,4497	0,015	10	0,04347
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО " Специализированный застройщик " Прайм ", среднеэтажная жилая застройка	460/031-1940-20	20.10.2020	2025	0,629	0	10	0,0629
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 110 кВ Мойнаки	ООО" ОДИССЕЙ "	460/031-3820-21	24.02.2022	2025	0,63	0	10	0,063
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	ООО " Фирма " Талая Вода - Крым ", размещение оборудования для обеспечения питьевой водой на придомовой территории	58/305-51-21	05.02.2021	2025	0,002	0	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-730-19	14.11.2019	2025	0,015	0,012	0,4	0,0003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	ГБУ РК " Санаторий для детей и детей с родителями " Морской ", пляж	58/468-665-20	02.11.2020	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/407-64-19	15.02.2019	2025	0,0057	0,0025	0,22	0,00032
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-623-20	14.10.2020	2025	0,006	0,0024	0,22	0,00036
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-504-19	12.07.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-830-20	13.01.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК " Елена - садоводческий ", садовый участок	58/405-431-20	28.08.2020	2025	0,015	0,0084	0,4	0,00066
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-3169-21	07.10.2021	2025	0,023	0,015	0,4	0,0008

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-620-22	04.05.2022	2025	0,015	0,0055	0,4	0,00095
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-678-20	05.11.2020	2025	0,012	0,0024	0,4	0,00096
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-204-20	28.05.2020	2025	0,015	0,0053	0,4	0,00097
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-2652-21	31.08.2021	2025	0,0249	0,0149	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-4151-21	21.12.2021	2025	0,0249	0,0149	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-113-15	21.07.2015	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-222-18	13.06.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-429-21	23.06.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-529-21	08.07.2021	2025	0,0125	0,0025	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/PTI-12-281-22	14.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-309-22	16.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-402-22	30.03.2022	2025	0,0124	0,0024	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-506-21	01.07.2021	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	ГУП РК "Вода Крыма", канализационная насосная станция	460/031-2036-21ЛК	05.08.2021	2025	0,011	0	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК "Елена - садоводческий", садовый дом	58/405-194-20	28.05.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК "Елена - садоводческий", садовый участок	58/405-522-20	01.09.2020	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/407-653-21	17.08.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/233-184-18	11.05.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-576-20	21.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-705-20	05.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-164-21	25.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/82-319-22	21.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-356-22	25.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-360-22	25.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/82-518-22	28.04.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/406-145-21	22.03.2021	2025	0,015	0,0028	0,4	0,00122
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/406-434-22	13.04.2022	2025	0,015	0,0028	0,4	0,00122
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/406-454-22	06.04.2022	2025	0,015	0,0028	0,4	0,00122
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/406-523-22	19.04.2022	2025	0,015	0,0028	0,4	0,00122
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/406-646-22	12.05.2022	2025	0,015	0,0028	0,4	0,00122
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	ООО "ПРОФИТ", магазин	58/406-670-22	17.05.2022	2025	0,015	0,0028	0,4	0,00122
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-1013-21	15.11.2021	2025	0,0149	0,0025	0,4	0,00124
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-816-20	21.12.2020	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-831-20	28.12.2020	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/82-409-21	22.07.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-593-21	27.07.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/233-859-21	13.12.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/233-948-21	19.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/233-1035-21	22.11.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/82-1117-21	02.12.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-1182-21	04.02.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-1191-21	22.12.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-12-22	14.01.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/407-174-22	14.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-308-22	12.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/407-407-22	31.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/37-467-22	13.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-485-22	11.04.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/233-635-22	12.05.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/82-674-22	17.05.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-513-20	31.08.2020	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-829-20	29.12.2020	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-1103-21	07.12.2021	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-1206-21	13.01.2022	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-219-22	15.03.2022	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-270-22	18.03.2022	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-444-22	04.04.2022	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-498-22	12.04.2022	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-521-22	07.04.2022	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-558-22	19.04.2022	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-597-22	06.05.2022	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-643-22	12.05.2022	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-390-22	28.03.2022	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-404-17	31.07.2017	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-445-17	23.10.2017	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/433-453-19	26.06.2019	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-710-19	07.11.2019	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-4-20	22.01.2020	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК " Елена - садоводческий ", садовый дом	58/405-193-20	28.05.2020	2025	0,015	0,0012	0,4	0,00138
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК " Елена - садоводческий ", садовый дом	58/405-206-20	28.05.2020	2025	0,015	0,0012	0,4	0,00138
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК " Елена - садоводческий ", садовый дом	58/405-199-20	28.05.2020	2025	0,015	0,0012	0,4	0,00138
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК " Елена - садоводческий ", садовый участок	58/405-205-20	28.05.2020	2025	0,015	0,0012	0,4	0,00138
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК " Елена - садоводческий ", садовый участок	58/405-432-20	07.09.2020	2025	0,015	0,0012	0,4	0,00138
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-563-20	30.09.2020	2025	0,015	0,0012	0,4	0,00138
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/406-541-22	26.04.2022	2025	0,015	0,0012	0,4	0,00138
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-1105-21	30.11.2021	2025	0,0144	0	0,4	0,00144
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-499-20	25.08.2020	2025	0,015	0,0005	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-267-17	07.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-268-17	07.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-272-17	07.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-266-17	07.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-273-17	07.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-269-17	07.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-264-17	07.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-470-17	13.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-452-18	21.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-2-19	04.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-3-19	04.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-12-19	07.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/189-52-19	15.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-88-19	01.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-123-19	20.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-124-19	20.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-122-19	20.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-119-19	20.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-121-19	20.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-120-19	20.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-212-19	23.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-209-19	23.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-208-19	23.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-210-19	23.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-211-19	23.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-213-19	23.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-221-19	24.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-227-19	24.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-226-19	24.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-228-19	24.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-224-19	20.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-225-19	20.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-222-19	26.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-387-19	23.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-516-19	15.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-515-19	15.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-568-19	29.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-613-19	22.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/305-652-19	25.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-659-19	29.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-813-19	11.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-81-20	11.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-82-20	11.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-177-20	27.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-178-20	27.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-296-20	27.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-344-20	10.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-440-20	02.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/305-445-20	17.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/305-446-20	16.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-592-20	02.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-681-20	30.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-746-20	26.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-770-20	24.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-763-20	09.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-764-20	09.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-772-20	04.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-768-20	09.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-767-20	09.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-766-20	09.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-779-20	04.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-832-20	29.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-22-20	17.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-21-20	16.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-38-21	09.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-35-21	12.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-42-21	01.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/468-135-21	19.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-139-21	23.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-154-21	23.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-230-21	15.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-407-21	15.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-240-21	15.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-245-21	25.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-189-21	14.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-253-21	04.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-265-21	24.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-295-21	01.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-300-21	01.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-297-21	01.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-301-21	01.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-294-21	01.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-296-21	01.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-497-21	09.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-322-21	25.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-323-21	13.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1674-21	24.08.2021	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-492-21	16.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-493-21	16.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-537-21	09.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-503-21	01.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/406-543-21	06.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/468-559-21	22.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/468-549-21	06.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/292-603-21	19.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-659-21	05.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-701-21	01.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-761-21	28.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	ООО "Новатор" - НТО	58/232-797-21	15.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-834-21	14.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-1092-21	26.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-958-21	02.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/82-1034-21	16.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-985-21	11.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-1032-21	15.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-1030-21	16.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-1063-21	21.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-1062-21	21.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-1115-21	01.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/406-1137-21	09.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-1228-21	27.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-1231-21	28.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-1233-21	11.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-1207-21	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-42-22	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-264-22	31.01.2022	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-1260-21	13.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-48-22	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-22-22	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-1265-21	31.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-15-22	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-13-22	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/273-41-22	20.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/305-63-22	31.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-61-22	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-62-22	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-78-22	28.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-81-22	04.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-98-22	02.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/434-365-22	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/406-141-22	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	5/443-225-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-246-22	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-251-22	08.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-271-22	11.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-300-22	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-305-22	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-322-22	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/232-198-22	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-313-22	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-349-22	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/468-396-22	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-413-22	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/432-438-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-471-22	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-450-22	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-469-22	18.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-470-22	18.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-468-22	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/405-479-22	08.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-491-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/407-540-22	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-566-22	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-572-22	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-571-22	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/443-612-22	29.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/389-622-22	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/468-653-22	17.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	58/468-654-22	17.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	ГУП РК "КРЫМТЕЛЛОКОММУНЭНЕРГО"	460/031-2392-19	22.11.2019	2025	0,017	0	0,4	0,0017
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-3432-21	02.12.2021	2025	0,02	0	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-647-22	21.03.2022	2025	0,036	0,015	0,4	0,0021
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-3346-21	19.10.2021	2025	0,04	0,0149	0,4	0,00251
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-410-22	28.04.2022	2025	0,038	0,011	0,4	0,0027
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1673-21	10.06.2021	2025	0,03	0,0025	0,4	0,00275
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-3146-20	29.12.2020	2025	0,03	0,0015	0,4	0,00285
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-377-22	11.02.2022	2025	0,0328	0,0028	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1386-21	20.09.2021	2025	0,033	0,003	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-331-22	04.02.2022	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	ГУП РК "Вода Крыма", Канализационная насосная станция	460/031-355-22/К	25.02.2022	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1336-22	06.05.2022	2025	0,045	0,015	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1174-21	27.04.2021	2025	0,0382	0,0045	0,4	0,00337
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-194-21	10.02.2021	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1204-21	26.05.2021	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1552-21	08.06.2021	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1658-21	10.06.2021	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-149-22	25.01.2022	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-151-22	01.02.2022	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК "Союз-2004", ИЖС	460/031-115-20	27.02.2020	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-135-22	24.01.2022	2025	0,042	0,0015	0,4	0,00405
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	443/031-1661-18	12.10.2018	2025	0,045	0,0015	0,4	0,00435
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	443/031-13-19	31.01.2019	2025	0,06	0,015	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	СПК "Союз-2004", садоводство	460/031-795-20	27.05.2020	2025	0,045	0	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-998-21	13.04.2021	2025	0,06	0,015	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-3909-21	07.12.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-4178-21	19.01.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1116-22	29.04.2022	2025	0,07	0,015	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-2968-20	14.12.2020	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-636-20	27.05.2020	2025	0,063	0	0,4	0,0063
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-626-20	27.05.2020	2025	0,063	0	0,4	0,0063
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-2651-21	06.09.2021	2025	0,075	0,0028	0,4	0,00722
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-3584-21	10.11.2021	2025	0,075	0	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-3496-21	22.11.2021	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-2661-21	31.08.2021	2025	0,15	0,015	0,4	0,0135
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1688-19	05.09.2019	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1886-19	13.09.2019	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-215-20	19.02.2020	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-251-20	19.02.2020	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-732-20	07.07.2020	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-2264-20	24.09.2020	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-622-21	23.03.2021	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	ИП Гойкалов Игорь Борисович	443/031-786-17	19.04.2017	2025	0,2	0	10	0,02
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	ГБУЗ БО «Санаторий для детей и детей с родителями «Бригаитина «Белогорье»	460/031-178-22	25.02.2022	2025	0,6	0,4	10	0,02
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-207-22	18.02.2022	2025	0,2	0	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Маяк	физ.лицо	460/031-1853-20	16.09.2020	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	460/031-870-22	28.03.2022	2025	0,021	0,0105	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-815-21	15.10.2021	2025	0,015	0,0024	0,4	0,00126
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-724-21	22.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-755-21	12.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-753-21	23.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-738-21	29.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-825-21	11.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-895-21	28.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-925-21	08.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-323-22	21.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-384-22	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-383-22	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-294-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	58/ОС-401-22	30.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	460/031-787-22	11.04.2022	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	460/031-688-22	13.04.2022	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Очистные Сооружения	физ.лицо	460/031-689-22	13.04.2022	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/372-384-18	24.08.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/372-527-18	06.11.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-497-22	12.04.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/358-681-22	17.05.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/353-556-21	26.07.2021	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/PII-20-599-22	04.05.2022	2025	0,0115	0,0025	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/372-421-21	19.07.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/384-1212-21	26.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-52-22	24.01.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-283-22	16.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/351-588-22	25.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/371-660-22	16.05.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/PII-20-725-19	04.12.2019	2025	0,015	0,0045	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	ГУП РК "Вода Крыма", Канализационная насосная станция	460/031-3776-21/ЛК	21.12.2021	2025	0,011	0	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/384-597-21	26.07.2021	2025	0,015	0,0032	0,4	0,00118
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/384-655-21	06.09.2021	2025	0,015	0,0032	0,4	0,00118
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/384-55-22	25.01.2022	2025	0,015	0,0032	0,4	0,00118
