



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«МОБИЛЬНЫЕ ГАЗОТУРБИННЫЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ»

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Генеральный директор



А.В. Глотов

Годовой отчет утвержден годовым  
Общим собранием акционеров  
АО «Мобильные ГТЭС»  
(протокол от 28 . 06 .2018 № 1559)

Годовой отчет предварительно утвержден  
Советом директоров  
АО «Мобильные ГТЭС»  
(протокол от 18 . 05 .2018 № 182)

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ .....</b>	<b>3</b>
<b>1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ .....</b>	<b>5</b>
1.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА .....	5
1.2. ЦЕЛИ, МИССИЯ, ЗАДАЧИ ОБЩЕСТВА .....	10
1.3. КОНЦЕПЦИЯ ОБЩЕСТВА. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	10
1.4. СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА .....	11
<b>2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ .....</b>	<b>13</b>
2.1. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ .....	13
2.2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА .....	13
2.3. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА .....	20
2.4. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ .....	24
2.5. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ .....	25
2.6. ДАННЫЕ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ .....	25
2.7. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ .....	27
2.8. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ .....	27
<b>3. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ И БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ .....</b>	<b>27</b>
3.1. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА .....	28
3.2. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА ПО ДАННЫМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ .....	47
3.3. СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА .....	56
<b>4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА .....</b>	<b>59</b>
<b>5. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>61</b>
<b>6. ОБЪЕМ ПРОДАЖ ОБЩЕСТВА, ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ НА ОСНОВНЫХ РЫНКАХ СБЫТА</b>	<b>62</b>
6.1. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА, ПОВЛИЯВШИЕ НА РАЗВИТИЕ И УСПЕХИ ОБЩЕСТВА .....	62
6.2. ОБЗОР РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, И ГРУППЫ ПРОДУКЦИИ ОБЩЕСТВА .....	63
<b>Тарифы и цены Компании, их формирование</b> .....	64
6.3. ПРОДУКЦИЯ ОБЩЕСТВА .....	66
6.4. ФАКТОРЫ И УСЛОВИЯ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА В СВЯЗИ С РЕФОРМИРОВАНИЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ .....	70

6.5. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА И ФАКТОРЫ РИСКА.....	71
<b>7. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>74</b>
<b>8. ПРИРОДООХРАННАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>77</b>
8.1. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	77
8.2. ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ .....	79
8.3. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ .....	82
<b>9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>82</b>
<b>10. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>86</b>
<b>11. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....</b>	<b>90</b>
<b>12. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ .....</b>	<b>93</b>
<b>13. ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 – Список аффилированных лиц Общества на 31.12.2017</b>	
<b>14. ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 – Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2017 год</b>	
<b>15. ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 – Аудиторское заключение</b>	
<b>16. ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 - Отчет о совершенных АО «Мобильные ГТЭС» в 2017 году сделках, являющихся в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.</b>	



## ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ



Председатель Совета директоров  
АО «Мобильные ГТЭС»  
Епифанов Андрей Михайлович



Генеральный директор  
АО «Мобильные ГТЭС»  
Глотов Артем Владимирович

Уважаемый акционер!

В 2017 году по поручению Министерства энергетики РФ АО «Мобильные ГТЭС» значительно увеличило собственную генерацию Крыма, доставив на полуостров еще четыре мобильные газотурбинные станции. Компания в короткие сроки ввела дополнительные мощности для обеспечения жителей региона надежным электроснабжением в зимний период. Выполнив задачу государственного значения, мы на 30% увеличили установленную мощность мобильных ГТЭС в Крыму, доведя ее суммарное значение до 405 МВт.

Значимым событием в текущем году стало размещение на территории энергодефицитного юго-запада Краснодарского края мобильной электростанции. Согласно стратегии по повышению эффективности работы приобретение, доставка до места эксплуатации в Новороссийске и ввод в работу выполнены собственными силами.

Реализован важнейший проект по организации схемы резервного электроснабжения на постоянной основе для Восточного экономического форума во

Владивостоке. Обеспечена высокая степень надежности энергетической инфраструктуры при проведении мероприятия.

Дальний Восток является для нас перспективным направлением - активно прорабатываются проекты, направленные на повышение надежности электроснабжения островных территорий. Подписано и исполняется соглашение о научно-техническом сотрудничестве с Дальневосточным федеральным университетом.

Мы постоянно ищем и внедряем новые технические решения: это организация предиктивной диагностики оборудования и проведение предупредительных ремонтов (по состоянию), цифровизация системы анализа технического состояния основного оборудования мобильных электростанций.

В сентябре 2017 года получен паспорт готовности МГТЭС к осенне-зимнему периоду.

В течение прошлого года эксплуатируемое оборудование включалось в работу 4915 раз. Выработка электрической энергии составила 699 840 498 кВт\*ч.

На конец отчетного периода установленная мощность имеющихся энергоустановок, размещенных в Краснодарском крае, Республике Крым и городе федерального значения Севастополь, составила 427,5 МВт.

Анализ финансовых результатов деятельности компании за 2017 год позволяет сказать о достигнутой положительной динамике основных финансово-экономических показателей. Чистая прибыль АО «Мобильные ГТЭС» за отчетный период составила 365 797 тыс. рублей, что на 476 418 тыс. рублей (более 200%) больше сопоставимого периода прошлого года.

Выручка от производства электроэнергии и мощности составила 8 347 284 тыс. руб., в том числе: выручка от реализации мощности - 999 592 тыс. руб; выручка от реализации электроэнергии - 7 335 049 тыс. руб.

В сфере тарифного регулирования итоги работы следующие:

- тариф на мощность, поставляемую в вынужденном режиме (полуостров Крым) на период 1 полугодие 2017 г. составил 306 349 руб./МВт в месяц (без НДС), на 2 полугодие 2017 г. составил 330 857 руб./МВт в месяц (без НДС) (Распоряжение Правительства РФ от 23.12.2016 № 2789-р, Приказ ФАС России от 28.06.2017 №832/17);

- тариф на мощность (Краснодарский край) составил 170 552 руб./МВт в месяц (без НДС), (Республика Тыва) - 238 796 руб./МВт в месяц (без НДС) (Приказ ФАС России от 30.11.2016 года № 1692/16);

- тариф на мощность, поставляемую в Калининградской области, на 1 полугодие 2017 г. составил 150 431,30 руб./МВт в месяц (без НДС), на 2 полугодие -



155 495,87 руб./МВт в месяц (без НДС), (Приказ ФАС России от 08.12.2016 № 1736/16).

Считаем, что прошедший год прошел динамично, достигнуты положительные результаты.

В 2018 году нашими главными приоритетами являются надежная эксплуатация мобильных станций на действующих площадках, реализация новых проектов по развитию распределенной генерации и проработка перспективных направлений деятельности.

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

### 1.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА

В феврале 2006 года на совещании у Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Чубайса А.Б. по вопросу надежного электроснабжения потребителей Московского региона в осенне-зимний период 2006-2007 гг. (Протокол совещания у Председателя Правления Чубайса А.Б. от 17.02.2006 № 6) был одобрен проект размещения мобильных газотурбинных установок в наиболее проблемных узлах энергосистемы, с целью повышения надежности функционирования Московской энергосистемы при прохождении критических режимов, в том числе для обеспечения покрытия пиковых нагрузок.

Концепция проекта основана на размещении мобильных газотурбинных электрических станций (далее – также мобильные ГТЭС) установленной мощностью 22,5 МВт каждая в тех узловых точках Единой национальной (общероссийской) электрической сети, где увеличение электропотребления приводит к перегрузке сетевого оборудования. Выдача дополнительной мощности в момент пиковой нагрузки в энергосистеме позволит разгрузить трансформаторные подстанции в точках подключения ГТЭС и не допустить выхода из строя энергооборудования, что значительно повышает надежность энергоснабжения потребителей.

Инвестиционная программа ОАО РАО «ЕЭС России», предусматривающая финансирование проекта размещения мобильных ГТЭС из целевых инвестиционных средств ОАО РАО «ЕЭС России» в 2007-2008 гг., была одобрена Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 21.04.2006.

Для реализации проекта размещения мобильных ГТЭС в наиболее проблемных узлах энергосистемы ОАО РАО «ЕЭС России» приняло решение учредить специализированное 100-процентное дочернее общество - Открытое



акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции» (распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.06.2006 № 158р).

Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции» (далее также – Общество) зарегистрировано 24.07.2006 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

В 2007 году в Московском регионе Обществом успешно введены в эксплуатацию десять мобильных газотурбинных электростанций мощностью 22,5 МВт каждая:

- две мобильные ГТЭС на ПС № 316 «Дарьино» (Московская область);
- две мобильные ГТЭС на ПС № 617 «Новосырово» (Московская область);
- три мобильные ГТЭС на ПС № 239 «Пушкино» (Московская область);
- три мобильные ГТЭС на ПС № 110 «Рублево» (Москва).

В результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» с 01.07.2008 ОАО «Мобильные ГТЭС» становится 100-процентным дочерним обществом ОАО «ФСК ЕЭС» (в настоящее время - ПАО «ФСК ЕЭС»).

В октябре 2008 года Общество вступило в НП «Совет рынка» и было включено в Палату продавцов электроэнергии. Членство в НП «Совет рынка» позволило Обществу войти в электроэнергетический баланс Федеральной службы по тарифам и участвовать в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

С 2008 года территория деятельности Общества значительно расширяется:

1. В 2008 году Общество:

- участвует в качестве подрядчика в реализации проекта размещения на территории Владивостокской ТЭЦ-1 (Приморский край) двух мобильных ГТЭС для нужд ОАО «ДГК»;
- размещает на ПС 220 кВ «Кирилловская» (Краснодарский край) две мобильные ГТЭС, перемещенные с площадок размещения ПС 110 кВ № 316 «Дарьино» и ПС 110 кВ № 239 «Пушкино» Московской области.

2. В 2009 году Общество:

- вводит в эксплуатацию две мобильные ГТЭС на ПС 110 кВ № 316 «Дарьино» и ПС 110 кВ № 239 «Пушкино» Московской области, взамен энергоустановок, перемещенных в 2008 г. в Краснодарский край;
- вводит в эксплуатацию три мобильные ГТЭС вблизи ПС 110 кВ № 555 «Игнатово» (Московская область);
- перемещает из Московской области и вводит в эксплуатацию в Республике Тыва вблизи ПС «Кызылская» одну мобильную ГТЭС.



### 3. В 2010 году Общество:

- вводит в эксплуатацию одну мобильную ГТЭС на ПС «ГПП-3» в г. Саяногорск (Республика Хакасия);
- осуществляет дополнительное технологическое присоединение мобильной ГТЭС в г. Саяногорск (Республика Хакасия) к ВЛ 110 кВ;
- завершает перебазирование мобильной подстанции 115/10,5 из Красноярского края на площадку вблизи подстанции 110 кВ «Новосырово» (г. Щербинка, Московская область).

### 4. В 2011 году Общество:

- начало осуществлять установку систем сетевого накопления энергии (далее - системы СНЭ) на базе подстанции 220 кВ «Псоу» (г. Сочи);
- начало осуществлять установку систем СНЭ на базе подстанции 220 кВ «Волхов-Северная» (Санкт-Петербург).

### 5. В 2012 году Общество:

- перемещает из Московской области и вводит в эксплуатацию в Республике Тыва вблизи ПС «Кызылская» вторую мобильную ГТЭС;
- приступило к реализации проекта по размещению девяти мобильных ГТЭС в Сочинском энергорайоне на период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в городе Сочи, в рамках п.136 «Мобильные агрегаты энергоснабжения» Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 991.

### 6. В 2013 году Общество:

- во исполнение п. 136. «Мобильные агрегаты энергоснабжения» Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 991, на период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в городе Сочи перемещает в Сочинский регион девять мобильных ГТЭС и вводит их в эксплуатацию;
- перемещает из Республики Тыва и вводит в эксплуатацию в городе Калининграде на территории Калининградской ТЭЦ-1 одну мобильную ГТЭС.

### 7. В 2014 году Общество:

- завершает реализацию проекта размещения девяти мобильных ГТЭС в Сочинском регионе в рамках исполнения пункта 136. Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта,





утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 991;

– из Московского и Сочинского регионов перемещает в Крымский федеральный округ и вводит в эксплуатацию тринадцать мобильных электростанций в Республике Крым (10 мобильных ГТЭС) и городе федерального значения Севастополь (3 мобильных ГТЭС);

– для повышения надежности энергоснабжения основных объектов гражданского и военного назначения Крымского федерального округа участвует в размещении на территории полуострова дополнительных резервных источников энергоснабжения (около 1500 энергоустановок суммарной мощностью более 300 МВт).

#### 8. В 2015 году Общество:

- в связи с введением распоряжением Главы Республики Крым от 22.11.2015 № 454 и распоряжением губернатора г. Севастополя от 22.11.2015 № 226 режима «Чрезвычайной ситуации техногенного характера», ОАО «Мобильные ГТЭС» обеспечивает бесперебойную работу установок, в том числе их топливообеспечение и поддержание станций в режиме постоянной готовности.

- по поручению Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федеральным штабом) (Протокол от 29.11.2015 № АН-596 пр), реализует проект по организации демонтажа двух комплектных мобильных ГТЭС, единичной мощностью 22,5 МВт, расположенных на Владивостокской ТЭЦ-1 в г. Владивосток, их транспортировки по маршруту г. Владивосток – КФО и размещению на площадках размещения «Западно-Крымская» и «Севастопольская».

#### 9. В 2016 году Общество:

– достойно прошло режим чрезвычайной ситуации в Республике Крым и городе Севастополь. После запуска всех линий энергетического моста мобильные газотурбинные электростанции продолжали обеспечивать полуостров электроэнергией.

– перешагнуло 10-летний рубеж со дня основания. Эффективная организация труда и ответственность сотрудников позволили все эти годы вносить значимый вклад в решение стратегических отраслевых задач, направленных на обеспечение энергобезопасности нашей страны.

– значительно раньше нормативных сроков, получило паспорт готовности к осенне-зимнему периоду. Документ подтвердил своевременное и качественное выполнение комплекса мероприятий, направленных на надежную работу мобильных ГТЭС (МГТЭС) в сезон максимальных нагрузок.

– обеспечило высокие стандарты надежности работы оборудования. Техническое обслуживание МГТЭС производилось силами обученных и опытных специалистов компании. Это позволило практически полностью устранить



зависимость от дорогостоящих услуг производителя и обеспечить переход на хозяйственный способ выполнения работ.

10. В 2017 году Общество:

– в связи с дефицитом мощности в энергосистеме в Крымском федеральном округе», в рамках выполнения поручений Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака (протокол от 17.02.2017 № ДК-П9-39пр), АО «Мобильные ГТЭС» выполнило работы по перебазированию 4-х дополнительных ГТЭС из г. Калининграда, г. Кызыла и г. Новороссийска. Данные ГТЭС были размещены на площадках Западно-Крымская (введены в работу до начала осенне-зимнего периода 2017/2018 гг.) и Севастопольская (введены в работу в начале осенне-зимнего периода 2017/2018 гг.) - по 2-е мобильные ГТЭС на каждой площадке.

– в целях выполнения требований, установленных Фондом «Росконгресс» для обеспечения надежного электроснабжения Восточного экономического форума 2017 (далее - ВЭФ), и в соответствии с Приказом ПАО «ФСК ЕЭС» от 03.02.2017 № 48 «Об обеспечении надежного электроснабжения объектов Восточного экономического форума 2017 года в г. Владивостоке», АО «Мобильные ГТЭС» выполнена задача по обеспечению мероприятий, направленных на повышение надежности электроснабжения ВЭФ в г. Владивостоке.

В рамках выполнения п. 5.3 решений Протокола межведомственного совещания по вопросам подготовки и проведения ВЭФ в 2017 от 23.09.2016 г. п. 5.3 решений Протокола заседания Организационного комитета по подготовке и проведению ВЭФ в 2017 от 24.11.2016 г. №3, Типовых технических требований по обеспечению надёжности электроснабжения мероприятий особой важности в Российской Федерации относительно 2016 г. АО «Мобильные ГТЭС» выполнило:

- мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное электроснабжение, в том числе, строительство фундаментов в соответствии с СП 22.13330.2011 «Основания зданий и сооружений» под дизель-генераторные установки (далее по тексту «ДГУ»);

- монтаж источников бесперебойного питания, устройств релейной защиты и автоматики, одиннадцати дизель-генераторных установок на пяти площадках и семи ДГУ для нужд пунктов контроля доступа и топливного склада на площадке № 1;

- частичную реконструкцию вводно-распределительных устройств (замену части коммутационного оборудования на большие номиналы по току) и пуско-наладочные работы.

Также, для снижения уровня шума во время работы ДГУ и комфортного пребывания на территории ДВФУ гостей форума, произведен монтаж шумозащитных экранов.

По состоянию на 31.12.2017 Общество эксплуатирует 18 мобильных ГТЭС общей установленной мощностью 405 МВт.



## **1.2. ЦЕЛИ, МИССИЯ, ЗАДАЧИ ОБЩЕСТВА**

### **ЦЕЛИ ОБЩЕСТВА**

- стать наиболее эффективной и крупной компанией в России, использующей мобильные электростанции в сфере электроэнергетики;
- использование потенциала мобильных ГТЭС для обеспечения надежного и качественного энергоснабжения потребителей в энергодефицитных зонах Российской Федерации с максимальной операционной эффективностью по тарифам, обеспечивающим приемлемый уровень затрат на электрическую энергию для российской экономики.

### **МИССИЯ ОБЩЕСТВА**

- Миссией АО «Мобильные ГТЭС» является обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей энергодефицитных зон в часы пиковых нагрузок наиболее эффективным, безопасным и экологичным способом.

### **ЗАДАЧИ, СТОЯЩИЕ ПЕРЕД ОБЩЕСТВОМ**

- обеспечение пусковой надежности и выработки электроэнергии в период пиковых нагрузок;
- обеспечение функционирования электросетевого хозяйства РФ при ликвидации аварий и ЧС;
- достижение операционной эффективности с целью возможности перебазирования мобильных электростанций в максимально сжатые сроки;
- минимизация негативного воздействия на окружающую среду;
- оптимизация затрат на единицу выработки электроэнергии;
- оптимизация затрат на единицу установленной мощности.

## **1.3. КОНЦЕПЦИЯ ОБЩЕСТВА. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Концепция АО «Мобильные ГТЭС» основана на размещении мобильных газотурбинных электрических станций мощностью 22,5 МВт каждая в тех узловых точках Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), где увеличение электропотребления приводит к перегрузке сетевого оборудования. Выдача дополнительной мощности в момент пиковой нагрузки в энергосистеме позволит разгрузить трансформаторные подстанции в точках подключения ГТЭС, не допустить выхода из строя энергооборудования и повысить надежность энергоснабжения потребителей.

Основными видами деятельности АО «Мобильные ГТЭС» являются:

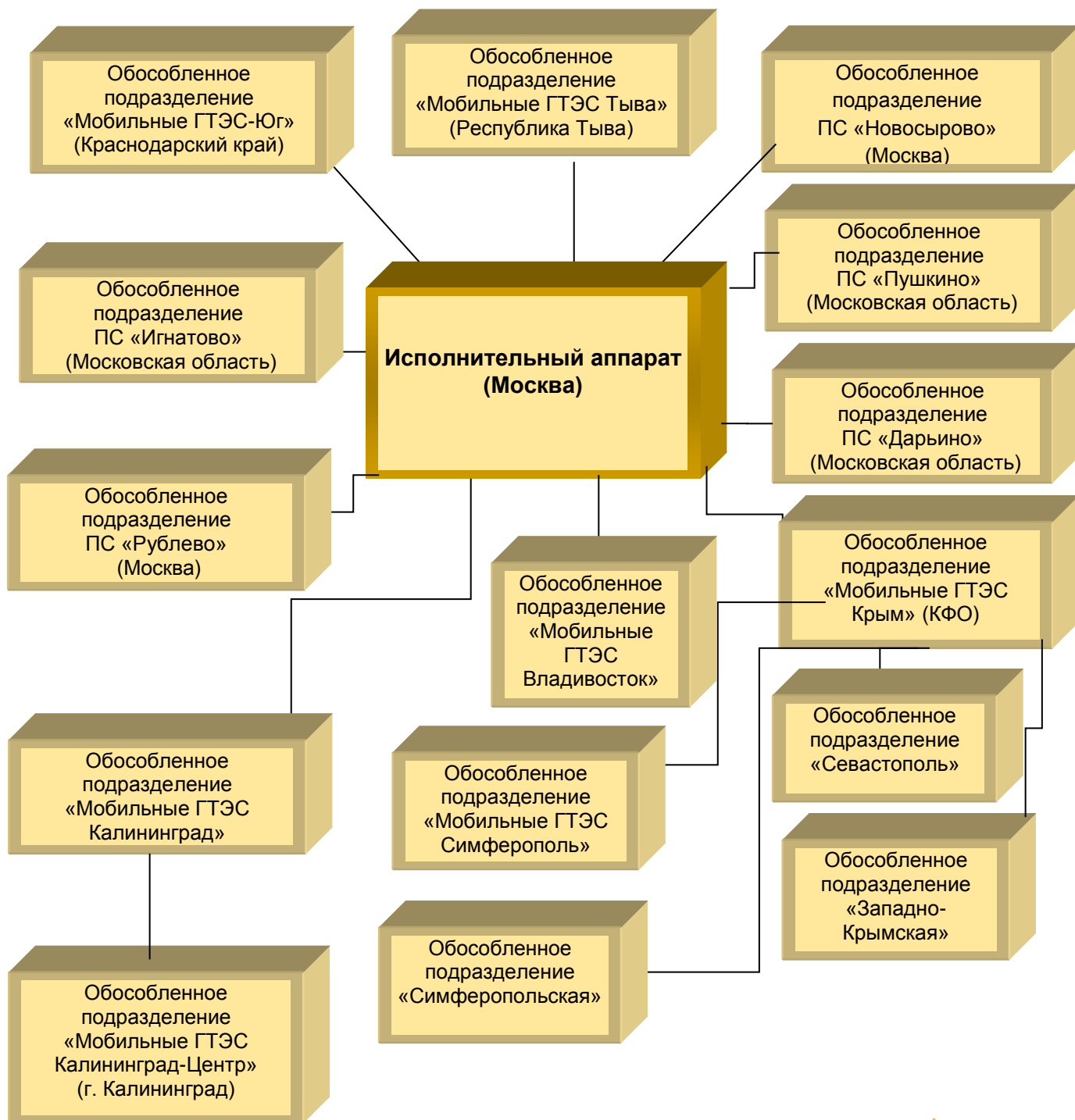
- размещение, эксплуатация и обслуживание введенных мобильных ГТЭС, с продажей электроэнергии и мощности;
- перемещение по согласованию с АО «СО ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» имеющихся в распоряжении мобильных ГТЭС на новые площадки в зоны пиковых нагрузок;



- строительство, эксплуатация и сервисное обслуживание газотурбинных и других электростанций малой и средней мощности по заказам сторонних потребителей;
- выполнение инжиниринговых работ и работ по управлению проектами по договорам со сторонними организациями.

#### 1.4. СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

По состоянию на 31.12.2017 организационная структура АО «Мобильные ГТЭС» выглядит следующим образом:



### **Общество имеет шестнадцать обособленных подразделений:**

1. Подстанция № 239 «Пушкино», зарегистрировано по адресу: Московская область, Пушкинский район, г. Пушкино, Ярославское шоссе вблизи ПС № 239.
2. Подстанция № 617 «Новосырово», зарегистрировано по адресу: Москва, г. Щербинка, Симферопольское шоссе, 11/1.
3. Подстанция № 316 «Дарьино», зарегистрировано по адресу: Московская область, Одинцовский район, д. Солослово.
4. Подстанция № 110 «Рублево», Москва, Рублевское ш., д. 149-Б (пос. Рублево).
5. Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС-Юг», Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Дзержинского, д. 140.
6. Подстанция № 555 «Игнатово», Московская область, Дмитровский р-н., г. Дмитров, Ковригинское шоссе, вблизи ПС №555 «Игнатово».
7. Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС Тыва», Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Кочетова, д. 1.
8. Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС Калининград», Калининградская область, г. Калининград, Правая набережная, д. 10 а.
9. Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС Калининград-Центр», Калининградская область, г. Калининград, ул. Театральная, д. 35.
10. Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС - Москва», Москва, ул. Беловежская, д.4, блок Б.
11. Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС Крым», г. Севастополь, ул. Воронина, д. 10/4.
12. Обособленное подразделение «Севастополь», г. Севастополь, с. Штурмовое, вблизи ПС «Севастополь».
13. Обособленное подразделение «Симферопольская», Симферопольский район, с. Денисовка, ул. Энергетиков, д. 4.
14. Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС Симферополь», г. Симферополь, пгт Грэсовский, ул. Монтажная, д. 8.
15. Обособленное подразделение «Западно-Крымская», Сакский район, с. Сизовка, вблизи ПС «Западно-Крымская».
16. Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС Владивосток», Приморский край, г. Владивосток, Партизанский проспект, д. 26.