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/384-1215-21	13.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/371-397-22	30.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/PII-20-1119-21	13.12.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/352-1239-21	10.01.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/352-1264-21	28.01.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/353-310-22	22.03.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/PII-20-621-22	04.05.2022	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-230-16	18.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/PII-20-569-18	30.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/371-774-19	16.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-724-20	23.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/372-791-20	17.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	ГУП РК " Крымтеплокоммунэнерго ", котельная	460/031-328-21/ЛК	11.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-415-21	15.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-660-21	16.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/3-778-21	30.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/3-817-21	14.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-843-21	14.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/372-982-21	03.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/3-992-21	15.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/3-993-21	09.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/372-1028-21	16.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/372-1114-21	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/351-1129-21	10.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/351-1186-21	13.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/353-1184-21	23.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-1200-21	03.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/371-1262-21	10.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/350-1256-21	20.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/351-14-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/371-38-22	04.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/372-39-22	20.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/351-75-22	02.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/353-79-22	28.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/351-121-22	04.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-176-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-242-22	15.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/371-269-22	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/372-304-22	21.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/350-437-22	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/357-483-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/351-463-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	58/358-529-22	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	460/031-1421-20	14.07.2020	2025	0,035	0,01	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	460/031-4030-21	15.12.2021	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	460/031-812-22	06.04.2022	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	физ.лицо	460/031-1364-21	11.06.2021	2025	0,1	0,015	0,4	0,0085
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	ООО "Таврика", Нежилое здание	460/031-740-22ЛК	24.03.2022	2025	0,135	0,05	0,4	0,0085
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	ГКУ РК "Инвестиционно-строительное управление Республики Крым" (МБДОУ)	443/031-1677-16	31.10.2016	2025	0,103	0	0,4	0,0103
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	ООО "РУССКИЙ ГАЗ", Машиностроительное предприятие	460/031-1231-22ЛК	13.05.2022	2025	0,14	0	10	0,014
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	ГКУ РК "Инвестиционно-строительное управление Республики Крым" (строительство общеобразовательной школы 480 учащихся)	443/031-2152-17	04.12.2017	2025	0,31	0	0,4	0,031
	ПС 110 кВ Мойнаки	ПС 35 кВ Элеватор	ГБУЗ РК "Крымский Республиканский Клинический Центр Фтизиатрии и Пульмонологии"	460/031-3784-21	01.12.2021	2025	0,475	0	0,4	0,0475
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Безопасные дороги Крыма" (автоматизированная система фото-видеофиксации административных правонарушений АСФН-80)	012-13-514-18	10.09.2018	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Дан-Трейд"	012-506-1059-19	13.11.2019	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Общество с ограниченной ответственностью "Дан-Трейд", устройство автономного блока воспроизведения (АВВ)	012-157-161-20	27.02.2020	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Безопасные дороги Крыма" (автоматическая фотофиксация административных правонарушений АСФН (ТСАФ)-22/2)	012-372-179-19	14.06.2019	2025	0,0002	0	0,22	0,00002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-461-19	05.07.2019	2025	0,0002	0	0,4	0,00002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "БЕЗОПАСНЫЕ ДОРОГИ КРЫМА", техническое средство автоматической фотовидеофиксации административных правонарушений АСФН-21/2	012-233-713-20	10.09.2020	2025	0,001	0	0,22	0,0001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ВВВ Плюс" (рекламная конструкция)	012-412-770-18	27.11.2018	2025	0,002	0	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ВВВ Плюс" (рекламная конструкция)	012-176-771-18	27.11.2018	2025	0,002	0	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-658-04-20	16.01.2020	2025	0,0025	0,0035	0,22	-0,0001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Городские инновации", оstanовочный павильон "Умная остановка"	012-528-956-19	24.09.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-630-158-20	19.02.2020	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-658-940-20	28.09.2020	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-169-996-20	07.10.2020	2025	0,003	0,003	0,22	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-136-120-21	01.03.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-469-21	23.06.2021	2025	0,003	0,003	0,22	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	МУП "УГХ"	012-559-1098-21	24.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "СКОБЖ"	012-17-715-21	27.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-156-224-20	23.10.2020	2025	0,0035	0,0015	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-407-20	26.05.2020	2025	0,0035	0,0015	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-695-20	19.08.2020	2025	0,0035	0,0015	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-273-22	18.04.2022	2025	0,0035	0,0015	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "КРМ Тревел", аттракцион-веревочный парк	146	15.07.2015	2025	0,004	0	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-147-292-16	21.06.2016	2025	0,004	0,003	0,22	0,0001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-1064-19	18.11.2019	2025	0,004	0,002	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Филиал «Алушта» АО «НАО «Массандра», торговый павильон	012-232-189-22	12.05.2022	2025	0,004	0,003	0,22	0,0001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-815-16	26.01.2017	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-168-356-17	04.08.2017	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-147-749-17	28.11.2017	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-247-953-17	05.02.2018	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-753-18	13.11.2018	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-484-396-20	20.05.2020	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-658-874-20	17.09.2020	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-168-705-20	07.09.2020	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-957-20	25.09.2020	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-493-21	03.08.2021	2025	0,0045	0	0,22	0,00045
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-1324-21	10.01.2022	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-157-155-22	11.04.2022	2025	0,0045	0,0015	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	327	09.11.2015	2025	0,005	0	0,22	0,0005



№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Крымский федеральный университет им.В.И.Вернадского"	337	23.05.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-169-94-16	25.05.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-169-93-16	25.05.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-254-162-17	29.03.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГУП РК "Крымавтотранс" (автогазостанция "Профессорский уголок")	012-146-312-17	10.07.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-147-141-18	11.04.2018	2025	0,005	0,01	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-654-19	04.09.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Управление Капитального строительства и жилищно коммунального строительства Администрации города Алушта,оборудование ,паркомам	012-604-284-19	26.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-464-19	03.07.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-955-19	16.10.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-894-1257-19	02.12.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-915-19	09.09.2019	2025	0,005	0,01	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-1340-19	22.01.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-156-20	26.02.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-150-20	25.02.2020	2025	0,005	0,01	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-151-20	25.02.2020	2025	0,005	0,01	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1159-19	14.11.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-126-20	12.03.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-273-20	18.05.2020	2025	0,005	0,01	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Мациян Дарья Баликова,киоск	012-684-200-20	28.02.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-832-344-20	27.05.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-242-428-20	26.05.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-1112-20	19.10.2020	2025	0,005	0,01	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1007-1307-20	15.01.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Хачатрян Анжела Грачьяевна, НТО	012-506-370-21	19.05.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	МБУ Управление Благоустройства Города и Кпритального Строительства	012-592-72-22	22.02.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-44-936-21	12.11.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-1041-21	02.12.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1235-21	21.12.2021	2025	0,005	0,01	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-1051-21	10.12.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-920-24-22	25.02.2022	2025	0,005	0,005	0,4	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГУП РК "Крымавтодор"	012-143-261-22	28.04.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГУП РК "Крымавтодор"	012-575-263-22	28.04.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГУП РК "Крымавтодор"	012-484-264-22	28.04.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГУП РК "Крымавтодор"	012-17-262-22	28.04.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-1095-19	06.11.2019	2025	0,0055	0,0005	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-426-15	02.02.2016	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-43-16	21.04.2016	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-614-9-16	09.02.2016	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-210-16	18.05.2016	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-608-452-16	15.08.2016	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-313-231-17	03.05.2017	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-118-17	23.03.2017	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-891-497-17	12.10.2017	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-147-597-17	07.09.2017	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-926-17	26.02.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-602-93-18	06.03.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-260-230-18	18.04.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-258-351-18	20.06.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-650-18	30.10.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-838-18	18.12.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-837-18	18.12.2018	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-836-18	15.01.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-839-18	15.01.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-907-18	19.02.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-949-18	25.01.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-42-19	17.04.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансe присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-313-640-19	01.08.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-764-19	16.08.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-575-789-19	12.09.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-869-19	03.09.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-961-19	16.10.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-146-894-19	13.09.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-649-19	02.08.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-465-20	26.06.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ДИВ Элегант", общественный туалет	012-958-856-19	04.09.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ДИВ Элегант", общественный туалет	012-201-855-19	04.09.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-1133-19	07.11.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-214-20	06.03.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-298-20	20.05.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-403-20	05.06.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-127-221-20	05.03.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-342-20	26.05.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-410-20	03.06.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-338-552-20	03.07.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1007-829-20	09.09.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1007-830-20	14.09.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-737-20	24.08.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1093-20	20.10.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-1386-20	18.02.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-19-21	16.09.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-621-21	27.07.2021	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-448-107-22	28.03.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-534-21	08.07.2021	2025	0,0065	0	0,4	0,00065
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-974-379-16	19.07.2016	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-684-702-16	29.11.2016	2025	0,007	0,005	0,4	0,0002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-903-483-18	04.09.2018	2025	0,007	0,008	0,4	-0,0001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-903-728-18	13.12.2018	2025	0,007	0,008	0,4	-0,0001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-826-1354-19	13.01.2020	2025	0,007	0,008	0,4	-0,0001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "К-Телеком"	012-411-110-21	25.03.2021	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "К-Телеком"	012-972-624-21	17.08.2021	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-313-1259-21	28.03.2022	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-432-22	15.02.2022	2025	0,007	0,014	0,4	-0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Паллада"	012-528-193-21	22.03.2021	2025	0,008	0,007	0,4	0,0001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-974-1002-21	17.11.2021	2025	0,008	0,007	0,4	0,0001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1249-21	24.12.2021	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-243-21	20.04.2021	2025	0,0085	0,0015	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-412-461-16	24.08.2016	2025	0,009	0,006	0,4	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Черномор-Юг, автозаправочная станция	012-434-482-16	19.09.2016	2025	0,009	0,006	0,4	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-147-463-18	14.09.2018	2025	0,009	0,006	0,4	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-699-740-18	12.02.2019	2025	0,009	0,006	0,4	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-908-20	26.10.2020	2025	0,009	0,006	0,4	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-832-1316-20	31.12.2020	2025	0,009	0,006	0,4	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Зейналов Бахадур Ислам Оглы, магазин	012-734-240-21	16.04.2021	2025	0,009	0,006	0,4	0,0003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ОО "Алуштинское общество охраны природы"	012-575-995-21	19.11.2021	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-306-17	05.04.2017	2025	0,0091	0,0159	0,4	-0,00068
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-248-535-18	13.09.2018	2025	0,0095	0,0055	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО Русский лед, сезон, НТО,	134	09.07.2015	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	245	05.10.2015	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-347-366-15	08.12.2015	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-565-96-16	14.04.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-170-267-16	25.07.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-434-130-16	26.04.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Фузейников Олег Алексеевич, магазин "Вина Крыма"	012-412-487-16	13.09.2016	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-832-631-16	26.12.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-705-16	16.11.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-864-16	25.01.2017	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-586-17	12.04.2017	2025	0,01	0,015	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-319-308-18	08.05.2018	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1351-18	22.08.2018	2025	0,01	0,015	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-762-19	11.09.2019	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-1231-20	16.07.2020	2025	0,01	0,015	0,4	-0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-230-20	18.05.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-44-825-20	01.09.2020	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-955-20	23.09.2020	2025	0,01	0,002	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-888-20	16.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-136-751-20	13.10.2020	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Акционерное общество "Алуштинский эфиромаслечный совхоз-завод"	012-783-883-20	25.09.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-272-21	22.04.2021	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-693-21	10.09.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-399-21	25.05.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-610-21	26.07.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГУП РК "Крымтеплокоммунэнерго" Южнобережный	460/012-3796-21/К	16.12.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-74-921-21	03.11.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-933-21	29.10.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1442-21	18.05.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Наш Город"	012-604-1464-21	04.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Наш Город"	012-604-1465-21	04.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Кобец Владимир Андреевич, нежизло	012-734-1184-21	21.12.2021	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-176-1412-21	01.02.2022	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-153-22	04.04.2022	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-211-22	22.04.2022	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-60-270-22	15.04.2022	2025	0,01	0,004	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-272-22	21.04.2022	2025	0,01	0,005	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1919-18	26.11.2018	2025	0,0101	0,0149	0,4	-0,00048
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-903-428-17	29.06.2017	2025	0,0105	0,0045	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-832-789-18	28.11.2018	2025	0,0105	0,0045	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-671-19	10.09.2019	2025	0,0105	0,0045	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-853-19	10.09.2019	2025	0,0105	0,0045	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-884-19	19.09.2019	2025	0,0105	0,0045	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-708-20	17.08.2020	2025	0,0105	0,0015	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-672-1030-20	14.10.2020	2025	0,0105	0,0045	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-808-21	25.11.2021	2025	0,0105	0,0045	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Крымская Венеция"	012-495-205-22	16.05.2022	2025	0,0105	0,0045	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-664-16	02.11.2016	2025	0,011	0,004	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-748-17	13.12.2017	2025	0,011	0,004	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-939-20	19.10.2020	2025	0,011	0,004	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-156-266-22	12.04.2022	2025	0,0115	0,0015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-835-414-15	25.12.2015	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-811-16	12.01.2017	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-807-16	12.01.2017	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-850-16	25.01.2017	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-314-17	19.05.2017	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-176-492-17	21.07.2017	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-70-18	27.03.2018	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-257-18	03.05.2018	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-663-18	11.10.2018	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Федеральное государственное унитарное предприятие "Почта Крыма"	012-41-1258-19	13.01.2020	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-1042-19	17.10.2019	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-1110-19	06.11.2019	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-1256-19	29.11.2019	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-118-20	11.02.2020	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-580-889-20	29.10.2020	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-816-20	03.09.2020	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-750-20	11.09.2020	2025	0,012	0	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-772-20	09.09.2020	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-1021-20	01.12.2020	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-276-21	22.04.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-277-21	23.04.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-278-21	27.04.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-273-21	27.04.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-609-21	22.07.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-671-21	19.08.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-800-21	20.09.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-892-21	13.10.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-932-21	08.11.2021	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1260-865-21	07.10.2021	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1260-866-21	07.10.2021	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1260-864-21	07.10.2021	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1260-867-21	07.10.2021	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-1076-21	30.03.2022	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1255-1152-21	26.01.2022	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1440-21	25.03.2022	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-219-22	11.04.2022	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-220-22	11.04.2022	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-166-22	05.04.2022	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-141-22	29.03.2022	2025	0,012	0,003	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-169-40-18	26.02.2018	2025	0,0125	0,0025	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-11-18	21.02.2018	2025	0,013	0,002	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-761-19	28.08.2019	2025	0,013	0,002	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-658-401-20	02.06.2020	2025	0,013	0,002	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1285-20	09.12.2020	2025	0,013	0,002	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-1443-21	11.02.2022	2025	0,013	0,002	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-411-15	24.03.2016	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-570-16	27.09.2016	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-484-40-17	07.02.2017	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-517-17	25.07.2017	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-519-17	08.08.2017	2025	0,0135	0,0015	0,22	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-625-17	12.10.2017	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-58-18	07.02.2018	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-603-200-18	19.06.2018	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-484-308-18	22.05.2018	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-169-384-18	20.07.2018	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-146-467-18	17.08.2018	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-691-18	18.12.2018	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-412-767-18	28.11.2018	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-412-768-18	28.11.2018	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-176-869-18	18.12.2018	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-658-977-18	18.01.2019	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-800-601-19	09.08.2019	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-484-426-19	14.06.2019	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-741-19	09.09.2019	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-484-1024-19	16.10.2019	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-1361-19	11.02.2020	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-147-183-20	26.02.2020	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-728-20	26.08.2020	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-74-773-20	09.09.2020	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1017-20	26.10.2020	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-964-20	24.09.2020	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-995-20	15.10.2020	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-800-1036-20	06.11.2020	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-484-1254-20	29.01.2021	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-74-346-21	24.05.2021	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-147-201-21	26.03.2021	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-658-364-21	28.05.2021	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-484-723-21	16.08.2021	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-97-617-21	10.09.2021	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-484-987-21	26.11.2021	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-807-21	25.11.2021	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-1456-21	24.02.2022	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-1407-21	01.02.2022	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-247-157-22	15.04.2022	2025	0,0135	0,0015	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-565-380-16	29.07.2016	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-533-16	13.10.2016	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-258-590-16	05.10.2016	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Гарибн Ают Альбертович, магазин	012-484-899-19	16.09.2019	2025	0,014	0,001	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-231-21	09.06.2021	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1115-238-22	13.04.2022	2025	0,014	0,001	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-400-16	29.07.2016	2025	0,0143	0	0,4	0,00143