Обособленные подразделения не выделены на отдельный баланс, не имеют расчетного счета и не обладают правами юридического лица. Учет по обособленным подразделениям организуется в централизованной форме – все работы по учету сосредоточены в центральной бухгалтерии.



## 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### 2.1. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Кодекс корпоративного управления, одобренный 21.03.2014 Советом директоров Банка России, рекомендован к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»).

Несмотря на то, что ценные бумаги АО «Мобильные ГТЭС» не допущены к организованным торгам, Общество стремится следовать отдельным положениям и принципам Кодекса корпоративного управления.

Уставом и внутренними документами Общества предусмотрены механизмы, обеспечивающие реальную возможность акционера осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе, а органам управления и контроля – эффективно выполнять возложенные на них обязанности.

По рекомендации акционера Обществом проведена самооценка качества корпоративного управления по итогам 2017 года в соответствии с Методикой самооценки корпоративного управления ПАО «ФСК ЕЭС», разработанной на основе утвержденной приказом Росимущества от 22.08.2014 № 306 методики самооценки качества корпоративного управления в компаниях с государственным участием.

По результатам оценки уровень корпоративного управления в Обществе соответствует допустимому, в тоже время проведение подобной оценки позволило определить нам направления усовершенствования качества корпоративного управления.

### 2.2. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Генеральный директор Общества

#### ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

В соответствии со статьей 10 Устава АО «Мобильные ГТЭС» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Вопросы, относящиеся к компетенции Общего собрания акционеров, определены в пункте 10.2. статьи 10 Устава АО «Мобильные ГТЭС».

Поскольку АО «Мобильные ГТЭС» является 100-процентным дочерним обществом ПАО «ФСК ЕЭС», решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, в соответствии с Уставом ПАО «ФСК ЕЭС»



принимаются Правлением ПАО «ФСК ЕЭС» и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ПАО «ФСК ЕЭС».

### **ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩИХ СОБРАНИЯХ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА, ПРОВЕДЕННЫХ В 2017 ГОДУ**

В 2017 году в Обществе проведены следующие Общие собрания акционеров:

1. Внеочередное Общее собрание акционеров от 27.01.2017 (Протокол от 31.01.2017 № 1445) на котором единственным акционером были приняты решения по следующим вопросам повестки дня:
  - О досрочном прекращении полномочий Ревизионной комиссии АО «Мобильные ГТЭС».
  - Об избрании Ревизионной комиссии АО «Мобильные ГТЭС».
2. Внеочередное Общее собрание акционеров от 24.03.2017 (Протокол от 24.03.2017 г. № 1456) на котором единственным акционером были приняты решения по следующим вопросам повестки дня:
  - Об участии АО «Мобильные ГТЭС» в Ассоциации в области инженерных изысканий «Саморегулируемая организация «ЛИГА ИЗЫСКАТЕЛЕЙ».
  - О внесении изменений в Устав АО «Мобильные ГТЭС».
3. Годовое Общее собрание акционеров от 22.06.2017 (Протокол от 22.06.2017 № 1476), на котором единственным акционером были приняты решения по следующим вопросам повестки дня:
  - Об утверждении годового отчета АО «Мобильные ГТЭС» за 2016 год.
  - Об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Мобильные ГТЭС» за 2016 год. О распределении прибыли (убытков) АО «Мобильные ГТЭС» по результатам 2016 отчетного года.
  - О выплате дивидендов по обыкновенным акциям АО «Мобильные ГТЭС» по результатам 2016 года.
  - Об избрании Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС».
  - Об избрании Ревизионной комиссии АО «Мобильные ГТЭС».
  - Об утверждении аудитора АО «Мобильные ГТЭС».
4. Внеочередное Общее собрание акционеров от 11.08.2017 (Протокол от 14.08.2017г. № 1488) на котором единственным акционером были приняты решения по следующим вопросам повестки дня:
  - О досрочном прекращении полномочий Ревизионной комиссии АО «Мобильные ГТЭС».
  - Об избрании Ревизионной комиссии АО «Мобильные ГТЭС».



### **СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА**

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

Вопросы, относящиеся к компетенции Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС», определены Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 12 Устава Общества.

Порядок деятельности Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС» регулируется Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС», утвержденным Общим собранием акционеров (Протокол Правления ОАО ПАО «ЕЭС России» от 13.02.2007 г. № 1613пр/1).

Полный текст Устава Общества и Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС» размещен на сайте Общества по адресу: [www.mobilegtes.ru](http://www.mobilegtes.ru).

### **ИНФОРМАЦИЯ О СОСТАВАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ**

В соответствии с пунктом 13.1. статьи 13 Устава АО «Мобильные ГТЭС» состав Совета директоров Общества определяется в количестве 5 (пять) человек.

*С 27.12.2016 до 22.06.2017 действовал следующий состав Совета директоров Общества, избранный внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Мобильные ГТЭС от 27.12.2016 (протокол от 28.12.2016 № 1439):*

#### **КОРСУНОВ Павел Юрьевич**

Год рождения: 1971.

Гражданство: РФ.

Образование: Московский государственный инженерно-физический институт, Теоретическая ядерная физика, Инженер-физик, год окончания -1994 г. Институт переподготовки и повышения квалификации кадров по финансово-банковским специальностям Финансовой академии при Правительстве РФ по направлению банковское и страховое дело, год окончания – 1995.

Занимаемая должность\* – Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС».

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.





**ЧАРЫКОВ Владимир Иванович**

Год рождения: 1959.

Гражданство: РФ.

Образование: высшее, Московская высшая школа милиции МВД СССР, квалификация – юрист правовед, год окончания – 1984.

Занимаемая должность\* – Директор по безопасности - начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС».

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.

**ГЛОТОВ Артем Владимирович**

Год рождения: 1979.

Гражданство: РФ.

Образование: высшее, Институт Управления в энергетике Государственного университета управления, квалификация - менеджер высшей квалификации со знанием иностранного языка, год окончания – 2001.

Высшая школа бизнеса Государственного университета управления, квалификация - мастер делового администрирования, год окончания – 2004.

Кандидат экономических наук, доцент.

Занимаемая должность\* – Генеральный директор АО «Мобильные ГТЭС».

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.

**ТКАЧЕНКО Олег Вадимович**

Год рождения: 1976.

Гражданство: РФ.

Образование: высшее, Северная академия предпринимательств, менеджмент, год окончания – 1999.

Занимаемая должность\* – Заместитель Начальника Департамента корпоративного и стратегического управления – начальник отдела корпоративных процедур и контроля ПАО «ФСК ЕЭС».



Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.

### **ВАСИН Дмитрий Алексеевич**

Год рождения: 1981.

Гражданство: РФ.

Образование: высшее, Государственный университет - Высшая школа экономики (ВШЭ) по специальности «Экономика и управление на предприятии».

Экономист. Кандидат экономических наук.

Занимаемая должность\* – Начальник Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС».

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.

---

\* Должности, занимаемые членами Совета директоров Общества, указаны на дату избрания

*С 22.06.2017 в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров АО «Мобильные ГТЭС» от 22.06.2017 (протокол от 22.06.2017 № 1476) Совет директоров Общества избран действующий состав Совета директоров, со сроком полномочий до следующего годового общего собрания акционеров Общества:*

### **ЕПИФАНОВ Андрей Михайлович**

Год рождения: 1971.

Гражданство: РФ.

Образование: высшее, Новосибирский электротехнический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий», год окончания – 1993.

Занимаемая должность\* – Заместитель главного инженера ПАО «ФСК ЕЭС».

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.



**ЧАРЫКОВ Владимир Иванович**

Год рождения: 1959.

Гражданство: РФ.

Образование: высшее, Московская высшая школа милиции МВД СССР, квалификация – юрист правоведа, год окончания – 1984.

Занимаемая должность\* – Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС».

ПАО «ФСК ЕЭС».

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.

**ГЛОТОВ Артем Владимирович**

Год рождения: 1979.

Гражданство: РФ.

Образование: высшее, Институт Управления в энергетике Государственного университета управления, квалификация - менеджер высшей квалификации со знанием иностранного языка, год окончания – 2001.

Высшая школа бизнеса Государственного университета управления, квалификация - мастер делового администрирования, год окончания – 2004.

Кандидат экономических наук, доцент.

Занимаемая должность\* – Генеральный директор АО «Мобильные ГТЭС».

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.

**ТКАЧЕНКО Олег Вадимович**

Год рождения: 1976.

Гражданство: РФ.

Образование: высшее, Северная академия предпринимательств, менеджмент, год окончания – 1999.

Занимаемая должность\* – Заместитель начальника Департамента корпоративного и стратегического управления – начальник отдела корпоративных процедур и контроля ПАО «ФСК ЕЭС».



Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.

### **ВАСИН Дмитрий Алексеевич**

Год рождения: 1981.

Гражданство: РФ.

Образование: высшее, Государственный университет - Высшая школа экономики (ВШЭ) по специальности «Экономика и управление на предприятии».

Экономист. Кандидат экономических наук.

Занимаемая должность\* – Начальник Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС».

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00.

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00.

---

\* Должности, занимаемые членами Совета директоров Общества, указаны на дату избрания.

Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества в 2017 году членами Совета директоров Общества не совершалось.

Обучение членов Совета директоров за счет средств АО «Мобильные ГТЭС» в 2017 году не проводилось.

Советом директоров АО «Мобильные ГТЭС» комитеты Совета директоров в 2017 году не создавались.

### **ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА**

В соответствии с пунктом 16.1. статьи 16 Устава АО «Мобильные ГТЭС» руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества.

Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества и Совета директоров Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов,



отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями Совета директоров Общества. Вопросы, относящиеся к компетенции Генерального директора Общества, определены статьей 16 Устава Общества.

### **ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ЗАНИМАВШИХ ДОЛЖНОСТЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА В 2017 ГОДУ**

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» от 27.06.2013 (протокол от 27.06.2013 № 105) Генеральным директором Общества с 28.06.2013 избран **ГЛОТОВ Артём Владимирович**:

Год рождения: 1979.

Образование: высшее, Институт Управления в энергетике Государственного университета управления, квалификация - менеджер высшей квалификации со знанием иностранного языка, год окончания – 2001.

Высшая школа бизнеса Государственного университета управления, квалификация - мастер делового администрирования, год окончания – 2004.

Кандидат экономических наук, доцент.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00

Доля участия в уставном капитале Общества, % - 0,00

Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества в 2017 году Генеральным директором Общества не совершалось.

## **2.3. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА**

### **РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ**

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества регулируется Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Мобильные ГТЭС», утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества (Протокол от 13.02.2007 № 1613пр/1), а также Уставом Общества.

В соответствии с п. 17.3 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии относится:



- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
  - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
  - контроль за сохранностью и использованием основных средств;
  - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
  - контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
  - контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
  - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
  - проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
  - осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

### **СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

В соответствии с пунктом 17.1. статьи 17 Устава АО «Мобильные ГТЭС» количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

22.06.2016 до 27.01.2017 действовал следующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров АО «Мобильные ГТЭС» (протокол от 24.06.2016 № 1395):

**АЛИМУРАДОВА Изумруд Алигаджиевна** – Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**МЕШАЛОВА Галина Ивановна** – Главный эксперт отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**ФИЛИПОВА Ирина Александровна** – Главный эксперт отдела финансового аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;



**КАРГАЛЕВ Александр Георгиевич** - Главный специалист отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**СИЗИКОВ Александр Анатольевич** - Заместитель начальника Департамента экономической безопасности ПАО «ФСК ЕЭС» \*.

---

\* Должности, занимаемые членами Ревизионной комиссии Общества, указаны на дату избрания

С 27.01.2017 до 22.06.2017 действовал следующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный внеочередным Общим собранием акционеров АО «Мобильные ГТЭС» от 27.01.2017 ( протокол от 31.01.2017 №1445):

**КОВАЛЕВА Светлана Николаевна** – Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**РОГАЧЕВ Кирилл Евгеньевич** – Главный эксперт отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**РУДИНСКАЯ Инга Владимировна** – Начальник отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**КАРГАЛЕВ Александр Георгиевич** - Главный специалист отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**СИЗИКОВ Александр Анатольевич** - Заместитель начальника Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции – начальник отдела экономической безопасности, контроля и инспекции ПАО «ФСК ЕЭС» \*.