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	227	15.10.2015	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-275-16	16.06.2016	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-113-456-16	19.08.2016	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-113-455-16	05.09.2016	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-957-18	22.03.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-958-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-959-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-960-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-961-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-962-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-963-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-964-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-965-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-966-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-967-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-968-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-969-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-970-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-971-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-972-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-973-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ЖК "Таврия" (и.жс)	012-991-974-18	12.02.2019	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-295-321-16	22.06.2016	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Православный Приход Храма Святителя Архенископа Луки	012-712-766-21	26.08.2021	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	44	07.10.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	52	11.06.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	99	30.06.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	152	18.08.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	334	18.11.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-800-397-15	17.02.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-144-403-15	03.02.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-176-161-16	30.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-176-164-16	16.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-34-16	26.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-83-16	06.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-303-16	22.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-101-16	01.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-118-16	13.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-242-189-16	11.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-145-16	25.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-136-16	08.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-835-319-16	01.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-144-438-16	19.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-310-16	15.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-174-212-16	19.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-528-276-16	16.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-299-16	15.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-604-318-16	28.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-295-362-16	02.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	515/012-1392-16	01.08.2016	2025	0,015	0,015	0,4	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-146-363-16	25.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-164-381-16	25.07.2016	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-113-387-16	26.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-389-16	27.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-144-489-16	05.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-144-494-16	05.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-412-486-16	13.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-515-16	24.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-535-16	11.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-537-16	01.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-544-16	26.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-576-16	11.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-573-16	26.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-604-585-16	12.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-800-597-16	17.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-144-600-16	18.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-665-620-16	19.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-676-16	02.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-689-16	20.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-688-16	20.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-686-16	20.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-176-743-16	05.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-766-16	01.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-957-787-16	20.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-2626-16	13.01.2017	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-658-796-16	23.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-798-16	13.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-797-16	13.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-802-16	09.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-102-793-16	02.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-835-809-16	27.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1180-849-16	17.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-855-16	19.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-897-16	15.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Общество совладельцев жилого дома "Социальная Инициатива"	012-147-26-17	20.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-920-56-17	13.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-61-17	16.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-575-89-17	13.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-144-72-17	24.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-353-87-17	29.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-144-73-17	24.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-115-17	21.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-106-17	29.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-602-102-17	02.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783141-17	16.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-602-179-17	06.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-136-180-17	07.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1165-203-17	05.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Общество с дополнительной ответственностью "Алуштастрой", нежилые здания и строения	012-411-255-17	31.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-247-17	18.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-256-17	05.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-323-17	12.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-322-17	29.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-336-17	08.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-331-17	29.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1007-382-17	15.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-377-17	13.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-413-17	31.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-974-396-17	15.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-520-17	08.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-233-532-17	28.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-530-17	07.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-531-17	06.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-581-17	18.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-624-17	25.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-440-656-17	20.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-440-657-17	26.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-647-17	27.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-637-17	15.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Лазурный берег", среднеэтажная жилая застройка	012-1021-709-17	26.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Лазурный берег", среднеэтажная жилая застройка	012-1021-708-17	05.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-146-765-17	30.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-733-17	14.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-776-17	25.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-753-17	05.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-164-798-17	30.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-763-17	27.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-602-759-17	09.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-794-17	07.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-44-855-17	19.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-920-858-17	20.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-891-17	11.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-890-17	11.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-908-17	10.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-892-17	10.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-602-903-17	19.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-896-17	31.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-440-897-17	15.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-913-17	12.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-835-919-17	15.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-914-17	12.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-916-17	19.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-23-18	26.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-22-18	26.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-50-18	19.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-699-54-18	21.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-260-65-18	16.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-602-78-18	08.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-90-18	04.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-484-96-18	07.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-139-18	04.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-164-18	19.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-146-161-18	01.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-163-18	29.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-162-18	29.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-170-18	14.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-187-18	04.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Крымские зори", земли рекреационного назначения	012-604-223-18	26.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-835-218-18	03.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Администрация города Алушты Республики Крым, берегоукрепительные сооружения	012-592-222-18	25.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-215-18	20.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-292-18	15.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-318-18	25.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-317-18	25.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-331-18	30.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-332-18	14.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-348-18	01.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-347-18	08.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-359-18	13.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-370-18	14.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-349-18	20.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-363-18	27.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-362-18	16.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-361-18	19.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-232-377-18	14.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-380-18	27.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-372-18	09.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-378-18	18.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-412-18	30.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-404-18	20.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-430-18	25.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-431-18	25.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-424-18	20.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-1467-19	29.07.2019	2025	0,015	0,015	0,4	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-414-18	06.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-415-18	15.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-440-18	05.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-12-471-18	01.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-479-18	09.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1352-18	22.08.2018	2025	0,015	0,015	0,4	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-506-18	03.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-507-18	20.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-516-18	28.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-526-18	20.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-527-18	19.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-835-529-18	12.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-539-18	20.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-701-537-18	05.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-542-18	26.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-548-18	18.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-561-18	04.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-607-18	04.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-625-18	04.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-602-18	10.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-609-18	25.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-680-18	02.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1007-699-18	26.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-697-18	12.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-686-18	22.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-687-18	22.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-969-18	13.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-169-735-18	19.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-638-726-18	22.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-734-758-18	19.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-807-18	20.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-157-749-18	19.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-786-18	10.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-852-18	15.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-864-18	10.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-879-18	14.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015



№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-857-18	24.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-862-18	25.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-874-18	18.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-887-18	17.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-888-18	17.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-924-18	11.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-921-18	29.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-922-18	11.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-923-18	11.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-909-18	17.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-927-18	10.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-930-18	23.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-940-18	11.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-903-948-18	26.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-929-18	10.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-937-18	10.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-260-978-18	04.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-980-18	17.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-1030-18	03.04.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-1029-18	26.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1035-18	11.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "СвиГ Крым", улчное освещение, гостиничное обслуживание	012-242-998-18	18.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Винторг", нежилое помещение	012-147-621-19	26.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-620-19	09.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-447-19	26.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-434-19	25.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1255-164-19	23.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-196-19	21.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-832-787-19	30.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-637-19	08.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Кулибаба Александр Анатольевич, пляж общего пользования	012-174-816-19	28.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-817-19	04.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-313-897-19	20.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Пономаренко Юлия Григорьевна, договор аренды, торговый павильон	012-484-1011-19	15.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-857-19	03.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1153-19	12.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-870-19	10.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Управление Федеральной службы судебных приставов по РК ( УФССП по РК ) электроустановки нежилых помещений	012-295-630-19	05.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Алуштасервис", аренда	012-157-607-19	05.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Нева-Каскад2009", аренда	012-157-606-19	05.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-823-19	17.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-412-953-19	03.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-887-19	04.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-74-1032-19	28.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-74-1031-19	28.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1085-19	05.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-842-19	05.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-1021-19	16.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-87-20	04.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1227-1001-19	11.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1295-19	10.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-1022-19	15.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1131-19	06.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1178-19	20.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-1084-19	27.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-989-19	16.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1120-19	11.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-338-976-19	30.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-338-975-19	30.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-1259-19	03.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1243-1103-19	20.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-672-1154-19	25.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-800-978-19	02.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-1125-19	04.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-146-31-20	23.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-1270-19	04.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-1124-19	06.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-1294-19	23.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-147-1356-19	25.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-12-1261-19	02.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-295-1293-19	06.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-672-1336-19	20.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1321-19	20.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-1306-19	23.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-149-20	25.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-235-20	24.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1280-19	05.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-75-20	04.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-80-20	13.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-157-20	17.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-164-105-20	10.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-127-86-20	04.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-68-20	04.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-63-20	19.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-263-20	26.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-117-20	14.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-473-20	06.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-196-20	03.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-127-341-20	18.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-215-20	04.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-412-20	15.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-270-20	20.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-373-20	26.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-343-20	18.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-420-20	22.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-375-20	24.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-55-443-20	15.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-55-444-20	15.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-832-413-20	02.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1255-481-20	05.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-313-517-20	19.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-600-20	21.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-601-20	21.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-416-784-20	25.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-639-20	30.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-765-20	27.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-809-20	01.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-763-20	24.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-164-916-20	30.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-957-792-20	01.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-258-952-20	15.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-917-30	28.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-918-20	28.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-111-659-20	07.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Алуштинский территориальный центр по гидрометеорологии", малозэтажная многоквартирная жилая застройка; объекты гаражного назначения	012-7-643-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Алуштинский территориальный центр по гидрометеорологии", малозатяжная многоквартирная жилая застройка; объекты гаражного назначения	012-7-644-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Алуштинский территориальный центр по гидрометеорологии", малозатяжная многоквартирная жилая застройка; объекты гаражного назначения	012-7-646-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Алуштинский территориальный центр по гидрометеорологии", малозатяжная многоквартирная жилая застройка; объекты гаражного назначения	012-7-647-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Алуштинский территориальный центр по гидрометеорологии", малозатяжная многоквартирная жилая застройка; объекты гаражного назначения	012-7-648-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Алуштинский территориальный центр по гидрометеорологии", малозатяжная многоквартирная жилая застройка; объекты гаражного назначения	012-7-649-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-679-20	17.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-683-20	11.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-74-684-20	14.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Алуштинский территориальный центр по гидрометеорологии", малозатяжная многоквартирная жилая застройка; объекты гаражного назначения	012-7-678-20	13.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-93-693-20	18.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-730-20	19.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-726-20	21.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-580-725-20	02.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-709-20	19.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-972-755-20	28.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-770-20	09.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-957-885-20	28.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-868-20	21.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1092-20	19.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1032-20	16.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-164-873-20	17.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-295-923-20	28.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-1023-20	30.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1035-20	28.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1024-20	01.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-13-935-20	22.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-1037-20	07.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-1072-20	27.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-1091-20	15.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-9-1124-20	26.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1079-20	16.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1080-20	16.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-800-1206-20	13.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1153-20	29.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1086-20	13.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-44-1169-20	08.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-1104-20	06.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1135-20	23.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-974-1136-20	25.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-753-1174-20	05.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1203-20	11.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1204-20	11.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1226-20	13.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1202-20	10.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1239-20	08.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1277-20	29.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-832-1308-20	11.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1282-20	18.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-1244-20	18.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1289-20	14.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1276-20	14.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1275-20	01.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1295-20	07.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-34-1311-20	16.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-604-1349-20	19.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1304-20	24.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1266-1350-20	18.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1318-20	12.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1390-20	03.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-27-21	09.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1375-20	19.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-20-21	17.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-164-112-21	01.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-412-340-21	08.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1263-09-21	17.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-61-21	19.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-196-21	22.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-832-114-21	01.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-88-21	15.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-345-21	22.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-249-21	01.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-223-21	30.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-353-21	24.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-101-21	25.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-365-21	05.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-258-441-21	02.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-694-21	08.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-288-21	06.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-74-362-21	04.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-55-361-21	26.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-592-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-371-21	25.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1263-646-21	04.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Пилон"	012-604-418-21	24.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-417-21	10.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-436-21	06.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1260-606-21	21.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-400-21	31.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-44-483-21	24.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-809-21	07.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-619-21	17.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-712-772-21	13.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-17-920-21	18.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Государственный комитет ветеринарии РК	012-890-490-21	24.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-635-21	25.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-565-430-21	04.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-725-21	18.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-890-731-21	12.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-691-21	10.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Православная религиозная организация "Симферопольская и Крымская Епархия"	012-592-659-21	30.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-576-21	14.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-440-620-21	28.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ТБ МИР"	012-232-972-21	26.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "ТБ МИР"	012-232-973-21	26.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-295-805-21	21.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-957-831-21	17.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-974-720-21	06.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-796-21	13.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-788-930-21	22.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-295-753-21	23.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1027-21	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-844-21	23.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-164-825-21	16.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-927-21	25.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-957-924-21	22.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-479-797-21	07.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-903-1011-21	26.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-974-764-21	16.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-806-21	16.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-801-21	08.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-803-21	23.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-538-21	22.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1058-21	30.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-923-21	08.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1046-21	27.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-955-21	26.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-1113-21	10.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-1114-21	24.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Промснестбуд МПН"	012-201-899-21	07.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-976-21	29.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Кравченко Мария Александровна, пляж	012-201-1117-21	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1017-21	19.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1055-21	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-440-1133-21	09.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-1056-21	29.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-896-21	12.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1083-21	06.05.2022	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-1202-21	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1201-21	21.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1260-971-21	12.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-1204-21	23.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-994-21	22.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-993-21	30.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-136-1120-21	29.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-981-21	03.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-982-21	03.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-983-21	03.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-428-1254-21	28.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1260-1227-21	11.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1269-21	28.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-1258-21	28.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1104-21	13.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1234-21	10.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-1224-21	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-440-1211-21	20.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-1203-21	22.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1260-1237-21	14.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1107-21	01.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-113-1420-21	02.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-1226-21	22.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1299-21	23.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1263-1285-21	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1401-21	22.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-1282-21	29.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1263-21	23.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-1450-21	21.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-169-1462-21	18.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1264-21	29.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-1273-21	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-604-1470-21	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-1441-21	17.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-109-1327-21	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1300-21	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-1399-21	04.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-41-1398-21	01.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-372-1163-21	16.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-1481-21	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1168-1474-21	17.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-1431-21	15.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-260-44-22	15.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-42-22	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-100-22	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-367-76-22	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-974-04-22	10.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО «Миранда-медиа»	012-559-66-22	24.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-68-22	22.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1169-45-22	21.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-74-191-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-411-180-22	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1247-143-22	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-528-102-22	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Красненков Яков Александрович	012-157-165-22	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-837-256-22	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-440-207-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-218-22	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-325-150-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-260-22	18.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Джелюлов Абибулла Эдемович	012-592-131-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Джелюлов Абибулла Эдемович	012-592-135-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Джелюлов Абибулла Эдемович	012-592-134-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Джелюлов Абибулла Эдемович	012-592-133-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Джелюлов Абибулла Эдемович	012-592-132-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Джелюлов Абибулла Эдемович	012-592-137-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Джелюлов Абибулла Эдемович	012-592-136-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-986-231-22	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-251-22	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-11-252-22	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-299-22	26.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-991-285-22	26.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-18-361-22	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1208-286-22	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-635-284-22	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1260-313-22	29.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-783-320-22	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	012-1255-369-22	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1350-18	22.08.2018	2025	0,0152	0,0148	0,4	4E-05
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-2830-17	18.01.2018	2025	0,017	0,013	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-306-18	22.03.2018	2025	0,017	0,013	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-352-22	21.02.2022	2025	0,0185	0,0015	0,4	0,0017
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-702-22	14.03.2022	2025	0,0185	0,0015	0,4	0,0017
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-3028-21	09.11.2021	2025	0,02	0	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-1529-22	18.05.2022	2025	0,02	0,015	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-36-22	25.01.2022	2025	0,02	0,02	0,4	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1766-17	25.08.2017	2025	0,0201	0,0149	0,4	0,00052
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Книг 777", павильон в двух этажах с мансардой	443/012-2744-16	23.01.2017	2025	0,0205	0,0095	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-1341-19	11.07.2019	2025	0,023	0,007	0,4	0,0016
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-776-17	23.05.2017	2025	0,024	0,011	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-1492-20	08.10.2020	2025	0,024	0,006	0,4	0,0018
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-3369-20	30.03.2021	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-3368-20	30.03.2021	2025	0,025	0	0,4	0,0025

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГУП РК "Крымавтотранс"	460/012-471-21ЛК	22.03.2021	2025	0,025	0,01	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Галеся Карине Сашаевна, магазин	460/012-3834-21ЛК	06.12.2021	2025	0,0265	0,0015	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Автобетон", строительная промышленность	460/012-2285-20ЛК	08.10.2020	2025	0,027	0,073	0,4	-0,0046
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-304-18	27.03.2018	2025	0,0285	0,0015	0,4	0,0027
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Фирма "Алиса", пищерия	515/012-1035-16	09.06.2016	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Товарищество собственников недвижимости "Чайка"	515/012-1037-16	07.07.2016	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1022-17	17.07.2017	2025	0,03	0,03	0,4	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1905-18	05.12.2018	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-2760-19	13.12.2019	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-2415-20	07.10.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-2225-21	26.07.2021	2025	0,03	0,015	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "АССОЛЬ"	460/012-3071-21ЛК	29.09.2021	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-400-22	24.03.2022	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-543-22	13.04.2022	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1971-18	26.11.2018	2025	0,0301	0,0149	0,4	0,00152
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-208-22	26.01.2022	2025	0,0305	0,0015	0,4	0,0029
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО Черномор Юг	460/012-1246-20	02.07.2020	2025	0,031	0,008	0,4	0,0023
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	722/012-486-15	18.02.2016	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	515/012-813-16	23.05.2016	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Специализированный потребительский строительно-эксплуатационный кооператива многоэтажной застройки "Социальная инициатива", малоэтажная жилая застройка	460/012-2016-19	01.10.2019	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-659-21	01.04.2021	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	АО "АЭМСЗ"	460/012-2978-21ЛК	04.10.2021	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-1291-22	12.05.2022	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-1516-22	17.05.2022	2025	0,035	0,015	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	1303/012-423-15	13.07.2015	2025	0,0355	0,0015	0,4	0,0034
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-1237-22	20.04.2022	2025	0,037	0,013	0,4	0,0024
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	521/012-354-15	20.07.2015	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГСК "Южный"	515/012-954-16	21.06.2016	2025	0,04	0,01	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	515/012-957-16	15.06.2016	2025	0,04	0,01	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-2219-17	16.10.2017	2025	0,04	0,01	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-655-19	05.04.2019	2025	0,04	0,01	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Изожор"	460/012-2632-21ЛК	31.08.2021	2025	0,04	0,04	0,4	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-1106-22	12.04.2022	2025	0,04	0,05	0,4	-0,001
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-261-17	31.03.2017	2025	0,043	0,007	0,4	0,0036
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Нева 2008", складские помещения (промбаза)	1303/012-465-15	17.08.2015	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	722/012-189-15	12.11.2015	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Гаражно строительный потребительский кооператив "60 лет СССР"	515/012-1063-16	30.06.2016	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1533-16	15.09.2016	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГУП РК "Крымтроллейбус" (база отдыха)	443/012-1104-18	23.07.2018	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	Муниципальное казенное учреждение городской округ Алушта Республики Крым "Управление по административно-хозяйственному обеспечению администрации города Алушты", нежилое здание	460/012-1404-20	19.08.2020	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-123-21	19.02.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Амтек-Крепость" (нежилое помещение)	460/012-1547-21ЛК	03.06.2021	2025	0,05	0,05	0,4	0
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	АО "АЭМСЗ"	460/012-2343-21ЛК	26.10.2021	2025	0,05	0,1	0,4	-0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Лемец Андрей Васильевич, магазин	460/012-4039-21ЛК	12.01.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-535-22	11.03.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-732-19	26.04.2019	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	АО "АЭМСЗ"	460/012-2342-21ЛК	26.10.2021	2025	0,06	0,04	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Париж"	460/012-439-22ЛК	16.02.2022	2025	0,06	0,08	0,4	-0,002
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ИП Завер Олеся Ярославовна, склад	460/012-164-22ЛК	28.01.2022	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	443/012-1491-16	20.09.2016	2025	0,075	0	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Дорало"	460/012-187-21ЛК	24.02.2021	2025	0,075	0	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Меганолис"	460/012-1064-22ЛК	11.04.2022	2025	0,075	0,005	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ООО "Море"	460/012-1316-21ЛК	20.05.2021	2025	0,08	0,02	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	ГБПОУ РК "Романовский колледж индустрии гостеприимства"	460/012-978-22ЛК	07.04.2022	2025	0,0805	0,0695	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Алушта	ПС 110 кВ Алушта	физ.лицо	460/012-885-20	20.07.2020	2025	0,085	0	0,4	0,0085



















№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО «СКОБЖ»	460/44/004-595-1477-21ЛК	07.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО «СКОБЖ»	460/44/004-60-1764-21ЛК	16.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-253-367-17	25.04.2017	2025	0,0065	0,003	0,22	0,00035
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-282-1899-21ЛК	01.12.2021	2025	0,006	0,0011	0,22	0,00049
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-98-323-16	06.05.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-561-408-16	15.07.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО Частная охранная организация "Дельта" - мобильный пост охраны	004-131-482-16	12.07.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-156-33-17	14.02.2017	2025	0,008	0,003	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-417-748-17	11.07.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-528-1593-17	28.12.2017	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-528-22-18	23.01.2018	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-528-63-18	31.01.2018	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-528-62-18	27.02.2018	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-342-275-18	12.04.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-545-177-19	25.02.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-131-1001-19	11.12.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-324-1365-20ЛК	19.10.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-387-50-22ЛК	03.02.2022	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-282-1307-16	16.01.2017	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-266-9-17	10.02.2017	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "К-телеком", Базовая станция мобильной связи	460/44/004-45-1773-20ЛК	21.12.2020	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГУП РК "Вола Крыма", камера задвижки	460/004-2630-20ЛК	26.11.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Криснет"	004-333-487-16	07.07.2016	2025	0,01	0,0017	0,4	0,00083
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-277-374-21ЛК	26.03.2021	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-82-1805-21ЛК	08.11.2021	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-56-1515-17	28.02.2018	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-175-800-18	06.08.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ИП Самулева Анна Анатольевна (нежилое помещение)	004-131-1366-18	12.12.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГУП РК "Крымавтодор" в лице филиала "Управление дорожной связи" (светофорный объект)	004-175-357-19	03.06.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-193-346-19	04.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-2978-19	26.12.2019	2025	0,025	0,015	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-37-1146-20ЛК	05.11.2020	2025	0,013	0,003	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Чикаго-В"	460/004-2589-21ЛК	16.12.2021	2025	0,03	0,02	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "К-телеком" Базовая Станция Мобильной Связи	460/44/004-307-355-22ЛК	28.03.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-595-561-22ЛК	28.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-229-654-17	16.06.2017	2025	0,014	0,003	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-56-262-19	21.08.2019	2025	0,014	0,003	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-561-375-16	15.07.2016	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-423-1205-16	12.12.2016	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-767-498-17	05.05.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-340-598-17	06.06.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-92-1528-17	14.12.2017	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-266-578-18	18.06.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-136-893-18	23.08.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-266-178-20	21.02.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-63-981-20ЛК	02.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-324-1635-20ЛК	16.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-340-257-21ЛК	09.04.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-266-180-21ЛК	10.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-417-507-21ЛК	13.04.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-428-1072-21ЛК	07.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-428-1826-21ЛК	10.11.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-282-2061-21ЛК	23.12.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-10-255-22ЛК	18.02.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-82-352-22ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0,003	0,22	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "ИРФС-Дешёвая аптека"	460/44/004-131-1720-21ЛК	12.11.2021	2025	0,015	0,002	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-56-586-22ЛК	04.05.2022	2025	0,015	0,0013	0,4	0,00137