---

\* Должности, занимаемые членами Ревизионной комиссии Общества, указаны на дату избрания

С 22.06.2017 до 11.08.2017 действовал следующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «Мобильные ГТЭС» от 22.06.2017 (протокол от 22.06.2017№ 1476):

**КОВАЛЕВА Светлана Николаевна** – Директор по внутреннему аудиту -начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**РОГАЧЕВ Кирилл Евгеньевич**– Главный эксперт отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**РУДИНСКАЯ Инга Владимировна** – Начальник отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**КАРГАЛЕВ Александр Георгиевич** - Главный специалист отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;



**СИЗИКОВ Александр Анатольевич** - Заместитель начальника Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции – начальник отдела экономической безопасности, контроля и инспекции ПАО «ФСК ЕЭС» \*.

---

\* Должности, занимаемые членами Ревизионной комиссии Общества, указаны на дату избрания

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «Мобильные ГТЭС» от 11.08.2017 (протокол от 14.08.2017 № 1488) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

**ТРИШИНА Светлана Михайловна** – Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» \*;

**КОЛЕСНИК Георгий Всеволодович** – Главный эксперт отдела методологии и отчетности Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»\*;

**БОГАЧЕВ Игорь Юрьевич**– Главный эксперт операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»\*;

**МАРЧЕНКОВ Юрий Павлович** - Главный эксперт отдела корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»\*;

**СИЗИКОВ Александр Анатольевич** - Заместитель начальника Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции – начальник отдела экономической безопасности, контроля и инспекции ПАО «ФСК ЕЭС» \*.

---

\* Должности, занимаемые членами Ревизионной комиссии Общества, указаны на дату избрания

В 2017 году Ревизионной комиссией проведена проверка финансово – хозяйственной деятельности ОАО «Мобильные ГТЭС» за 2016 год в период с 26.12.2016 по 12.05.2017. В результате работы Ревизионной комиссии подготовлены Заключение Ревизионной комиссии за 2016 год (утверждено 12.05.2017 (протокол № 2) и Акт Ревизионной комиссии по результатам проверки за 2016 год (утвержден 12.05.2017 (протокол № 2).

За отчетный период существенных недостатков в финансово-хозяйственной деятельности АО «Мобильные ГТЭС» Ревизионной комиссией Общества не выявлено.

Размер выплаченного вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества составил 181 374,50 рублей.





## **2.4. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ**

Размер выплаченного в течение 2017 года вознаграждения лицу, занимающему должность Генерального директора Общества, определялся в соответствии с трудовым договором, заключенным им с Обществом, Положением о материальном стимулировании Генерального директора, а также Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров осуществляется на основании Положения о выплате членам Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденного внеочередным Общим собранием акционеров 13.02.2007 (протокол от 13.02.2007 № 1613пр/1), по следующим критериям.

Размер вознаграждения члена Совета директоров Общества рассчитывается исходя из минимальной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – «Соглашение») на день проведения заседания Совета директоров, с учетом индексации, установленной Соглашением.

В соответствии с п. 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС» вознаграждений и компенсаций:

- за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества;
- за участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества;
- размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Размер вознаграждения (компенсации расходов) всех членов Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС» в 2017 году составил 19 040 753,20 рублей.



## 2.5. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал Общества составляет 9 397 920 092 (Девять миллиардов триста девяносто семь миллионов девятьсот двадцать тысяч девяносто два) рубля, который разделен на 21 358 909 300 (Двадцать один миллиард триста пятьдесят восемь миллионов девятьсот девять тысяч триста) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 44 (Сорок четыре) копейки каждая.

### СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Наименование организации	Ед. изм.	Всего акций	В том числе:		Доля в уставном капитале
			привилегированных	обыкновенных	
ПАО «ФСК ЕЭС»	шт.	21 358 909 300	---	21 358 909 300	100%

## 2.6. ДАННЫЕ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

1. Размещение обыкновенных именных акций АО «Мобильные ГТЭС» при его учреждении было проведено в октябре 2006 года путем их приобретения единственным учредителем - ОАО РАО «ЕЭС России».

Федеральной службой по финансовым рынкам была проведена регистрация выпуска и отчета об итогах выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций АО «Мобильные ГТЭС» в количестве 60 000 000 (шестьдесят миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-11641-А от 04.10.2006.

2. В ноябре 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг АО «Мобильные ГТЭС» в количестве 5 560 000 000 (Пять миллиардов пятьсот шестьдесят миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-11641-А-001D от 26.12.2006.

По решению ФСФР России 17.03.2008 индивидуальный номер (код) дополнительного выпуска ценных бумаг 001D был аннулирован.

Изменения в Устав АО «Мобильные ГТЭС», связанные с увеличением уставного капитала Общества до 5 620 000 000 (Пять миллиардов шестьсот двадцать миллионов) рублей, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 02.04.2008 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 010579586).



3. В декабре 2008 года обыкновенные именные бездокументарные акции АО «Мобильные ГТЭС» государственного регистрационного номера выпуска 1-01-11641-A от 04.10.2006 были погашены в результате их конвертации в акции номинальной стоимостью 54 (Пятьдесят четыре) копейки государственного регистрационного номера выпуска 1-02-11641-A от 04.12.2008.

Изменения в Устав Общества, связанные с уменьшением уставного капитала Общества до 3 034 800 000 (Три миллиарда тридцать четыре миллиона восемьсот тысяч) рублей 00 копеек, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 25.12.2008 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 011274585).

4. В сентябре 2009 года ФСФР России зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг АО «Мобильные ГТЭС» в количестве 15 738 909 300 (Пятнадцать миллиардов семьсот тридцать восемь миллионов девятьсот девять тысяч триста) штук номинальной стоимостью 54 (Пятьдесят четыре) копейки каждая. Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-02-11641-A-001D от 29.04.2009.

Изменения в Устав АО «Мобильные ГТЭС», связанные с увеличением уставного капитала Общества до 11 533 811 022 (Одиннадцать миллиардов пятьсот тридцать три миллиона восемьсот одиннадцать тысяч двадцать два) рубля, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 30.09.2009 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 012499507).

По решению ФСФР России 17.12.2009 индивидуальный номер (код) дополнительного выпуска ценных бумаг 001D был аннулирован.

5. В марте 2010 года обыкновенные именные бездокументарные акции «Мобильные ГТЭС» государственного регистрационного номера выпуска 1-02-11641-A от 04.12.2008 были погашены в результате их конвертации в акции номинальной стоимостью 44 (Сорок четыре) копейки государственного регистрационного номера выпуска 1-03-11641-A от 23.03.2010.

Изменения в Устав Общества, связанные с уменьшением уставного капитала Общества до 9 397 920 092 (Девять миллиардов триста девяносто семь миллионов девятьсот двадцать тысяч девяносто два) рублей 00 копеек, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 12.10.2010 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 013995560).

Решений об уменьшении и/или увеличении уставного капитала АО «Мобильные ГТЭС» в 2017 году не принималось.



По состоянию на 31.12.2017 Обществом размещено 21 358 909 300 (Двадцать один миллиард триста пятьдесят восемь миллионов девятьсот девять тысяч триста) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 44 (Сорок четыре) копейки каждая. Государственный регистрационный номер выпуска 1-03-11641-А от 23.03.2010.

По состоянию на 31.12.2017 Устав Общества не содержит положений об объявленных акциях.

## **2.7. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ**

В 2017 году Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии со статьей 78 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками.

## **2.8. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

В 2017 году Обществом совершались сделки, имеющие признаки заинтересованности в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах», в частности, когда стороной по сделке являлся акционер Общества – ПАО «ФСК ЕЭС». Данные сделки одобрялись в качестве сделок, в совершении которых имеется заинтересованность и отражены в приложении № 4 к Годовому отчету.

## **3. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ И БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**



### **3.1. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА**

#### **Производственная деятельность**

Основной производственной деятельностью АО «Мобильные ГТЭС» является выработка электроэнергии. Мобильные ГТЭС являются, как правило, не основными источниками поставки электроэнергии в регионе своего размещения, а аварийно-резервными.

Установки включаются в работу по команде диспетчера РДУ АО «СО ЕЭС» - Системного оператора энергетической системы Российской Федерации. Длительность, частота включения и выдаваемая мощность каждой газотурбинной установки зависит от региона размещения генерирующего оборудования.

По состоянию на 31.12.2017 АО «Мобильные ГТЭС» эксплуатирует 18 газотурбинных установок (ГТУ), из них 12 ГТУ размещены в Республике Крым на площадках «Симферопольская МГТЭС» (6 ГТУ), «Западно-Крымская МГТЭС» (6 ГТУ) и 6 ГТУ размещены в городе федерального значения Севастополь на «Севастопольской МГТЭС».

Размещенные ранее 4 ГТУ на площадках вблизи ПС «Кызылская» г. Кызыл, на территории ТЭЦ-1 в г. Калининграде, вблизи ПС «Кирилловская» г. Новороссийск в 2017 году были перемещены на «Западно-Крымскую МГТЭС» - 2 ГТУ и на «Севастопольскую МГТЭС» - 2 ГТУ.

Динамика выработки электроэнергии по станциям за предыдущие годы, а также другие производственные показатели указаны в таблице «Показатели работы АО "Мобильные ГТЭС" за 2015-2017 годы». Исходя из представленной в данной таблице информации видно, что основной объем, вырабатываемой электроэнергии производится на станциях, размещенных в Крыму и Севастополе. Сравнение количества выработанной электроэнергии по Обществу в целом и по станциям в Крыму за 2015-2017 годы, представлено в диаграмме «Динамика выработки электроэнергии», расположенной ниже.

#### **Показатели работы АО «Мобильные ГТЭС» за 2015-2017 гг.**



Таблица 1

Станция	Выработка э/э, кВт-ч			Число часов работы, час			Количество пусков, шт.		
	2015 год	2016 год	2017 год	2015 год	2016 год	2017 год	2015 год	2016 год	2017 год
Кирилловская	1067760	5934716	10934840	56,50	299,12	548,44	31	84	46
Кызылская	1908518	366912	33106	226,11	45,59	2,27	99	31	5
Севастопольская МГТЭС	55407141	322009016	241332952	2 998,23	17893,15	13533,37	143	1418	1506
Симферопольская МГТЭС	98243192	411996224	253592772	5 908,74	25426,91	16151,92	273	1957	1918
Западно-Крымская МГТЭС	66450725	277355853	193930750	3 803,18	16496,06	11440,65	185	1397	1436
МГТЭС Правобережная	-	616 010	16 078	-	85,13	1,08	-	24	4
<b>ИТОГО</b>	<b>223 077 336</b>	<b>1 018 278 731</b>	<b>699 840 498</b>	<b>12 992,75</b>	<b>60 245,96</b>	<b>41 677,73</b>	<b>731</b>	<b>44 911</b>	<b>4 915</b>

Таблица 2

Станция	Удельный расход условного топлива, г.у.т./кВт-ч		
	2015 год	2016 год	2017 год
Кирилловская	362,406	357,948	364,276
Кызылская	451,327	456,567	402,030
Севастопольская МГТЭС	366,308	370,482	372,024
Симферопольская МГТЭС	368,960	374,374	378,899
Западно-Крымская МГТЭС	369,977	376,207	375,383
МГТЭС Правобережная	-	495,167	420,574
<b>ИТОГО</b>	<b>369,278</b>	<b>373,649</b>	<b>375,328</b>



Удельный расход топлива отличается по электростанциям. Для подтверждения постоянной готовности оборудования АО «Мобильные ГТЭС», в случае, если оно находилось в холодном резерве, не реже 1 раза в месяц проводит контрольные пуски каждой ГТЭС. Во время пуска удельный расход топлива на выработку электроэнергии значительно превышает удельный расход топлива при работе оборудования в нормальном режиме на номинальной нагрузке. Если мобильные ГТЭС не включаются в работу по команде диспетчера, то удельный расход топлива складывается только из расхода топлива на ежемесячный контрольный пуск ГТУ. Чем больше и длительнее были включения ГТУ, тем ниже суммарный удельный расход топлива по электростанции.

В 2017 году возрос удельный расход топлива по ПС «Кирилловская» относительно предыдущего года. Это связано с тем, что основной объем работы оборудования пришелся на летние месяцы, когда удельный расход топлива на выработку электрической энергии самый большой (после чего обе ГТУ были выведены из эксплуатации), в то время как в 2016 обе ГТУ в основном работали зимой, когда удельный расход топлива минимальный.

Также оказала влияние средняя продолжительность работы ГТУ при каждом включении, по сравнению с 2015 годом она снизилась на 64 % и составила всего 1,47 часа.