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ИП Бережной В.И.	004-131-1598-17	24.01.2018	2025	0,015	0,001	0,4	0,0014



№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	154	29.07.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	247	28.08.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	515/004-131-16	10.02.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-561-318-16	15.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-595-377-16	07.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-528-494-16	28.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-528-755-16	18.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-528-440-17	20.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Саб- ДИМА" (нежилое здание)	004-306-769-17	20.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-528-942-17	28.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-561-1323-17	31.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-528-692-18	10.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-35-22-19	21.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	004-9-42-19	25.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-266-264-20	03.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-147-1028-20	14.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	Общество с ограниченной ответственностью "НОВАТОР", НТО	460/44/004-304-1093-20ЛК	28.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-250-1182-20ЛК	17.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-131-1671-20	26.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-428-1701-20ЛК	23.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-545-1982-20ЛК	15.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-147-41-21ЛК	20.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-545-1181-21ЛК	02.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-277-1472-21ЛК	28.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-428-1000-21ЛК	13.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-428-1262-21ЛК	10.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-231-1249-21ЛК	23.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-231-1340-21ЛК	23.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-92-1791-21ЛК	02.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-9-266-22ЛК	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-428-2011-21ЛК	26.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-623-22ЛК	05.04.2022	2025	0,025	0,01	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-333-93-22ЛК	26.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-2-133-22ЛК	02.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-203-405-22ЛК	30.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-134-498-22ЛК	20.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-120-523-22ЛК	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/44/004-277-588-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-562-21ЛК	11.03.2021	2025	0,02	0,0035	0,4	0,00165
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-2712-19	26.12.2019	2025	0,024	0,005	0,4	0,0019
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	443/004-1917-16	31.10.2016	2025	0,04	0,019	0,4	0,0021
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	МКУ Департамент городского хозяйства Администрации г Симферополя, водоснабжение северо восточной части г Симферополя	460/004-1799-19	01.11.2019	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-2881-21	11.11.2021	2025	0,03	0,0017	0,4	0,00283
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	УФСБ РФ админ здание	515/004-21-16	27.04.2016	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "МЦ "НАТАСИ"	443/004-33-17	20.01.2017	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-2349-20ЛК	09.10.2020	2025	0,087	0,057	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-3006-21ЛК	29.09.2021	2025	0,031	0	0,4	0,0031
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Центр Информационных Технологий Авалперезоюз", офисное помещеник	460/004-475-20	13.03.2020	2025	0,05	0,018	0,4	0,0032
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "ВВВ", Рекламная щитовая конструкция большого формата 3,4 x 6,4.	460/004-2184-20ЛК	25.09.2020	2025	0,045	0,0048	0,4	0,00402
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "УК "Столиня" (обшежитие)	443/004-1389-18	29.08.2018	2025	0,07	0,025	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО " ВВВ ", Светодиодный экран большого формата, тип1, 3,4x6,4 м	460/004-2480-20ЛК	15.10.2020	2025	0,045	0	0,4	0,0045
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-3194-21	13.10.2021	2025	0,05	0,0011	0,4	0,00489
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	722/004-121-15	29.09.2015	2025	0,1	0,05	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "ТИКОМ"	443/004-2663-16	29.12.2016	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	443/004-370-17	09.03.2017	2025	0,31	0,26	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Предприятие Черномор"	460/004-2702-20ЛК	30.10.2020	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	1303/004-718-15	21.08.2015	2025	0,0509	0	0,4	0,00509
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Элода"	515/004-779-16	27.06.2016	2025	0,28	0,225	10	0,0055

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	АО "Крымтехнологии", нежилое здание	460/004-2691-20ЛК	19.11.2020	2025	0,055	0	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГБУЗК "Центр профилактики и борьбы со СПИДом" (нежилое помещение)	443/004-57-18	01.02.2018	2025	0,0693	0	0,4	0,00693
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-602-19	26.04.2019	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» котельная	460/004-2195-19	20.11.2019	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-3580-21	09.11.2021	2025	0,15	0,075	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ИП Звиченко Степан Николаевич, нежилое здание	460/004-2913-19	26.12.2019	2025	0,075	0	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-2473-20	13.10.2020	2025	0,075	0	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО Агроталон ЛТД, нежилое строение,	1303/004-676-15	21.08.2015	2025	0,077	0	0,4	0,0077
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ФКУ Центр хозяйственного и сервисного обеспечения МВД по Республике Крым", нежилое здание	460/004-2302-19	31.01.2020	2025	0,1	0,018	0,4	0,0082
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "ЧП "Дельта 2"	460/004-1175-22ЛК	18.04.2022	2025	0,15	0,063	0,4	0,0087
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО Анотен нежил здание	1303/004-594-15	14.08.2015	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГБУЗ РК Симферопольская поликлиника, № 3	722/004-157-15	03.11.2015	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ИП Тищенко В.В., торгово-офисное помещение	521/004-242-15	16.06.2015	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Тыком" (нежилой административно-торговой комплекс)	443/004-2283-17	31.10.2017	2025	0,15	0,05	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Канон-Ресурсы и Производство"	443/004-2337-17	09.11.2017	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГБОУ ВО РК Крымский инженерно педагогический университет, нежилое помещение	460/004-1074-19	29.07.2019	2025	0,3	0,2	10	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Симцентротдхэлзи", кинотеатр с концертной площадкой	460/004-1898-20ЛК	08.09.2020	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "СОТА ЦЕНТР "	460/004-4310-21	12.01.2022	2025	0,236	0,1359	0,4	0,01001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Югинвестгруп" (многоэтажная жилая застройка)	443/004-194-18	27.02.2018	2025	0,12	0,01	0,4	0,011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Безопасные дороги Крыма" нежилое здание	460/004-2282-20ЛК	06.10.2020	2025	0,1165	0	0,4	0,01165
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГАУ РК "Дирекция по централизованному обслуживанию и развитию учреждений сферы культуры"	460/004-4187-21	22.12.2021	2025	0,16	0,03	10	0,013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГБУЗРК "Симферопольская поликлиника №3", нежилые здания	460/004-1009-20	16.06.2020	2025	0,22	0,08	0,4	0,014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Нафтанвестгруп"	460/004-5-22ЛК	11.02.2022	2025	0,14	0	0,4	0,014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-2429-21	26.08.2021	2025	0,148	0	0,4	0,0148
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Композит-К", производство композитных изделий	460/004-3088-19	24.01.2020	2025	0,149	0	10	0,0149
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ФГАОУ "Крымский Федеральный университет имени В.И.Вернадского" (учебный корпус №1, №3 института экономики и управления)	443/004-429-18	16.04.2018	2025	0,18	0,03	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-2883-20	30.11.2020	2025	0,149	0	0,4	0,0149
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	460/004-1246-22	27.04.2022	2025	0,149	0	0,4	0,0149
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "КНК", акватория водного объекта - пруд 23р, бассейл Славынка	460/004-3679-21ЛК	23.11.2021	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГБПОУ РК "Симферопольский колледж сферы обслуживания и дизайна", комплекс зданий	460/004-109-20	06.02.2020	2025	0,3	0,144	0,4	0,0156
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "АТП-1263"	460/004-4313-21	10.01.2022	2025	0,18	0,0141	0,4	0,01659
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО ЛИЛАРТ	460/004-3830-21	01.12.2021	2025	0,32	0,13	10	0,019
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ФКУ "Исправительная колония №1 Управление Федеральной службы исполнения наказаний по Республике Крым и г.Севастополю" здание транспортного участка	460/004-1697-19	30.08.2019	2025	0,2	0	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	Федеральное государственное казенное образовательное учреждение высшего образования "Краснодарский университет Министерства внутренних дел Российской Федерации", нежилое здание	460/004-1691-21	05.07.2021	2025	0,28	0,06	10	0,022
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	Департамент капитального строительства Администрации города Симферополя, «Строительство специализированного здания: Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Симферопольская детская школа искусств» муниципального образования городской округ Симферополь»	460/004-2639-21	14.09.2021	2025	0,225	0	0,4	0,0225
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО ЛД	460/004-2412-20	15.10.2020	2025	0,23	0	0,4	0,023
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	физ.лицо	443/004-758-17	18.04.2017	2025	0,3	0,07	10	0,023
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ГКУ «ИНВЕСТСТРОЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ», Дошкольное образовательное учреждение на 260 мест	460/004-2846-21	23.09.2021	2025	0,2384	0	0,4	0,02384
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ИП Субботин Д.С. Нежилое строение	1303/004-679-15	08.09.2015	2025	0,26	0	0,4	0,026
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Маркет Ленд" увеличение максимальной мощности	515/004-844-15	19.01.2016	2025	0,498	0,2	10	0,0298
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	АО "Курь"	443/004-2601-16	26.12.2016	2025	0,3	0	10	0,03
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Республике Крым и городу Севастополю	515/004-1409-16	12.10.2016	2025	0,3474	0	10	0,03474
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 110 кВ Центральная	ООО "Паллада" (разлекательный комплекс)	443/004-17-19	11.02.2019	2025	0,5	0	10	0,05
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	ООО "Безопасные дороги Крыма" (автоматизированная система фото-видео-фиксации административных правонарушений АСФН-80)	443/45/005-2008-18	18.10.2018	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	Администрация Пожарского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым	460/45/005-3784-21ЛК	15.09.2021	2025	0,002	0	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	Администрация Пожарского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым, линия уличного освещения	460/45/005-3785-21ЛК	15.09.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	ООО "Безопасные дороги Крыма", технические средства автоматической фотовидеорегистрации административных правонарушений АСФН-185, принята в МФЦ	460/45/005-1599-20	29.06.2020	2025	0,004	0	0,22	0,0004
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-1163-722-15	18.12.2015	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-185-1724-16	21.11.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-1234-1028-17	27.07.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-768-1029-17	26.07.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-196-18	13.02.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-209-18	13.02.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2093-19	22.07.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1127-21ЛК	06.04.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	ФГУП "Росморпорт", автоматизированный радиолокационный пост "Такиль"	443/026-1366-17	08.08.2017	2025	0,0162	0,0095	10	0,00067
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-464-18	21.03.2018	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2031-19	15.07.2019	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-415-20	18.02.2020	2025	0,0148	0,0078	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-605-22ЛК	15.02.2022	2025	0,015	0,006	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1228-21ЛК	17.05.2021	2025	0,0145	0,005	0,4	0,00095
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-189-1486-16	13.10.2016	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-182-1788-17	29.11.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2699-20ЛК	14.09.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3551-20ЛК	28.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-4268-20ЛК	14.12.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-754-21ЛК	16.03.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	ООО "Артмосферум", НТО	026/38-353-21	02.06.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2256-21ЛК	23.06.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-5489-21ЛК	11.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-359-22ЛК	27.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1187-22ЛК	22.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1869-22ЛК	29.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1329-20	11.06.2020	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/164-327-20	10.08.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/432-428-20	14.09.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/432-551-20	09.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/432-550-20	09.11.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/243-82-21	24.03.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	Администрация Перовского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым.	460/45/005-3792-21ЛК	24.09.2021	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-5685-21ЛК	12.01.2022	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/36-34-22	31.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-54-22	25.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/36-150-22	17.03.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-1506-18	16.08.2018	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-1563-18	27.08.2018	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-1513-18	24.08.2018	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-1512-18	24.08.2018	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-183-208-16	31.03.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-532-16	19.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-182-832-16	04.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-203-1982-16	20.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-1870-16	06.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-758-146-17	07.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-768-1032-17	17.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-151-17	06.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-678-1342-17	06.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	45-183-1519-17	29.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-151-17	16.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-358-17	27.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/546-80-18	21.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-399-18	13.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-685-18	14.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-686-18	14.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-154-18	23.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-155-18	29.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-308-18	08.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-2062-18	09.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-387-18	13.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-422-18	10.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-2037-18	18.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-2641-18	04.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-2399-18	08.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-487-18	01.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/45/005-2514-18	19.11.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	ИП Курочкина Юлия Евгеньевна (нежилое здание)	443/45/005-2698-18	17.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/38-615-18	23.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/38-616-18	23.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-307-19	15.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-45-19	22.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-142-19	16.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2158-19	24.07.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-314-19	28.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-323-19	16.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-343-19	29.08.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2506-19	05.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3327-19	01.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3319-19	11.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3358-19	10.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-605-19	02.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-54-20	04.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-105-20	20.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-154-20	22.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-420-20	18.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-889-20	13.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-621-20	20.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-128-20	17.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-955-20	24.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-161-20	23.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-942-20	24.03.2020	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-163-20	18.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/37-213-20	18.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1704-20	15.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-229-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-297-20	17.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1737-20	09.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2914-20	01.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1936-20	16.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2114-20ЛК	28.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2254-20ЛК	25.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-387-20	17.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-411-20	04.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-412-20	04.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2433-20ЛК	07.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/432-442-20	11.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3066-20ЛК	14.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-522-20	27.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3895-20ЛК	23.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3475-20ЛК	12.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3478-20ЛК	12.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3713-20ЛК	11.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-611-20	11.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-4052-20/ЛК	02.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/40-62-21	20.02.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-125-21/ЛК	20.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-4458-20/ЛК	15.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-789-21/ЛК	15.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1125-21/ЛК	07.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1011-21/ЛК	29.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-135-21	30.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-134-21	30.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1121-21/ЛК	08.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-427-21	13.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1368-21/ЛК	04.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1597-21/ЛК	21.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1583-21/ЛК	16.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1553-21/ЛК	25.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1625-21/ЛК	24.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1800-21/ЛК	28.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2192-21/ЛК	15.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2267-21/ЛК	15.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2217-21/ЛК	18.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2252-21/ЛК	23.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-365-21	22.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2387-21/ЛК	22.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/144-385-21	23.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-858-21	09.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-487-21	22.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2701-21/ЛК	12.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2998-21/ЛК	22.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-2999-21/ЛК	28.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/38-516-21	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3012-21/ЛК	27.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-532-21	05.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-4191-21/ЛК	01.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3428-21/ЛК	16.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/367-598-21	21.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-3960-21/ЛК	15.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-4107-21/ЛК	24.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-4923-21/ЛК	08.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-4487-21/ЛК	18.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-4485-21/ЛК	15.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-790-21	02.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/38-799-21	01.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/37-797-21	01.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-4994-21/ЛК	25.11.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/631-06-22	27.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-5081-21/ЛК	16.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-5152-21/ЛК	03.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-5271-21/ЛК	29.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-5407-21/ЛК	22.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-5604-21/ЛК	17.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-32-22	27.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-33-22	03.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-166-22/ЛК	01.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-930-21	30.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-296-22/ЛК	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/168-93-22	09.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-592-22/ЛК	09.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-619-22/ЛК	15.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/93-123-22	28.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное подключение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-699-22ЛК	14.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/208-131-22	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	026/162-148-22	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1114-22ЛК	05.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1123-22ЛК	10.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1344-22ЛК	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1365-22ЛК	28.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1445-22ЛК	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1511-22ЛК	29.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1513-22ЛК	29.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1772-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1849-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1871-22ЛК	28.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/45/005-1931-22ЛК	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/005-1634-21	19.08.2021	2025	0,0205	0,005	0,4	0,00155