По станциям, размещенным в Крыму и г. Севастополе по результатам работы в 2017 году относительно 2016 года наблюдается снижение средней мощности, вырабатываемой одной ГТУ:

- по Севастопольской МГТЭС на 0,9 %;
- по Симферопольской МГТЭС на 3,1 %.

данное снижение обусловлено работой мобильных ГТЭС в 2017 году с принудительно пониженной мощностью.

По Западно-Крымской МГТЭС наблюдается увеличение средней мощности +0,8 % по отношению к 2016 году.

Следует отметить, что в 2017 году, по сравнению с данными 2016 года снизилось среднее время работы каждой ГТУ за один пуск:

- по Севастопольской МГТЭС на 40,4 %;
- по Симферопольской МГТЭС на 54,3 %;
- по Западно-Крымской МГТЭС на 48,2 %.

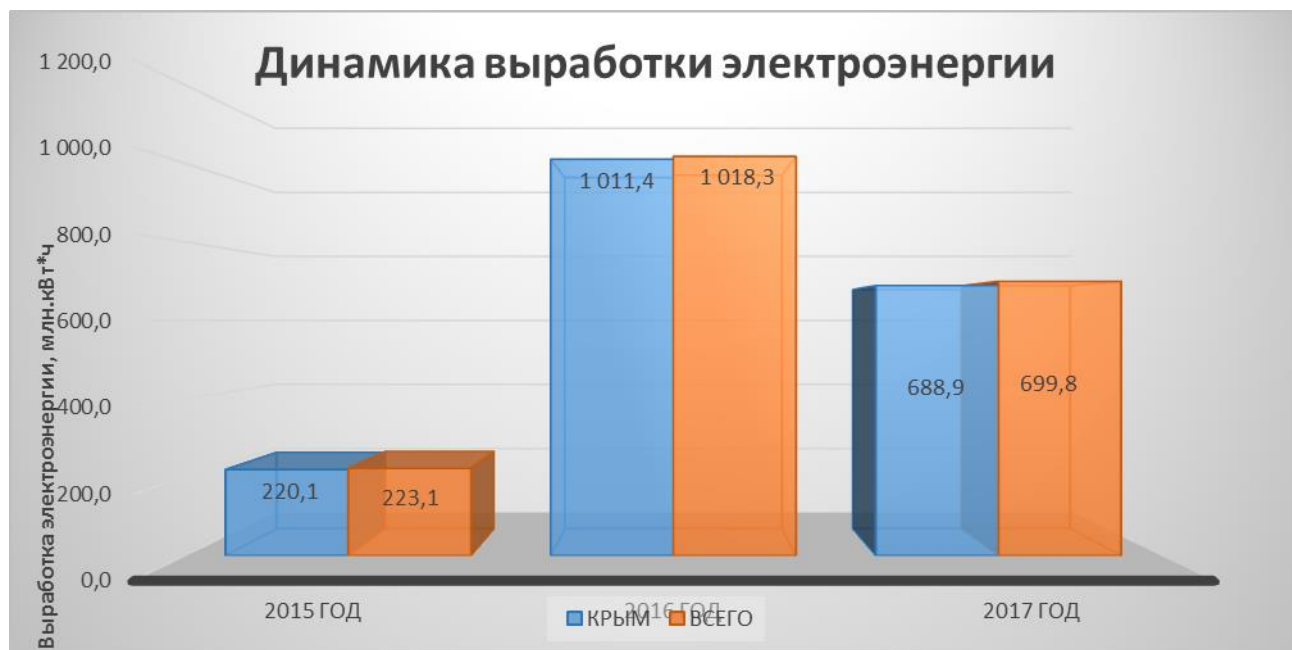
В общем среднее время пуска сократилось с 12,5 часа до 8,5 часов.

Оба из вышеперечисленных факторов оказали влияние на изменение удельного расхода топлива в рассматриваемом году относительно показателей



предыдущего года в сторону его увеличения электростанциям Севастопольская МГТЭС и Симферопольская МГТЭС.

По Западно-Крымской МГТЭС за счет увеличения средней мощности выявлено незначительное снижение удельного расхода топлива за 2017 год по отношению к предыдущему году.



В соответствие с приказом Федеральной службы по тарифам от 12.04.2012 № 53-э/1 Общество ежегодно разрабатывает и согласовывает Прогнозные балансы электрической энергии и мощности по каждой площадке размещения мобильных ГТЭС. Информация о прогнозных производственных результатах работы мобильных ГТЭС, взятая из утвержденного Федеральной антимонопольной службой России сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год, представлена в нижеприведенной таблице.

### **Ежеквартальное прогнозирование производственных результатов на 2018 год**

Площадка размещения ГТЭС	Планируемая выработка электроэнергии, млн. кВт-ч				
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	ГОД
Севастопольская МГТЭС	202	62,2	46	134,7	444,9



Симферопольская МГТЭС	191	59	33	133	416
Западно-Крымская МГТЭС	206	56	35	127,5	424,5
<b>ИТОГО</b>	599	177,2	114	395,2	1285,4

Прогнозирование работы установок на 2018 год, проводилось, исходя из фактической работы установок в 2016-2017 годах, с учетом 4 –х вновь введенных в эксплуатацию ГТУ, а также принимая во внимание возможное включения в работу мобильных ГТЭС в месяцы наибольшего потребления электроэнергии в Крыму с целью обеспечения поддержания бесперебойной работы Крымской энергетической системы. Фактическая выработка может значительно отличаться от плановой, так как возникновение аварийных и критических ситуаций, в результате влияния которых может возникнуть необходимость включения мобильных ГТЭС, спланировать заранее невозможно.

### **Информация об объеме каждого из использованных Обществом в 2017 году видов энергетических ресурсов**

#### 1. Электрическая энергия.

Общее потребление электрической энергии – 9 775 443,170 кВт\*час на сумму 23 932 015,18 руб. без НДС.

#### 2. Топливо.

##### 2.1. Топливо на технологические нужды (производство электрической энергии):

- Дизельное топливо – 167 204,629 тонн – 5 793 524 923,740 руб. без НДС;
- Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227–86 – 10 439,218 тонн – 320 588 174,890 руб. без НДС.

##### 2.2. Топливо на хозяйственные нужды:

- Бензин автомобильный – 184664,106 л. – 6 419 041,610 руб. без НДС;
- Дизельное топливо – 5 005,520 тонн - 38 940 490,885 руб. без НДС;
- Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227–86 – 3 005,070 тонн – 1 049 800,105 руб. без НДС.
- Дизельное топливо – 466 580,970 л. – 14 859 064,090 руб. без НДС.



## Основные положения методов и политики бухгалтерского учёта Общества

АО «Мобильные ГТЭС» установило организацию, форму и способы ведения бухгалтерского учета на основании действующих нормативных документов: Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организаций» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2008 № 106н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 г. № 43н, а также иных нормативных документов в области бухгалтерского учета.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2017 год была подготовлена на основе следующей учетной политики.

### Активы и обязательства в иностранной валюте

Учет имущества, стоимость которого выражена в иностранной валюте осуществляется в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным Приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н с дополнениями и изменениями.

Обществом установлено, что пересчет стоимости денежных знаков в кассе организации, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, краткосрочных ценных бумаг, средств в расчетах (включая по заемным обязательствам) с юридическими и физическими лицами (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), выраженных в иностранной валюте, в рубли производится на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на каждую отчетную дату.

### Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе Общества активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств Общества представлены как долгосрочные.

Авансы под вложения во внеоборотные активы отражаются в составе внеоборотных активов по строке 1190 за вычетом сумм НДС. Авансы выданные



(отличные от авансов под внеоборотные активы) отражаются по строке 12303 за вычетом НДС. Авансы полученные отражаются по строке 15202 за вычетом НДС.

### **Учет основных средств**

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н с изменениями и дополнениями.

В составе основных средств отражаются активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 раздела I Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств». Объекты, отвечающие условиям, предъявляемым к активам, относящимся к основным средствам стоимостью менее 40 000 рублей за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов и списываются по мере отпуска в производство.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования. Срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании нормативно-технической документацией исходя из ожидаемого срока использования этого объекта.

Стоимость основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации. По завершении работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств затраты, учтенные на счете учета вложений во внеоборотные активы, увеличивают первоначальную стоимость этого объекта основных средств и списываются в дебет счета учета основных средств. В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств, в результате проведенной реконструкции или модернизации, Обществом пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

Переоценка стоимости основных средств не производится.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

### **Учет нематериальных активов**



Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из установленного срока полезного использования нематериальных активов. В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования на отдельном счете.

### **Материально-производственные запасы**

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденным Приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н с изменениями и дополнениями.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на момент их приобретения.

Учет материальных ценностей производится на счете «Материалы», без использования счетов «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Оценка материально-производственных запасов при отпуске в производство и ином выбытии в течение месяца производится по средней себестоимости.

При передаче в эксплуатацию спецодежды со сроком эксплуатации менее 12 месяцев, ее стоимость полностью списывается на затраты в момент передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной оснастки и спецодежды сроком эксплуатации более 12 месяцев списывается путем начисления износа линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных «Порядком обеспечения и норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работников АО «Мобильные ГТЭС».

### **Учет финансовых вложений**

Бухгалтерский учет финансовых вложений ведется на счете «Финансовые вложения» в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н с изменениями и дополнениями.

Такого рода финансовые вложения, как депозитные вклады, учитываются Обществом на счете 55.03 «Депозитные счета» обособленно.

вклады в депозиты, открытые на условиях возврата в срок свыше трех месяцев с даты осуществления вклада (без возможности досрочного возврата), классифицируются как финансовые вложения.



На момент составления бухгалтерской (финансовой) отчетности квалификация вкладов в депозиты Обществом не пересматривается.

Проценты, подлежащие получению за предоставление в пользование денежных средств, отражаются в составе прочих доходов, исходя из установленных по каждому виду финансовых вложений обязательств доходности и срока действия такого обязательства ежемесячно на последнее число каждого месяца, а также на дату прекращения договора (или на дату досрочного расторжения договора).

Резерв под обесценение финансовых вложений не создается, за исключением случаев возникновения ситуаций, в которых может произойти обесценение финансовых вложений.

### **Расходы будущих периодов и оценочные обязательства на предстоящие расходы**

Затраты, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, подлежат списанию равномерно, в течении периода, к которому они относятся. Период списания определяется исходя из срока, в течении которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 1260 «Прочие оборотные активы», со сроком списания более 12 месяцев - по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов – по строке «Прочая дебиторская задолженность».

Обществом создаются резервы на предстоящую оплату отпусков работников, признавая оценочное обязательство.

Расчет ежемесячных отчислений в резерв производится с учетом взносов на обязательное пенсионное (социальное, медицинское) страхование и страхование от несчастных случаев и профзаболеваний.

Расходы на формирование оценочного обязательства предстоящих расходов на оплату отпусков относятся на счета учета расходов на оплату труда соответствующих категорий работников. Оценочное обязательство на предстоящие расходы на оплату отпусков создаются по каждому работнику на последнее число каждого месяца исходя из количества дней неиспользованного отпуска.

Если работник имеет право на дополнительные дни отпуска, то сумма резерва рассчитывается с учетом этих дней.

### **Дебиторская и кредиторская задолженность**



Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом НДС.

Для достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности создается резерв по сомнительным долгам.

Порядок формирования резерва по сомнительным долгам определяется в зависимости от срока ее возникновения, а также с учетом анализа платежеспособности контрагентов и сложившейся практики истребования задолженности от них. Резервы представляют собой осмотрительную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена и не обеспечена залогом.

Расходы по созданию резерва включаются в состав прочих расходов, восстановление ранее начисленного резерва отражается в прочих доходах.

Задолженность, непогашенная в сроки, установленные договорами и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показывается в Бухгалтерском балансе за вычетом сформированного резерва.

### **Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал Общества в 2017 году не изменялся. Резервный капитал Общества в отчетном периоде образован не был.

### **Учет займов и кредитов**

Учет по полученному займу и /или кредиту отражается Обществом в сумме фактически поступивших денежных средств, предусмотренных договором в момент фактического их поступления.

Задолженность на конец отчетного периода показывается в бухгалтерском балансе с учетом причитающихся к уплате процентов по строке 1410 «Заемные средства» и 1510 «Заемные средства» в зависимости от сроков их погашения:

- если срок свыше 12 месяцев, в составе долгосрочных обязательств;
- если срок менее 12 месяцев, в составе краткосрочных обязательств.

### **Признание доходов и расходов**

Учет доходов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н с изменениями и дополнениями.



Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Доходами от обычных видов деятельности следует считать доходы от:

производства электроэнергии;

передачи мощности;

Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в Уставе, доходы от которой Общество будет получать в рамках заключенных договоров.