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/005-1058-18	13.07.2018	2025	0,02	0	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	Администрация Пожарского сельского поселения - КНС и ЛКОС	443/005-1793-16	11.10.2016	2025	0,0218	0	0,4	0,00218
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/005-379-22	10.02.2022	2025	0,036	0,006	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	443/005-2761-17	18.01.2018	2025	0,15	0,013	0,4	0,0137
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	СНТ "Пантикалей", земельный участок	460/026-161-22	25.01.2022	2025	0,24	0,1	10	0,014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	ГАУ РК "Управление особо охраняемых природных территорий Республики Крым", государственный природный заказник "Плечущая скала"	460/005-682-21ЛК	04.06.2021	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Заветное	физ.лицо	460/026-644-22ЛК	15.03.2022	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО "Техноста" - устройство АБВ	004-363-680-16	16.09.2016	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО "Трийд Медиа Групп", рекламная конструкция	460/44/004-271-1032-20ЛК	09.09.2020	2025	0,0008	0	0,22	0,00008
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО "Доброе" (НТО 40/18)	004-363-370-19	12.04.2019	2025	0,0015	0	0,22	0,00015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	004-244-1268-17	13.10.2017	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	АО "Крымоэкопечать", НТО	460/44/004-418-468-19	26.09.2019	2025	0,002	0	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО "СКОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	460/44/004-285-1711-21ЛК	27.10.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО Частная охранная организация "Дельта" - мобильный пост охраны	004-363-481-16	12.07.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	МКУ ДХ Администрации города Симферополя РК, сети наружного освещения	460/44/004-420-1346-21ЛК	13.09.2021	2025	0,015	0,0098	0,4	0,00052
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-186-1267-21ЛК	17.08.2021	2025	0,0085	0,003	0,4	0,00055
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ГУП РК "Крымавтодор" (светофорный объект)	460/45/005-1344-19	16.05.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-662-1015-20ЛК	14.08.2020	2025	0,009	0	0,22	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ГУП РК "Вода Крыма", камера задвижки	460/004-2609-20ЛК	26.11.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-242-1861-21ЛК	12.11.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-244-2014-21ЛК	09.12.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	004-215-1170-17	28.09.2017	2025	0,014	0,003	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-186-213-22ЛК	24.02.2022	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	004-584-610-18	25.06.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	004-155-1429-18	26.12.2018	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-898-1070-20ЛК	26.08.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-186-1416-20ЛК	19.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-186-443-21ЛК	05.04.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-242-665-21ЛК	21.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-242-940-21ЛК	24.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-566-1406-21ЛК	01.09.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-809-955-21ЛК	25.06.2021	2025	0,015	0,0025	0,4	0,00125
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-411-1147-21ЛК	15.07.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	СПОСПК "САДЫ ХАНА АЛАНА", НТО	460/44/004-564-1644-21ЛК	19.10.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	Администрация города Симферополя Республики Крым	004-375-518-16	23.11.2016	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	004-785-1248-16	06.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	004-216-263-17	23.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	004-809-633-18	02.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	004-432-164-19	27.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	МКУ Департамент капитального строительства администрации г. Симферополя РК, "Реконструкция улично-дорожной сети г. Симферополь ул. Никанорова (от ул. Киевская до ул. Куйбышева)"	460/44/004-411-609-19	30.10.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-46-502-20	19.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/45/005-2048-20/ЛК	12.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-584-1292-20/ЛК	15.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-271-1632-20/ЛК	16.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО "ШАРМ+", нежилое здание	460/44/004-681-386-21/ЛК	05.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/45/005-1355-21/ЛК	06.05.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-584-481-21/ЛК	06.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-242-998-21/ЛК	07.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	СПОСНК "САДЫ ХАНА АЛАНА", Торговый павильон	460/44/004-361-1160-21/ЛК	16.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО "АТП-1263"	460/44/004-411-1469-21/ЛК	21.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-46-1390-21/ЛК	31.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО "СОЛНЕЧНЫЙ КРУГ"	460/44/004-244-1501-21/ЛК	27.09.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-46-1581-21/ЛК	04.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-242-1874-21/ЛК	08.12.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-564-180-22/ЛК	11.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-242-392-22/ЛК	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-432-447-22/ЛК	08.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-271-483-22/ЛК	18.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/44/004-186-597-22/ЛК	06.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/004-4176-21	24.12.2021	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/004-3247-21	19.10.2021	2025	0,035	0,003	0,4	0,0032
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	460/005-1959-21	07.07.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО "Таврида Сервис"	460/004-2653-20/ЛК	26.10.2020	2025	0,129	0	0,4	0,0129
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	физ.лицо	515/004-1240-16	07.07.2016	2025	0,2	0	10	0,02
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Западная	ООО СЗ Аркада парк один, многоэтажная жилая застройка	460/005-666-20	28.04.2020	2025	0,347	0	10	0,0347
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	ООО "Безопасные дороги Крыма" (техническое средство автоматической фото видео-фиксации административных правонарушений АСФН-92/2)	460/45/005-180-19	08.02.2019	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	ООО "Безопасные дороги Крыма" (техническое средство автоматической фото видео-фиксации административных правонарушений АСФН-92/1)	460/45/005-178-19	08.02.2019	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-4061-21/ЛК	23.09.2021	2025	0,004	0	0,4	0,0004
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	45-538-1485-16	14.10.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	443/45/005-653-18	25.04.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-461-19	13.03.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-710-19	09.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-1458-19	29.05.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-4409-21/ЛК	18.10.2021	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-4408-21/ЛК	13.10.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-163-22/ЛК	14.02.2022	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-1355-22/ЛК	30.03.2022	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-190-22/ЛК	20.01.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-189-22/ЛК	20.01.2022	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	443/45/005-467-18	30.03.2018	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-1085-21/ЛК	02.04.2021	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-3621-20/ЛК	24.11.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-4332-20/ЛК	17.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-1628-21/ЛК	28.05.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-2104-21/ЛК	14.07.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	ФГУП "Почта Крыма"	460/45/005-322-22/ЛК	09.03.2022	2025	0,015	0,0015	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	45-1007-505-17	27.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	443/45/005-364-18	07.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	443/45/005-1269-18	31.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	443/45/005-1463-18	10.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	443/45/005-2680-18	03.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	443/45/005-2138-18	15.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-2544-19	05.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-2320-20/ЛК	04.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-2358-20/ЛК	31.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-2647-20/ЛК	18.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-3133-20/ЛК	20.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-3752-20/ЛК	13.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-3620-20/ЛК	17.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-4082-20/ЛК	07.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-4367-20/ЛК	18.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-4359-20/ЛК	23.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-88-21/ЛК	20.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-114-21/ЛК	20.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-755-21/ЛК	10.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-1498-21/ЛК	03.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-1739-21/ЛК	18.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-2102-21/ЛК	29.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-2116-21/ЛК	11.06.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-2941-21/ЛК	21.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-3034-21/ЛК	28.07.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-3519-21/ЛК	30.08.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-3824-21/ЛК	19.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-4392-21/ЛК	25.10.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-290-22/ЛК	17.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-414-22/ЛК	02.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-464-22/ЛК	11.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-667-22/ЛК	21.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-784-22/ЛК	16.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-838-22/ЛК	28.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	Администрация Кольчугинского с/п Симферопольского р-на РК, Уличное освещение	460/45/005-985-22/ЛК	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	Администрация Кольчугинского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым	460/45/005-986-22/ЛК	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-1056-22/ЛК	05.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-1165-22/ЛК	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	физ.лицо	460/45/005-1862-22/ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Кольчугино	Администрация Кольчугинского сельского поселения Симферопольского р-на (нежилое помещение)	443/005-1549-17	20.07.2017	2025	0,04	0,012	0,4	0,0028
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-5821-21/ЛК	10.01.2022	2025	0,005	0,003	0,22	0,0002
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1823-19	25.06.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	515/005-730-15	29.12.2015	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1254-16	06.09.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1809-16	28.11.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1798-16	28.11.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1810-16	28.11.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1850-16	02.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	№45-1236-1801-16	24.11.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1801-16	25.11.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1832-16	20.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1830-16	05.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1911-16	10.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1877-16	05.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1884-16	20.02.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-1885-16	28.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1236-2028-16	16.02.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-819-17	19.06.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-453-17	09.02.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-1250-18	30.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-1685-18	31.08.2018	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-1790-18	17.09.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2299-18	31.10.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2753-18	06.12.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-556-19	12.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1000-19	08.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1197-19	23.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1435-19	05.06.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2002-19	15.07.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-221-20	11.03.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-421-20	14.02.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-661-20	27.02.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-757-20	02.03.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1504-20	11.06.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1510-20	19.06.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2027-20	22.07.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3480-20ЛК	09.11.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2063-21ЛК	07.06.2021	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3773-21ЛК	30.11.2021	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1830-20	08.07.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-601-18	06.04.2018	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-754-19	11.04.2019	2025	0,012	0,005	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1482-19	21.06.2019	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3754-21ЛК	08.09.2021	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-957-22ЛК	01.03.2022	2025	0,007	0	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-1267-18	31.07.2018	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3356-21ЛК	11.08.2021	2025	0,008	0	0,4	0,0008
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-465-20	20.02.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-484-20	20.02.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-485-20	20.02.2020	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	515/005-613-16	25.04.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-980-946-17	21.07.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2803-18	24.12.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2569-18	20.11.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2874-18	20.12.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-331-19	21.02.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2887-18	16.01.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2817-18	17.12.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2813-18	17.12.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2940-18	18.01.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-116-19	25.01.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-366-19	13.03.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-755-19	26.03.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-417-19	06.03.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-507-19	28.03.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-947-19	19.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1101-19	17.07.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1308-19	27.05.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1531-19	03.06.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-749-20	12.03.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2692-20ЛК	22.09.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3028-20ЛК	15.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3045-20 ЛК	16.10.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3892-20ЛК	03.12.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-28-21ЛК	19.01.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1068-21ЛК	12.04.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2009-21ЛК	03.06.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2114-21ЛК	08.06.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3462-21ЛК	13.08.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-5421-21ЛК	21.01.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1956-22ЛК	26.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-867-19	11.04.2019	2025	0,011	0	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1176-19	22.04.2019	2025	0,011	0	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2294-18	12.11.2018	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2355-18	06.11.2018	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2781-18	11.12.2018	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1904-19	04.07.2019	2025	0,012	0	0,4	0,0012

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1945-19	09.07.2019	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1675-19	18.06.2019	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-4432-19	27.12.2019	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1594-16	14.11.2016	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-652-17	15.05.2017	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-853-20	06.08.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3578-20ЛК	29.12.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3579-20ЛК	20.11.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-4393-20ЛК	24.12.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1910-21ЛК	10.06.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2879-21ЛК	27.07.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-3426-21ЛК	16.08.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-4575-21ЛК	02.11.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	515/005-611-16	06.04.2016	2025	0,0134	0	0,4	0,00134
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-29-1213-16	26.08.2016	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-587-17	12.05.2017	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1264-21ЛК	20.04.2021	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1539-21ЛК	19.05.2021	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-810-22ЛК	29.03.2022	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	515/005-738-15	29.12.2015	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-12-17	05.12.2017	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1306-19	20.05.2019	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-4170-19	11.12.2019	2025	0,0149	0	0,4	0,00149
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	722/005-231-15	23.10.2015	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	722/005-233-15	16.10.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	722/005-225-15	16.10.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	722/005-221-15	20.10.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	722/005-223-15	22.10.2015	2025	0,015	0	0,22	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	515/005-512-16	28.03.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	515/005-731-15	29.12.2015	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	515/005-602-16	05.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-224-16	06.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-231-16	04.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-241-16	05.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-378-16	27.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-481-16	20.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-530-16	16.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-529-16	13.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-609-16	26.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-726-16	16.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-844-16	02.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-842-16	26.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1532-16	19.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1516-16	02.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1695-16	18.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1679-16	18.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1681-16	18.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1693-16	18.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1694-16	18.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1821-16	12.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-27-1840-16	05.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1889-16	21.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1383-1851-16	07.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-980-1949-16	20.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1939-16	12.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1938-16	19.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-2078-16	27.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1383-338-17	10.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1406-337-17	24.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансe присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-326-17	28.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-324-17	28.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-557-17	06.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-760-17	19.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-802-17	19.06.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-840-17	13.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-841-17	18.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-911-17	24.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1005-17	01.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-913-17	07.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-914-17	08.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-912-17	07.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1401-1239-17	28.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1406-1270-17	01.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1406-1327-17	01.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1148-1301-17	06.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1494-17	05.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1383-1397-17	02.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1383-1400-17	02.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1563-17	31.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-27-1684-17	19.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-16-17	28.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1629-17	17.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1630-17	17.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1637-17	24.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1383-1727-17	14.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1406-1682-17	19.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1406-1621-17	16.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1406-1620-17	13.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1406-1681-17	26.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1406-1841-17	07.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-13-17	15.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-10-17	04.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-1406-1899-17	15.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2549-17	12.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	45-593-1896-17	16.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2547-17	09.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2550-17	12.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-244-17	20.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-243-17	25.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-2548-17	30.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-471-17	18.04.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-214-17	21.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-314-17	21.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-335-17	19.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-233-17	09.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-230-17	29.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-231-17	18.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-441-17	17.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-344-17	26.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-460-17	08.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-449-17	12.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-448-17	17.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-77-18	30.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-49-18	25.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-100-18	31.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-155-18	16.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-378-18	23.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/45/005-392-18	23.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015





















№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1294-22ЛК	28.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1348-22ЛК	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1337-22ЛК	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1347-22ЛК	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1410-22ЛК	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1456-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1572-22ЛК	04.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1664-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1682-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1676-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1675-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1674-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1690-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1691-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1687-22ЛК	11.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1680-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1679-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1774-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1758-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1823-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1866-22ЛК	27.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1852-22ЛК	05.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1904-22ЛК	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1909-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1894-22ЛК	25.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1950-22ЛК	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-1975-22ЛК	05.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2109-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2065-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2088-22ЛК	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2128-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2169-22ЛК	17.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2168-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/45/005-2223-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	515/005-712-15	23.12.2015	2025	0,024	0,008	0,4	0,0016
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-858-21	30.03.2021	2025	0,02	0	0,4	0,002
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-1749-20	17.08.2020	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-1343-20	07.08.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-3025-20	12.01.2021	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	Администрация Мирновского сельского поселения Симферопольского р-на РК(административное здание)	443/005-2279-17	30.10.2017	2025	0,04	0,007	0,4	0,0033
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	ИП Гапон Марина Анатольевна, НТО (торговый павильон)	460/005-907-20	02.06.2020	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	443/005-2829-17	26.12.2017	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-762-21ЛК	26.03.2021	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-3076-19	10.01.2020	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-3828-21	14.01.2022	2025	0,2	0,15	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	ООО "СЗ "Столичная коммерческая группа" локальные очистные сооружения	460/005-161-21	03.02.2021	2025	0,0937	0	10	0,00937
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-487-21	09.03.2021	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-486-21	01.03.2021	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-813-21	21.05.2021	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	физ.лицо	460/005-3394-20	29.12.2020	2025	0,12	0	10	0,012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	ООО "СЗ" ВИП КЛАСС-Гаврида" (многоэтажная жилая застройка)	443/005-414-18	05.04.2018	2025	0,128	0	0,4	0,0128
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	СНТ «ЕДИНСТВО»	460/005-3124-21ЛК	07.10.2021	2025	0,145	0	0,4	0,0145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Красная	ООО СЗ Мирный	460/005-4306-21	13.01.2022	2025	0,354	0	10	0,0354
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ИП Фурса Андрей Александрович, НТО	460/44/004-450-145-19	08.07.2019	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1844-20	08.07.2020	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ООО "СКОБЖ", камера фиксации административных правонарушений	460/45/005-4629-21ЛК	16.12.2021	2025	0,003	0	0,22	0,0003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-387-1367-16	29.09.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-216-1340-16	16.09.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансe присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-1268-18	09.08.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-1085-18	10.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-2369-18	06.11.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-2368-18	06.11.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-2295-18	29.10.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2042-19	16.07.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2041-19	05.08.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2979-19	07.10.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-3035-19	04.10.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-3036-19	30.09.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-3337-19	06.11.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-3387-19	27.11.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1902-20	14.08.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1901-20	14.08.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2540-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2542-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2551-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2541-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2550-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2543-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2553-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2552-20	24.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2409-20	26.08.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2549-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2547-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2539-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2546-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2548-20	11.09.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2440-20ЛК	31.08.2020	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-621-22ЛК	09.02.2022	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-759-18	29.05.2018	2025	0,006	0	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4325-19	23.12.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4341-19	23.12.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4506-19	25.06.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-529-20	18.02.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-903-20	11.03.2020	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1274-20	16.07.2020	2025	0,015	0,008	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-606-22ЛК	10.02.2022	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ООО "Гемп"	45-294-1762-16	06.12.2016	2025	0,0087	0	0,4	0,00087
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	5-484-15	20.10.2015	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-535-204-16	12.04.2016	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-216-245-16	14.04.2016	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-218-1848-17	09.11.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-82-1847-17	30.11.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-2478-18	16.11.2018	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-2554-18	20.11.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1037-19	17.04.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1981-19	10.07.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-3039-19	01.10.2019	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-88-20	20.01.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-567-20	28.02.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4049-20ЛК	30.11.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4260-20ЛК	16.12.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1450-21ЛК	19.05.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-677-21ЛК	25.03.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1095-21ЛК	07.04.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1086-21ЛК	29.04.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1230-21ЛК	21.05.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1898-21ЛК	26.05.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-3461-21ЛК	13.08.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4749-21ЛК	11.11.2021	2025	0,015	0,005	10	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4343-21ЛК	07.10.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-5805-21ЛК	12.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-481-22ЛК	03.02.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1388-22ЛК	29.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1957-22ЛК	04.05.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1801-22ЛК	15.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1943-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2095-22ЛК	12.05.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1735-21ЛК	26.05.2021	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-684-19	25.03.2019	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-3495-20ЛК	27.01.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2021-21ЛК	08.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2271-21ЛК	17.06.2021	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2849-21ЛК	14.07.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1198-19	14.05.2019	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1695-21ЛК	15.06.2021	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	4-246-15	14.10.2015	2025	0,0145	0	0,22	0,00145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-216-675-16	10.06.2016	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-514-274-16	19.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-535-406-16	26.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-578-356-16	25.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-790-511-16	16.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-759-16	23.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-916-16	15.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-894-16	14.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1313-1001-16	27.07.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1111-16	12.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-578-1113-16	31.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1314-1173-16	23.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-218-1205-16	29.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-216-1336-16	29.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1307-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1305-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1312-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1308-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1313-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1318-16	29.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1306-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1362-1302-16	05.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1317-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1325-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1362-1299-16	13.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1322-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1301-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1362-1300-16	29.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1314-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1314-1291-16	09.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1315-16	06.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1362-1335-16	29.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1313-1347-16	22.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1362-1401-16	28.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1721-16	07.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1314-1780-16	29.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1314-1926-16	26.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-437-2069-16	24.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-839-2073-16	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-839-2072-16	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-839-2074-16	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-839-2070-16	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-839-2071-16	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-13-17	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-839-2075-16	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-10-17	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-12-17	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-11-17	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-14-17	01.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1314-66-17	13.03.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-432-17	25.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-220-516-17	29.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-545-1039-17	06.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1314-1312-17	24.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1432-1476-17	12.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1362-1472-17	04.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1432-1456-17	02.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1432-1467-17	04.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-133-17	11.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-932-1815-17	07.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	45-1314-1804-17	07.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-145-17	11.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-164-17	15.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-50-18	26.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-519-18	26.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-515-18	26.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-837-18	25.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ИП Лесняк Андрей Леонидович (НТО)	443/45/005-924-18	28.06.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-980-18	13.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-1134-18	19.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-2362-18	31.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-1559-18	29.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-1882-18	21.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/45/005-2947-18	09.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-246-19	19.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-434-19	07.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-454-19	22.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-549-19	15.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-726-19	08.05.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1621-19	13.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2665-19	11.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2762-19	30.09.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-3558-19	18.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-32-20	16.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-3939-19	28.11.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-649-20	06.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4288-19	30.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4297-19	18.12.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-4354-19	20.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-48-20	30.01.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-308-20	13.03.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-318-20	04.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-514-20	18.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-532-20	19.02.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-777-20	18.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1708-20	06.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1833-20	08.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2046-20/ЛК	03.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2079-20/ЛК	06.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015







№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-139-22ЛК	18.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-205-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-206-22ЛК	25.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-294-22ЛК	26.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-457-22ЛК	01.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-410-22ЛК	28.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-415-22ЛК	03.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-486-22ЛК	03.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-591-22ЛК	17.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-607-22ЛК	10.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-693-22ЛК	15.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-737-22ЛК	17.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-839-22ЛК	01.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-997-22ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-873-22ЛК	23.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1185-22ЛК	22.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1161-22ЛК	06.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1264-22ЛК	23.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1288-22ЛК	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1361-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1599-22ЛК	05.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1600-22ЛК	05.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1833-22ЛК	15.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1855-22ЛК	28.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1906-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1951-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-1947-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/45/005-2080-22ЛК	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/005-507-22	05.03.2022	2025	0,025	0	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/005-1105-22	11.04.2022	2025	0,032	0,007	0,4	0,0025
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/005-2454-21	11.08.2021	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ООО "Таир"	515/034-566-16	08.04.2016	2025	0,0314	0	0,4	0,00314
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/005-4387-21	11.01.2022	2025	0,035	0	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ООО "МПК Скворцово", НТО	460/005-4241-21ЛК	28.02.2022	2025	0,04	0	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	И.П. Файнгольд И.Л.	722/005-418-15	16.11.2015	2025	0,06	0,01	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	Общество с ограниченной ответственностью "МПК Скворцово"	460/005-882-22ЛК	28.03.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	Общество с ограниченной ответственностью "МПК Скворцово"	460/005-884-22ЛК	28.03.2022	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/005-2501-21ЛК	20.08.2021	2025	0,075	0,02	10	0,0055
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/005-3056-21	28.09.2021	2025	0,06	0,005	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	Общество с ограниченной ответственностью "Механомаг", база отдыха	460/005-3194-20ЛК	23.12.2020	2025	0,15	0,012	0,4	0,0138
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ООО "Механомонтаж", база отдыха	460/005-3193-20ЛК	23.12.2020	2025	0,15	0,012	0,4	0,0138
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ГУП РК "Вода Крыма" ( скважи № 4741)	460/005-535-19	27.03.2019	2025	0,145	0	0,4	0,0145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	460/005-1210-19	20.06.2019	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ИП Бирюченко Дмитрий Владимирович	460/005-1533-21	03.06.2021	2025	0,155	0	10	0,0155
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	физ.лицо	443/005-2736-16	26.01.2017	2025	0,5	0,15	10	0,035
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Николаевка	ООО "Крымстройаэком"	443/005-1340-17	18.07.2017	2025	0,53	0	10	0,053
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ООО "БЕЗОПАСНЫЕ ДОРОГИ КРЫМА" техническое средство автоматической фотовидеофиксации административных правонарушений	460/45/005-954-21ЛК	26.03.2021	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ООО "БЕЗОПАСНЫЕ ДОРОГИ КРЫМА" техническое средство автоматической фотовидеофиксации административных правонарушений	460/45/005-955-21ЛК	26.03.2021	2025	0,0001	0	0,22	0,00001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ООО "БЕЗОПАСНЫЕ ДОРОГИ КРЫМА", АСФН-31 (техническое средство автоматической фотовидеофиксации административных правонарушений).	460/45/005-3680-20ЛК	06.11.2020	2025	0,0004	0	0,22	0,00004
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-455-1204-16	29.08.2016	2025	0,005	0,0011	0,22	0,00039
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-471-16	23.05.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1161-16	19.10.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1903-16	16.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1876-16	25.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1873-16	13.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1904-16	19.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансe присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1853-16	13.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1856-16	12.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1872-16	02.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1902-16	01.02.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1910-16	07.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-2020-16	24.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1965-16	19.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1947-16	01.02.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1935-16	13.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1968-16	16.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1970-16	16.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1967-16	29.12.2016	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1991-16	10.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1992-16	11.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-2820-18	15.01.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-32-17	30.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-31-17	24.01.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-313-17	21.03.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-293-17	21.03.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-294-17	21.03.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-314-17	29.03.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-295-17	21.03.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-380-17	20.04.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-381-17	20.04.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-389-17	20.04.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-382-17	10.04.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-383-17	20.04.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-367-17	03.05.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-901-17	01.09.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-444-17	15.06.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-233-525-17	01.06.2017	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-437-17	10.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-378-17	11.01.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1169-18	26.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1021-18	17.07.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1635-18	28.08.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-2506-18	04.12.2018	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	Администрация Чистенского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым	460/45/005-169-19	07.02.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1103-19	18.04.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3102-19	16.10.2019	2025	0,015	0,01	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3106-19	07.10.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3949-19	27.11.2019	2025	0,005	0	0,22	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ХКО "Хутор Чистенькое" Крымского окружного казачьего общества, цокольный этаж пятиэтажного дома	460/45/005-3418-21ЛК	30.11.2021	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2951-21ЛК	23.07.2021	2025	0,005	0	0,4	0,0005