Остальные виды доходов относятся к прочим и отражаются на счете 91.1 «Прочие доходы».

В составе прочих доходов Общества также признаются:

- поступления от продажи основных средств и иных активов;

- прочие доходы.

Проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за пользование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;

Учет расходов организации ведется в соответствии с приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н ПБУ 10/99 «Расходы организации» с дополнениями и изменениями.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы на производство продукции отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, когда они произведены.

В том же периоде расходы на производство признаются себестоимостью реализованной продукции в Отчете о финансовых результатах.

Учет расходов на производство, калькулирование себестоимости основной продукции (электроэнергии и мощности), ведется по калькуляционному варианту с распределением затрат на прямые и косвенные и подсчетом сокращенной производственной себестоимости продукции без учета общехозяйственных расходов. Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие в полном размере на результат финансово-хозяйственной



деятельности с распределением по основным и прочим видам деятельности пропорционально объему выпуска продукции (выполнения работ/оказания услуг).

В составе прочих расходов Общества признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, иных активов;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- прочие расходы.

### **Денежные средства и их эквиваленты, не являющиеся финансовыми вложениями.**

Операции, связанные с вкладами в депозиты и учитываемые Обществом на указанных счетах отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

вклады в депозиты, с установленным сроком возврата три месяца (включительно) с даты осуществления такого вклада или менее классифицируется как эквивалент денежных средств;

вклады в депозиты (в том числе пополняемые), с установленным сроком возврата свыше трех месяцев с даты осуществления такого вклада (с возможностью досрочного возврата, в том числе частичного), классифицируется Обществом также как эквивалент денежных средств.

На дату составления бухгалтерской (финансовой) отчетности квалификация вкладов в депозиты Обществом не пересматривается.

### **Финансовая деятельность**

Фактические поступления денежных средств на расчетные счета Общества в 2017 года составили – 18 101 млн. руб. (с учетом НДС). Фактические расходы составили 17 886 млн. руб. (с учетом НДС). Поступления от размещения свободных денежных средств – 28,8 млн. руб.

Расходы произведены в объеме, необходимом и достаточном для финансирования деятельности Общества. В связи с переводом в начале года в базовый режим всех мобильных ГТЭС, размещенных в Южном федеральном округе, с целью недопущения ограничения электроснабжения потребителей при проведении ремонтных работ на линиях электропередач, обеспечивающих переток мощности из ОЭС Юга, производство электрической энергии в этот период превысило





утвержденный сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии, что привело к значительному увеличению потребления технологического топлива. Для обеспечения непрерывности поставок топлива, работы оборудования и восполнения норматива запаса, установленного Минэнерго России, была необходима дополнительная закупка дизельного топлива. Для обеспечения своевременных расчетов за поставку технологического топлива были привлечены заёмные средства. Заемные средства, полученные для финансирования расходов по приобретению технологического топлива, досрочно погашены в отчетном периоде в объеме 96%.

Кроме финансирования текущей деятельности Общества, были произведены расходы на сумму 135,6 млн.руб. по реализации проекта по размещению и вводу в эксплуатацию мобильных ГТЭС, передислоцируемых из Калининградской области, Республики Тыва и Краснодарского края на территорию Республики Крым и г. Севастополь.

Досрочно полностью был произведен возврат заемных средств, полученных на приобретение нового оборудования - мобильной ГТЭС с комплектом стратегических запасных частей.

Свободные денежные средства Общества размещаются в кредитно-финансовых учреждениях, утвержденных решением Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС». Размещение денежных средств осуществляется на принципах максимальной эффективности с точки зрения доходности, ликвидности и риска вложений. Целью размещения временно свободных денежных средств Общества является получение дополнительных доходов при одновременном безусловном обеспечении возвратности этих средств в сроки, необходимые для обеспечения основной деятельности Общества.

С целью снижения рисков Общества, связанных с неисполнением обязательств контрагентами, эффективно применяется схема финансового обеспечения исполнения обязательств в форме предоставления гарантий и обеспечительных платежей с учётом высоких требований, предъявляемых к гарантам.

## Анализ результатов финансово-хозяйственной деятельности

### Отчет о финансовых результатах Общества

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2017 г.	За январь - декабрь 2016 г.
<b>Выручка</b>	2110	8 347 284	9 642 209
<b>Себестоимость продаж</b>	2120	(8 116 650)	(9 422 980)



<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	230 634	219 229
<b>Коммерческие расходы</b>	2210	(46 616)	(38 307)
<b>Управленческие расходы</b>	2220	(412 443)	(438 118)
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	(228 425)	(257 196)
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	29 065	89 586
Проценты к уплате	2330	(80 876)	(92 005)
Прочие доходы	2340	865 102	923 334
Прочие расходы	2350	(98 942)	(831 247)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	485 924	(167 528)
Текущий налог на прибыль	2410	(25 642)	
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(845)	23 416
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	104 965	(106 526)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(177 353)	163 447
Прочее	2460	(22 097)	(15)
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	365 797	(110 622)

По результатам деятельности Общества в 2017 году чистая прибыль составила 365 797 тыс. рублей.

На финансовый результат по итогам 2017 года основное влияние оказали прочие доходы: страховое возмещение ущерба, причиненного в результате пожара на площадке размещения мобильных ГТЭС, по Мировому соглашению с ООО "СК "Согласие".

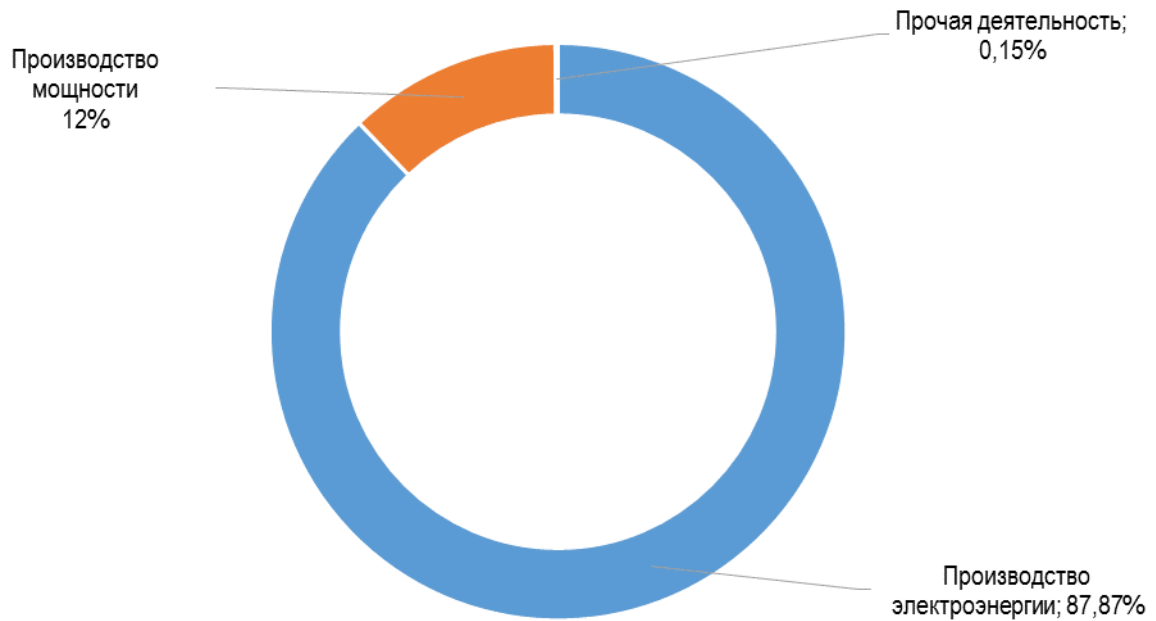
### **Структура выручки Общества за 2017 год**

По итогам 2017 года Обществом получена выручка в объеме 8 347 284 тыс. руб., в том числе:

- от производства мощности – 999 592 тыс. руб.;
- от производства электроэнергии – 7 335 049 тыс. руб.;
- прочая деятельность – 12 643 тыс. руб.



## Выручка по видам деятельности



### Выручка от реализации электроэнергии и мощности за 2017 год

• **Выручка от реализации мощности** сформирована от продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

• **Выручка от реализации электроэнергии** сформирована от продажи электроэнергии по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

тыс. руб.

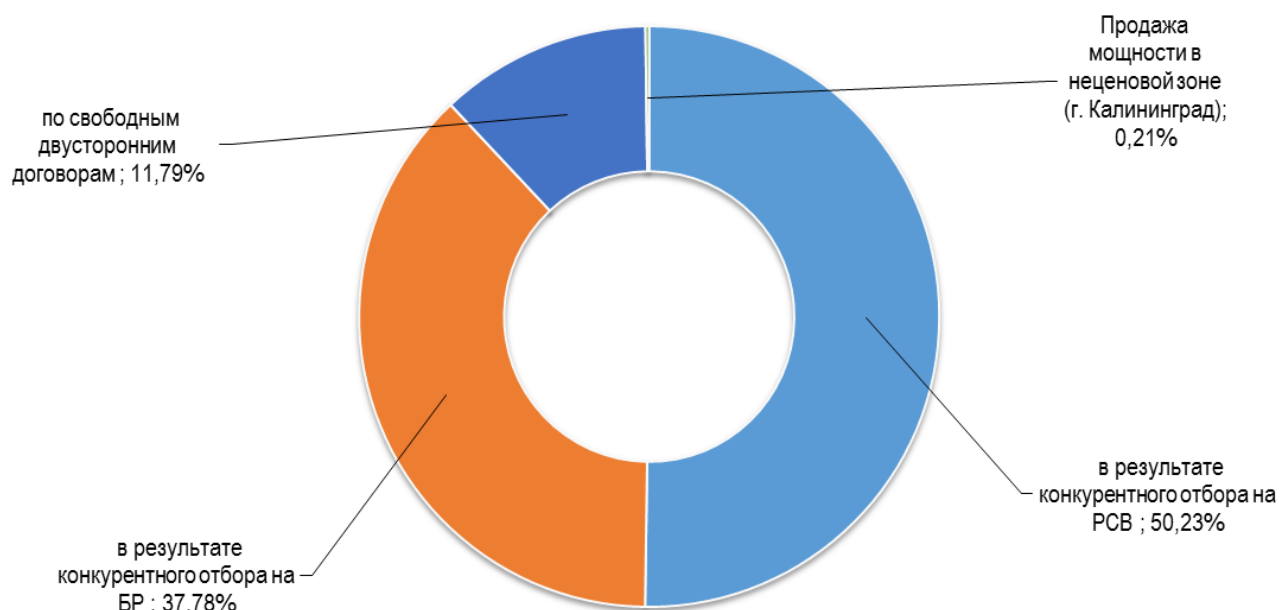
№ п.	Наименование статей	Факт 2016	Факт 2017	1 квартал 2017	2 квартал 2017	3 квартал 2017	4 квартал 2017
	Выручка, всего	9 640 123,47	8 334 641,00	2 614 858,23	1 465 337,02	1 256 251,45	2 998 194,29



<b>1.</b>	<b>Электроэнергия (мощность), поставляемая на оптовый рынок</b>	<b>6 077 098,34</b>	<b>8 334 641,00</b>	<b>2 614 858,23</b>	<b>1 465 337,02</b>	<b>1 256 251,45</b>	<b>2 998 194,29</b>
<b>1.1.</b>	<b>Электроэнергия</b>	<b>52 711,48</b>	<b>7 335 048,84</b>	<b>2 292 802,17</b>	<b>1 207 862,46</b>	<b>1 131 848,24</b>	<b>2 702 535,96</b>
1.1.1.	в результате конкурентного отбора на РСВ	33 246,73	4 186 131,61	1 397 920,38	376 267,76	694 570,64	1 717 372,83
1.1.2.	в результате конкурентного отбора на БР	18 210,90	3 148 846,31	894 810,88	831 594,70	437 277,60	985 163,13
1.1.3.	по свободным двусторонним договорам на БР (неценовая зона г. Калининград)	1 253,85	70,91	70,91	0,00	0,00	0,00
<b>1.2.</b>	<b>Мощность</b>	<b>6 024 386,86</b>	<b>999 592,16</b>	<b>322 056,06</b>	<b>257 474,55</b>	<b>124 403,21</b>	<b>295 658,33</b>
1.2.1	по свободным двусторонним договорам	6 002 332,03	982 255,25	309 804,65	252 389,06	124 403,21	295 658,33
1.2.2.	прочие виды купли-продажи мощности (неценовая зона г. Калининград)	22 054,83	17 336,91	12 251,41	5 085,49	0,00	0,00
<b>2.</b>	<b>Электроэнергия, поставляемая на розничный рынок</b>	<b>3 563 025,13</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>



## Выручка от реализации электроэнергии и мощности по секторам



### Объемы реализации электроэнергии и мощности в 2017 году:

№ п.	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2017 1 квартал	2017 2 квартал	2017 3 квартал	2017 4 квартал
1.	Электроэнергия	млн.кВтч	1 018,92	772,23	266,90	138,46	119,59	247,28
2.	Мощность	МВт	73,20	279,06	351,95	340,36	281,27	272,42

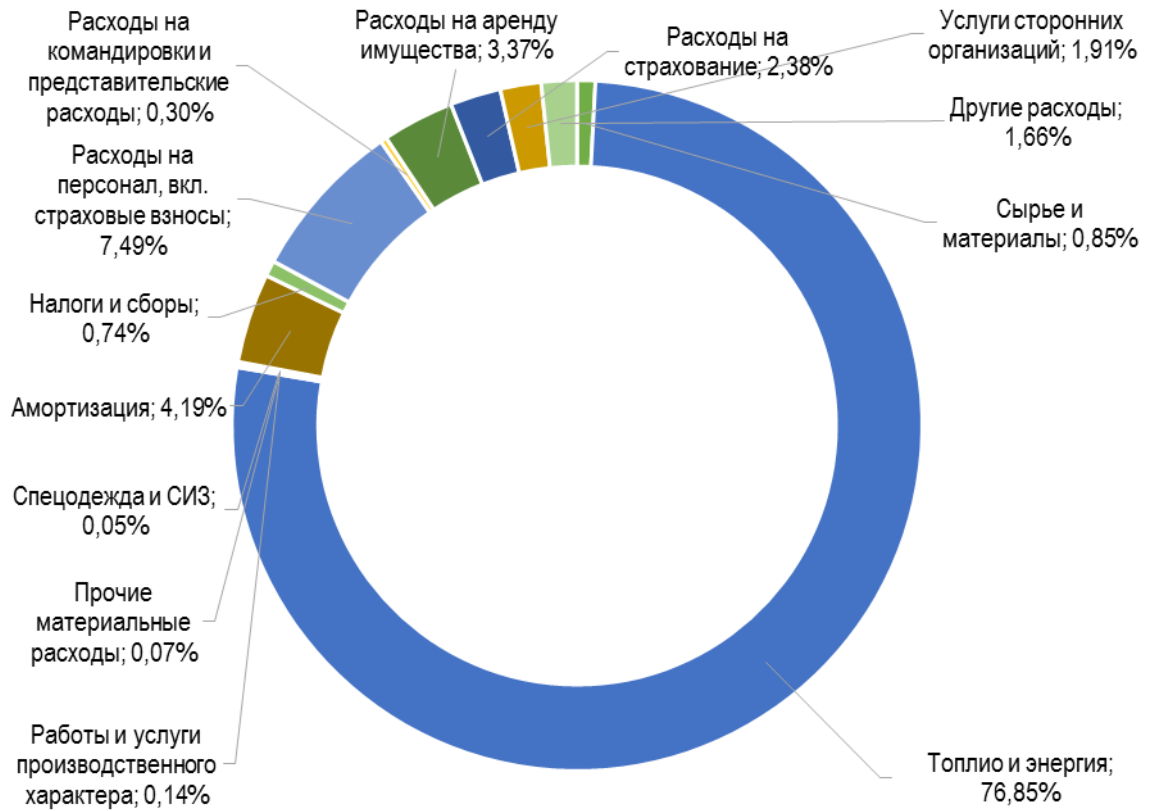
### Смета затрат на производство электрической энергии и мощности

№ п.	Основные составляющие затрат	Факт 2016	Факт 2017
А	1	2	3
<b>1.</b>	<b>Материальные затраты:</b>	<b>8 213 028</b>	<b>6 653 477</b>
1.1.	Сырье и материалы	83 347	72 923
1.2.	Топливо и энергия	8 122 736	6 570 192
1.3.	Спецодежда и СИЗ	2 970	3 953
1.4.	Прочие материальные расходы	3 975	6 410
<b>2.</b>	<b>Работы и услуги производственного характера</b>	<b>12 775</b>	<b>11 768</b>
<b>3.</b>	<b>Амортизация</b>	<b>407 177</b>	<b>358 450</b>
<b>4.</b>	<b>Расходы на персонал, вкл. страховые взносы</b>	<b>707 044</b>	<b>639 899</b>
<b>5.</b>	<b>Налоги и сборы</b>	<b>72 857</b>	<b>62 876</b>
<b>6.</b>	<b>Расходы на командировки и представительские расходы</b>	<b>47 596</b>	<b>25 361</b>
<b>7.</b>	<b>Расходы на аренду имущества</b>	<b>290 134</b>	<b>288 090</b>
<b>8.</b>	<b>Расходы на страхование</b>	<b>93 373</b>	<b>203 280</b>
<b>9.</b>	<b>Услуги сторонних организаций</b>	<b>153 092</b>	<b>163 616</b>
9.1.	Услуги связи	10 431	7 654
9.2.	Услуги по программному обеспечению и сопровождению	11 926	10 390
9.3.	Расходы по подбору и подготовке кадров	4 361	2 449
9.4.	Услуги по охране	36 375	33 835
9.5.	Расходы, связанные с содержанием имущества	36 855	40 679
9.6.	Транспортные расходы	381	414
9.7.	Прочие услуги	52 763	68 195
<b>10.</b>	<b>Другие расходы</b>	<b>(33 987)</b>	<b>142 143</b>
<b>11.</b>	<b>Итого</b>	<b>9 963 089</b>	<b>8 548 961</b>

**Рис. 3. Структура затрат на производство**



## электрической энергии и мощности за 2017 год



### 3.2. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА

#### ПО ДАННЫМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

#### Анализ финансового состояния

Состав, структура активов баланса

тыс. руб.

Наименование показателя		Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Нематериальные активы	1110	184	209	-
	Результаты исследований и разработок	1120	1 361	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130		-	-
	Материальные поисковые активы	1140		-	-
	Основные средства	1150	3 904 503	4 151 419	4 616 270
	Доходные вложения в материальные ценности	1160		-	-
	Финансовые вложения	1170		-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	592 542	792 036	628 588
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 181 788	80 852	422 449
	в том числе:				
	вложения во внеоборотные активы	11901	1 024 575	26 541	371 085
	материалы для инвестиционной деятельности	11902	106 273	40 137	33 559
	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	11903	34 810	1 228	11 245
	Прочие внеоборотные активы	11904	16 130	12 946	6 560
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>5 680 378</b>	<b>5 024 516</b>	<b>5 667 307</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Запасы	1210	3 045 139	1 667 999	1 164 919
	в том числе:				
		12101	2 082 194	1 125 004	647 805



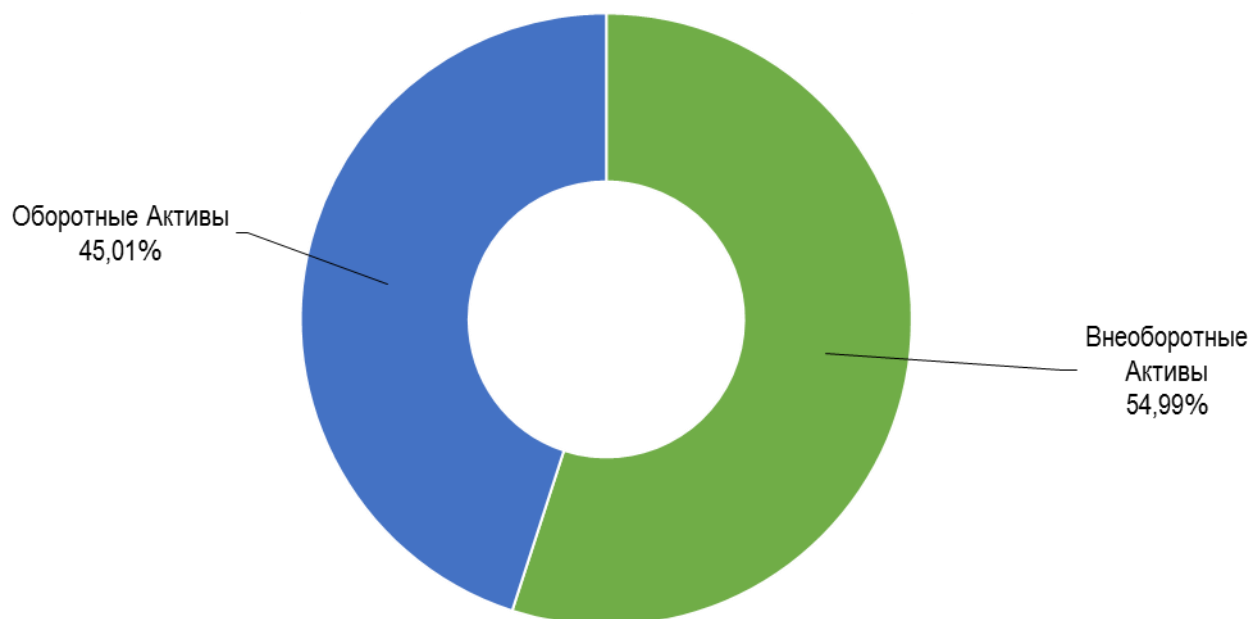


		Технологическое топливо				
		Запасные части	12102	803 546	484 670	489 248
		Незавершенное производство	12103	24 912	-	3 534
		Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	23 017	11 739
		Дебиторская задолженность	1230	1 176 633	2 721 580	2 142 972
		в том числе:				
		авансы выданные	12303	268 834	1 098 123	904 557
		покупатели и заказчики	12304	775 265	950 578	1 056 652
		прочие дебиторы	12305	132 534	672 879	181 763
		в т.ч. расчеты по налогам и сборам	12306	2 737	294 686	63 173
		Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
		Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	412 381	197 675	168 402
		в том числе:				
		расчетные счета	12501	189 243	30 097	167 115
		валютные счета	12502	-	-	-
		аккредитивы	12503	-	46 409	-
		деPOSITные счета (денежные эквиваленты)	12504	222 000	120 000	-
		прочие денежные средства	12505	1 137	1 169	1 287
		Прочие оборотные активы	1260	15 794	10 057	5 027
		<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>4 649 947</b>	<b>4 620 328</b>	<b>3 493 059</b>
		<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>10 330 326</b>	<b>9 644 844</b>	<b>9 160 366</b>