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	Администрация Николаевского сельского поселения	45-55-617-15	08.12.2015	2025	0,0051	0	0,22	0,00051
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3541-19	14.11.2019	2025	0,006	0	0,22	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	Акционерное общество "Крымтелеком"	460/45/005-1717-22ЛК	13.04.2022	2025	0,006	0	0,4	0,0006
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2818-19	19.09.2019	2025	0,01	0,003	0,4	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3420-19	07.11.2019	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1980-20	30.07.2020	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-57-21ЛК	28.01.2021	2025	0,007	0	0,22	0,0007
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4529-19	30.12.2019	2025	0,009	0	0,4	0,0009
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-866-640-15	25.11.2015	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1177-137-16	14.03.2016	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-866-1743-16	03.03.2017	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-424-17	18.01.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-673-18	12.04.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1720-18	24.09.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1050-18	16.07.2018	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-137-19	30.01.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-312-19	14.02.2019	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-467-19	09.04.2019	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1380-19	27.06.2019	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3117-20ЛК	26.10.2020	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3496-20ЛК	27.10.2020	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-643-21ЛК	25.02.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3181-21ЛК	12.10.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2626-21ЛК	02.07.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3182-21ЛК	29.07.2021	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-5370-21ЛК	20.12.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-193-22ЛК	27.01.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-5042-21ЛК	06.12.2021	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-753-22ЛК	16.02.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-739-22ЛК	18.02.2022	2025	0,01	0	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-821-22ЛК	02.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1247-22ЛК	16.03.2022	2025	0,015	0,005	0,4	0,001
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	47/58679-19	29.07.2019	2025	0,015	0,0045	0,4	0,00105
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1208-19	23.04.2019	2025	0,015	0,004	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-598-22ЛК	17.02.2022	2025	0,011	0	0,4	0,0011
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-396-17	27.12.2017	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3971-21ЛК	22.09.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4101-21ЛК	27.09.2021	2025	0,015	0,0035	0,4	0,00115
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1177-879-16	20.07.2016	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3678-19	01.11.2019	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	47/492-92530-20	28.10.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4212-20ЛК	08.12.2020	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	Администрация Перовского сельского поселения Симферопольского района РК, уличное освещение	460/45/005-2066-21ЛК	24.06.2021	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	Администрация Перовского с/п Симферопольского р-на, РК, системы уличного освещения	460/45/005-2064-21ЛК	24.06.2021	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-5334-21ЛК	17.01.2022	2025	0,012	0	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-5335-21ЛК	17.01.2022	2025	0,015	0,003	0,4	0,0012
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3492-20ЛК	27.10.2020	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4073-21ЛК	01.10.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4072-21ЛК	01.10.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4122-21ЛК	22.12.2021	2025	0,013	0	0,4	0,0013
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-759-20	11.03.2020	2025	0,0135	0	0,4	0,00135
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-448-1573-16	15.11.2016	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-753-1478-17	04.10.2017	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4393-19	30.01.2020	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4445-20ЛК	13.01.2021	2025	0,014	0	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ФГУП "Гюгта Крыма"	460/45/005-321-22ЛК	25.03.2022	2025	0,015	0,001	0,4	0,0014
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3764-21ЛК	07.09.2021	2025	0,0145	0	0,4	0,00145
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1143-66-16	11.02.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1177-93-16	24.02.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-345-115-16	11.03.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-472-16	29.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-469-16	29.04.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-448-543-16	23.05.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-262-694-16	10.06.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1177-1114-16	12.08.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1412-16	27.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1177-1334-16	14.09.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1177-1484-16	14.10.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1650-16	17.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-345-1653-16	14.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1651-16	18.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-822-1916-16	21.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015

№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1909-16	27.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1788-16	29.11.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1874-16	02.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1854-16	22.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1994-16	09.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1907-16	27.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1887-16	27.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1892-16	27.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1871-16	27.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1855-16	27.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1946-16	21.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1969-16	15.12.2016	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-455-1943-16	01.02.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-265-34-17	30.01.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-315-17	07.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-233-310-17	07.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-361-17	07.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-360-17	07.04.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-233-526-17	16.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-521-17	11.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-586-17	16.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1177-600-17	16.05.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-262-1049-17	27.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1075-1040-17	08.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-866-1102-17	21.08.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1036-17	27.07.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1143-1677-17	19.10.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-1425-1473-17	25.09.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-866-1881-17	13.11.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-435-17	01.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-408-17	27.12.2017	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-159-18	09.02.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-74-18	25.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-84-18	26.01.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-301-18	20.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-325-18	20.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-331-18	06.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-345-18	22.03.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-3-18	22.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	45-4-18	22.05.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1170-18	16.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1055-18	09.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1182-18	30.07.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-2241-18	22.10.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	Центральная религиозная организация Духовное управление мусульман Республики Крым и города Севастополя	443/45/005-1319-18	01.08.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1744-18	10.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-1550-18	03.09.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-609-19	25.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-2158-18	04.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-2718-18	17.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-2699-18	17.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-2717-18	07.12.2018	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	443/45/005-3004-18	10.01.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-306-19	15.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-634-19	22.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-593-19	21.03.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-361-19	25.02.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1132-19	24.06.2019	2025	0,015	0	0,4	0,0015



№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Рансe присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1063-20	22.05.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1328-20	01.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1359-20	01.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1522-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1521-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1523-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1520-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1587-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1582-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1584-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1583-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1646-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1647-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1648-20	26.06.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1685-20	02.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1804-20	10.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2257-20	14.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1941-20	16.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2512-20	02.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2104-20	27.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1950-20	21.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	СПК "Родничок"	460/45/005-1971-20	16.07.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2469-20ЛК	20.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2322-20ЛК	21.08.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2387-20ЛК	11.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ООО "АПТЕКА МАРТАНА", аптека	460/45/005-3130-20ЛК	22.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2568-20ЛК	18.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	Индивидуальный предприниматель Меннапов Вилен Закирович	460/45/005-2611-20ЛК	23.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2642-20ЛК	15.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2689-20ЛК	20.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2718-20ЛК	01.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2771-20ЛК	22.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2685-20ЛК	02.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2767-20ЛК	24.09.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2989-20ЛК	14.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3180-20ЛК	19.10.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3233-20ЛК	14.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3240-20ЛК	14.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3452-20ЛК	15.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3469-20ЛК	13.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3952-20ЛК	23.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3720-20ЛК	10.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3754-20ЛК	16.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3823-20ЛК	24.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3827-20ЛК	24.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-3949-20ЛК	10.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4012-20ЛК	25.11.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4098-20ЛК	04.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4364-20ЛК	18.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4381-20ЛК	13.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-4403-20ЛК	25.12.2020	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-113-21ЛК	22.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-148-21ЛК	26.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-261-21ЛК	27.01.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1001-21ЛК	05.04.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-788-21ЛК	22.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-671-21ЛК	15.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-739-21ЛК	05.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-840-21ЛК	24.03.2021	2025	0,015	0	0,4	0,0015





№ п/п	Наименование ЦТП 110 кВ и выше	Наименование ЦТП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-239-22ЛК	20.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-5817-21ЛК	18.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-6-22ЛК	18.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-60-22ЛК	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-51-22ЛК	19.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-41-22ЛК	12.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-64-22ЛК	18.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-93-22ЛК	17.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-174-22ЛК	18.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-185-22ЛК	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-267-22ЛК	21.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-264-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-379-22ЛК	31.01.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-447-22ЛК	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-510-22ЛК	07.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-682-22ЛК	16.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-683-22ЛК	16.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	Администрация Перовского сельского поселения Симферопольского района Республики Крым	460/45/005-705-22ЛК	21.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-707-22ЛК	24.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-807-22ЛК	09.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-808-22ЛК	21.02.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-881-22ЛК	29.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-958-22ЛК	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1010-22ЛК	10.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1047-22ЛК	04.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1155-22ЛК	14.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1213-22ЛК	23.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1283-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1305-22ЛК	24.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1323-22ЛК	13.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1357-22ЛК	28.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1345-22ЛК	25.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	РЕЛИГИОЗНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "ПРАВОСЛАВНЫЙ ПРИХОД ХРАМА СВЯТОЙ БЛАЖЕННОЙ КСЕНИИ ПЕТЕРБУРГСКОЙ СЕЛА ДУБКЫ СИМФЕРОПОЛЬСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ КРЫМ СИМФЕРОПОЛЬСКОЙ И КРЫМСКОЙ ЕПАРХИИ"	460/45/005-1477-22ЛК	30.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1448-22ЛК	30.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1559-22ЛК	31.03.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1618-22ЛК	19.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2123-22ЛК	16.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1668-22ЛК	07.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1686-22ЛК	18.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1711-22ЛК	04.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1716-22ЛК	12.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1742-22ЛК	14.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1812-22ЛК	21.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1905-22ЛК	22.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-1962-22ЛК	29.04.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2105-22ЛК	11.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/45/005-2081-22ЛК	13.05.2022	2025	0,015	0	0,4	0,0015
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ГКУ РК "Служба автомобильных дорог РК"(строительство обьездной дороги г.Симферополя на участке Дубки-Левалки)	443/005-2312-17	18.12.2017	2025	0,0204	0	10	0,00204
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ГКУ РК "СЛУЖБА АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ", электроустановка освещения автодорог	460/005-1852-21ЛК	30.06.2021	2025	0,0252	0	10	0,00252
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/005-2386-19	18.11.2019	2025	0,04	0,013	0,4	0,0027
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/005-2660-20	06.11.2020	2025	0,03	0	0,4	0,003
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ГКУ РК "Служба автомобильных дорог РК"(строительство обьездной дороги г.Симферополя на участке Дубки-Левалки)	443/005-2313-17	18.12.2017	2025	0,032	0	10	0,0032
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	физ.лицо	460/005-3585-21	02.12.2021	2025	0,05	0,015	0,4	0,0035
	ПС 110 кВ Центральная	ПС 35 кВ Перово	ИП Анзин Игорь Валерьевич, цех по производству полуфабрикатов	443/005-2772-17	15.12.2017	2025	0,0499	0,0099	0,4	0,004









№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Раннее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	Уном перспективной нагрузки, кВт	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ИП Шварц Алексей Эдуардович., нежилое помещение	460/015-1596-19	06.09.2019	2025	0,07	0,03	0,4	0,004
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-2306-20	05.10.2020	2025	0,05	0,0042	0,4	0,00458
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-818-22ЛК	13.04.2022	2025	0,0788	0,029	0,4	0,00498
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ТСН ТСЖ "Строителей 13" ж/д	443/015-1256-18	17.09.2018	2025	0,08	0,03	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "Джоб" нежилые помещения	443/015-2930-17	15.01.2018	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-4099-21	27.12.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО Табачок	460/015-1243-21ЛК	12.05.2021	2025	0,05	0	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "Центр по управлению имуществом", нежилое помещение	460/015-4271-21ЛК	28.12.2021	2025	0,149	0,099	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-407-22	24.02.2022	2025	0,065	0,015	0,4	0,005
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-3877-21	28.03.2022	2025	0,065	0,0149	0,4	0,00501
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	Служба капитального строительства Республики Крым	443/015-1680-16	31.10.2016	2025	0,055	0	0,4	0,0055
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	Общество с ограниченной ответственностью "Туристический центр Айво"	460/015-1213-20	22.06.2020	2025	0,0556	0	0,4	0,00556
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	1303/015-826-15	30.10.2015	2025	0,058	0	0,4	0,0058
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	722/015-383-15	10.11.2015	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-4191-21	28.12.2021	2025	0,06	0	0,4	0,006
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	Общество с ограниченной ответственностью "Китарис 2"	460/015-1611-20	10.09.2020	2025	0,18	0,117	0,4	0,0063
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ИП Молдохов Анатолий Николаевич (нто)	443/015-2263-17	03.11.2017	2025	0,08	0,015	0,4	0,0065
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	Православная религиозная организация "Симферопольская и Крымская Епархия", земельный участок религиозного	460/015-2886-19	23.12.2019	2025	0,08	0,015	0,4	0,0065
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-1244-22	18.05.2022	2025	0,07	0,0042	0,4	0,00658
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	Служба капитального строительства Республики Крым	443/015-1679-16	31.10.2016	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	Служба капитального строительства Республики Крым (ДУЗ №13 на 60 мест)	443/015-1676-16	28.11.2016	2025	0,07	0	0,4	0,007
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ГБУ РК Ливадийский Дворец Музей" спальный корпус 3	443/015-492-18	17.04.2018	2025	0,125	0,05	0,4	0,0075
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "СЗ" АПАРТ-ЛИВАДИЯ"	443/015-2958-17	29.12.2017	2025	0,08	0	0,4	0,008
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	443/015-2760-17	20.12.2017	2025	0,1	0,0137	0,4	0,00863
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "ЮБИЛ", земельный участок	460/015-2338-21ЛК	04.08.2021	2025	0,0965	0	0,4	0,00965
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	Общество с ограниченной ответственностью "Империал"	460/015-2774-20	09.12.2020	2025	0,099	0	0,4	0,0099
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	1303/015-597-15	07.08.2015	2025	0,1	0	0,4	0,01
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	443/015-87-17	15.02.2017	2025	0,149	0,0426	0,4	0,01064
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "МЕДИА ТУР" база отдыха	460/015-2855-21ЛК	29.09.2021	2025	0,127	0	0,4	0,0127
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-1270-22	29.04.2022	2025	0,2	0,07	0,4	0,013
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "ТехноПарк-Сити" Многоквартирный жилой дом	460/015-1330-22ЛК	11.05.2022	2025	0,15	0,015	0,4	0,0135
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	443/015-2334-16	06.12.2016	2025	0,1399	0	0,4	0,01399
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "Заря-Юг"	460/015-2347-19	06.11.2019	2025	0,1495	0	0,4	0,01495
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	443/015-804-17	11.05.2017	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ИП Козачук Виктория Викторовна, электроустановки земельного участка для строительства и обслуживания автомобильной мойки	460/015-2429-19	20.11.2019	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	МУП "Турифоцентр ЮБК"	460/015-3087-19	19.03.2020	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	МУП "РЭО-2 г. Ялта"	460/015-3804-21ЛК	30.11.2021	2025	0,15	0	0,4	0,015
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "Крым-Авто" (гостиница)	460/015-328-19	13.03.2019	2025	0,1738	0	0,4	0,01738
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "Гостиничный комплекс Ореанда"	460/015-3059-19	02.03.2020	2025	0,2	0	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ООО "Санаторий Кирова"	460/015-384-22	15.02.2022	2025	0,6	0,4	0,4	0,02
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ГКУ РК "Главное управление капитального строительства РК", строительство детского сада	460/015-2512-21	02.09.2021	2025	0,2201	0	0,4	0,02201
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	МБОУ "Ялтинская средняя школа № 4" МОГО Ялта РК	460/015-2235-21	16.08.2021	2025	0,267	0	0,4	0,0267
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ГБУ "Ялтинская городская больница №1", увеличение объема максимальной мощности	515/015-677-16	06.05.2016	2025	0,55	0,25	0,4	0,03
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-1276-21	11.05.2021	2025	0,32	0	10	0,032
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ЖСК Гранд Ялта Два 16-ти этаж. ж/д	1303/015-652-15	14.08.2015	2025	0,3772	0	0,4	0,03772
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	Общество с ограниченной ответственностью «ГЭС КРЫМ», земельный участок	460/015-1463-21	06.08.2021	2025	0,59	0,18	0,4	0,041
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ "ТАВРИДА"	460/015-545-22	09.03.2022	2025	0,5	0,05	0,4	0,045
	ПС 110 кВ Ялта	ПС 110 кВ Ялта	физ.лицо	460/015-832-22	23.03.2022	2025	0,52	0	10	0,052