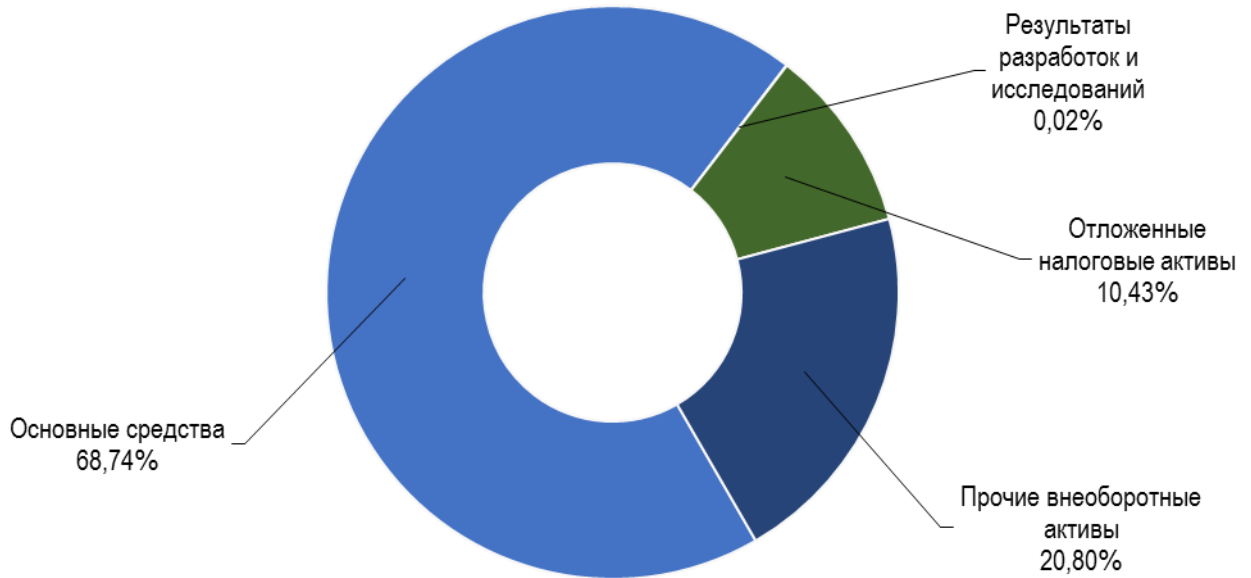


Активы Общества по состоянию на 31.12.2017 имеют следующие структуру и состав

### Структура активов Общества



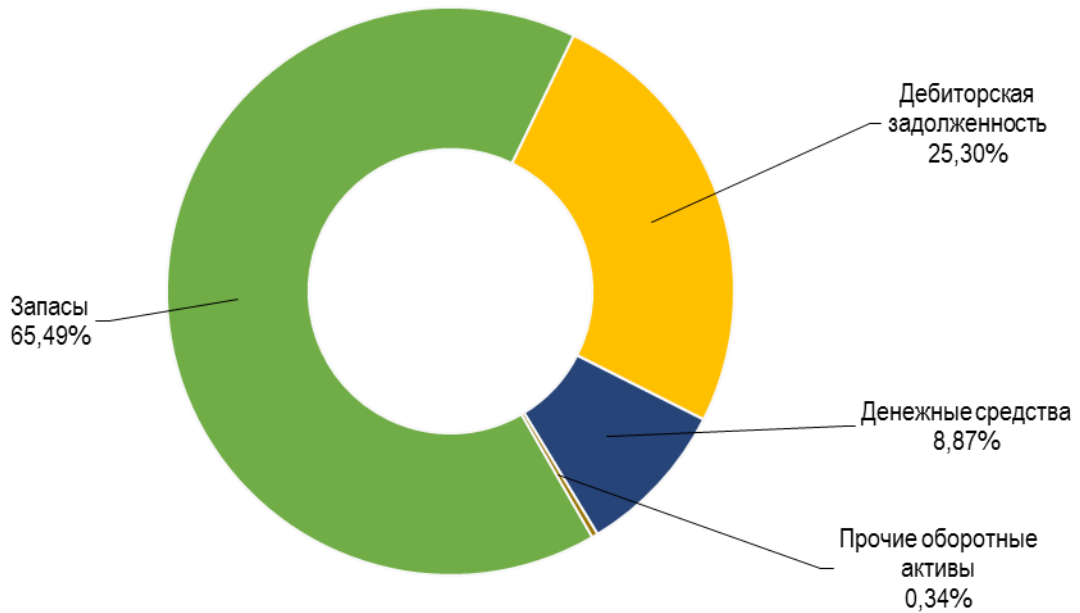
### Состав внеоборотных активов



Внеоборотные активы предприятия состоят из основных средств, отложенных налоговых активов, прочих внеоборотных активов, нематериальных активов.

По состоянию на 31.12.2017 г. большая часть внеоборотных активов Общества состоит из основных средств (68,74%). Высокая доля основных средств в составе внеоборотных активов компании характерна для энергетических предприятий, где высокий уровень капиталоемкости основных производственных фондов.

## Состав оборотных Активов



По итогам 2017 года Оборотные активы общества состоят из следующих основных показателей:

- Запасы (65,49 %), в том числе:
  - технологическое топливо (68,38%);
  - запасные части для основного генерирующего и вспомогательного оборудования (26,39%);
  - незавершенное строительство (0,82%).
- Дебиторская задолженность (25,30 %) в составе оборотных активов и состоящая из следующих сумм:
  - авансы выданные (22,85%);
  - покупатели и заказчики (65,89%);
  - прочие дебиторы (11,26%).
- Денежные средства и денежные эквиваленты (8,87%), в том числе:
  - расчетные счета (45,89%);
  - депозитные счета (денежные эквиваленты) (53,83%);
  - прочие денежные средства (0,28%).
- Прочие оборотные активы (0,34 %).

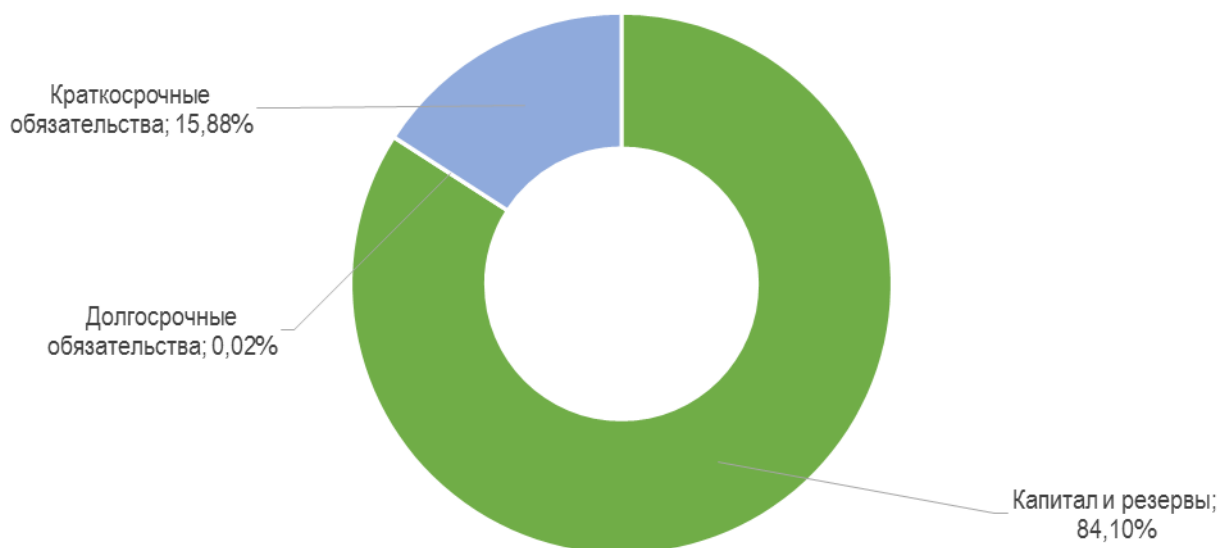
## Состав, структура капитала и обязательств Общества

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
<b>ПАССИВ</b>				
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 397 920	9 397 920	9 397 920
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
Резервный капитал	1360	-	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(710 145)	(1 075 942)	(965 320)
в том числе:				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	13701	(1 075 942)	(1 075 942)	(965 320)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	13702	365 797	-	-
<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>8 687 775</b>	<b>8 321 978</b>	<b>8 432 600</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	1 896	106 963	437
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>1 896</b>	<b>106 963</b>	<b>437</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1510	194 688	551 149	-
в том числе:				
Задолженность по уплате процентов по заемным средствам	15101	-	1 149	-
Кредиторская задолженность	1520	1 227 134	403 377	334 298
в том числе:				
поставщиками и подрядчиками	15201	1 121 801	254 706	188 652
авансы полученные	15202	37 088	559	-



задолженность по налогам и сборам	15203	50 340	21 582	21 064
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	15204	1 159	888	317
прочие кредиторы	15205	16 746	125 641	124 267
Доходы будущих периодов	1530	192 522	224 322	365 106
Оценочные обязательства	1540	26 311	37 055	27 924
Прочие обязательства	1550	-	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 640 655</b>	<b>1 215 903</b>	<b>727 329</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>10 330 326</b>	<b>9 644 844</b>	<b>9 160 366</b>

### Структура пассивов



Пассивы Общества состоят из капитала и резервов, долгосрочных и краткосрочных обязательств.

Доля краткосрочных обязательств, сложившаяся на 31.12.2017, состоит из заемных средств, кредиторской задолженности, доходов будущих периодов и оценочных обязательств.

По статье «Доходы будущих периодов» раздела V отражена часть субсидии в размере 192 522 тыс. руб. Данная часть субсидии выделена на возмещение расходов по созданию основных средств. Ежеквартально субсидия будет

уменьшаться на сумму амортизационных отчислений, и отражаться в прочих доходах как увеличение финансовых результатов организации.

Субсидия в размере 2 037 679 600 рублей была выделена в 2014 г. на основании Соглашения Министерства энергетики Российской Федерации от 25.12.2014 № 14/0402.9996820 (вх. № 810/10/321) на возмещение затрат на перебазирование, размещение и ввод в эксплуатацию мобильных газотурбинных электрических станций в Республике Крым и г. Севастополь, обеспечивающих надежность энергоснабжения объектов военной инфраструктуры Черноморского флота Российской Федерации и структур жизнеобеспечения населения Республики Крым и г. Севастополь.

## Анализ деятельности Общества

### Коэффициенты ликвидности

№ п.	Показатель	Формула для расчета	Оптимальное значение	Значение на конец отчетного периода
1	Коэффициент абсолютной ликвидности (L1)	$(\text{стр. 1250 ф.1}) + (\text{стр. 1240 ф.1}) / (\text{стр. 1510 ф.1} + \text{стр. 1520 ф.1} + \text{стр. 1550 ф.1})$	$L1 > 0,2$	0,3
2	Коэффициент срочной ликвидности (L2)	$(\text{стр. 1250 ф.1}) + (\text{стр. 1240 ф.1}) + (\text{стр. 1230 ф.1}) / (\text{стр. 1510 ф.1} + \text{стр. 1520 ф.1} + \text{стр. 1550 ф.1})$	$L2 > 1$	1,1
3	Коэффициент текущей ликвидности (L3)	$(\text{стр. 1200 ф.1}) / (\text{стр. 1510 ф.1} + \text{стр. 1520 ф.1} + \text{стр. 1550 ф.1})$	$L3 > 2$	3,3

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая доля краткосрочных обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости. На 31.12.2017 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,3, при оптимальном значении 0,2.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за



счет ожидаемых поступлений за выполненные работы или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31.12.2017 составляет 1,1, при оптимальном значении 1.

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов, данный коэффициент показывает способность Общества оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на 31.12.2017 составил 3,3 при оптимальном значении 2.

Показатели ликвидности компании на 31.12.2017 г. превышают соответствующие оптимальные значения, что характеризует способность компании погашать обязательства вовремя и в полном объеме в текущий момент времени. Оценка финансовой устойчивости по итогам 2017 г. свидетельствует об устойчивом финансовом положении компании и стабильности ее деятельности в долгосрочной перспективе.

### Коэффициенты финансовой устойчивости

№ п.	Показатель	Формула для расчета	Оптимальное значение	Значение на конец отчетного периода
1	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	$(\text{стр. 1300 ф.1}) / (\text{стр. 1600 ф.1})$	$\text{КФН} \geq 0,5$	0,8
2	Коэффициент финансирования	$(\text{стр. 1300 ф.1}) / (\text{стр. 1400 ф.1} + \text{стр. 1500 ф.1})$	$\text{Кф} > 0,7$	5,3
3	Коэффициент финансовой устойчивости	$(\text{стр. 1300 ф.1} + \text{стр. 1400 ф.1}) / (\text{стр. 1700 ф.1})$	$\text{КФу} > 0,6$	0,8
4	Коэффициент маневренности собственного капитала	$(\text{стр. 1300, ф.1} - \text{стр. 1100, ф.1}) / \text{стр. 1300, ф.1}$	$\text{КМ} \geq 0,2 - 0,5$	0,3
5	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	$(\text{стр. 1230 ф.1}) / (\text{стр. 1520 ф.1})$	$\text{К} > 1$	1,0





Коэффициент автономии (финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает насколько организация независима от кредиторов. На 31.12.2017 значение коэффициента автономии составляет 0,8, что выше оптимального значения.

Коэффициент финансирования (коэффициент покрытия долгов собственными средствами) характеризует долю собственных средств, выделяемых на покрытие обязательств. На 31.12.2017 коэффициент финансирования составляет 5,3, что выше оптимального значения.

Коэффициент финансовой устойчивости определяет степень эффективности использования капитала, вложенного в активы предприятия. На 31.12.2017 значение коэффициента финансовой устойчивости составляет 0,8, что выше оптимального значения.

Коэффициент маневренности собственного капитала характеризует, какая доля собственных средств организации используется для финансирования деятельности в краткосрочном периоде. На 31.12.2017 коэффициент маневренности собственного капитала составляет 0,3, что в пределах оптимального значения.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности показывает сколько дебиторской задолженности приходится на каждый рубль кредиторской задолженности. На 31.12.2017 данный показатель равен 1,0, что в пределах оптимального значения.

В отчетном периоде значения всех коэффициентов финансовой устойчивости находятся в рамках либо превышают величины оптимальные значения, что свидетельствует о достаточной финансовой устойчивости.

### **3.3. СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА**

Под стоимостью чистых активов акционерного общества понимается величина, определяемая путем вычитания из суммы активов акционерного общества, принимаемых к расчету, суммы его обязательств.

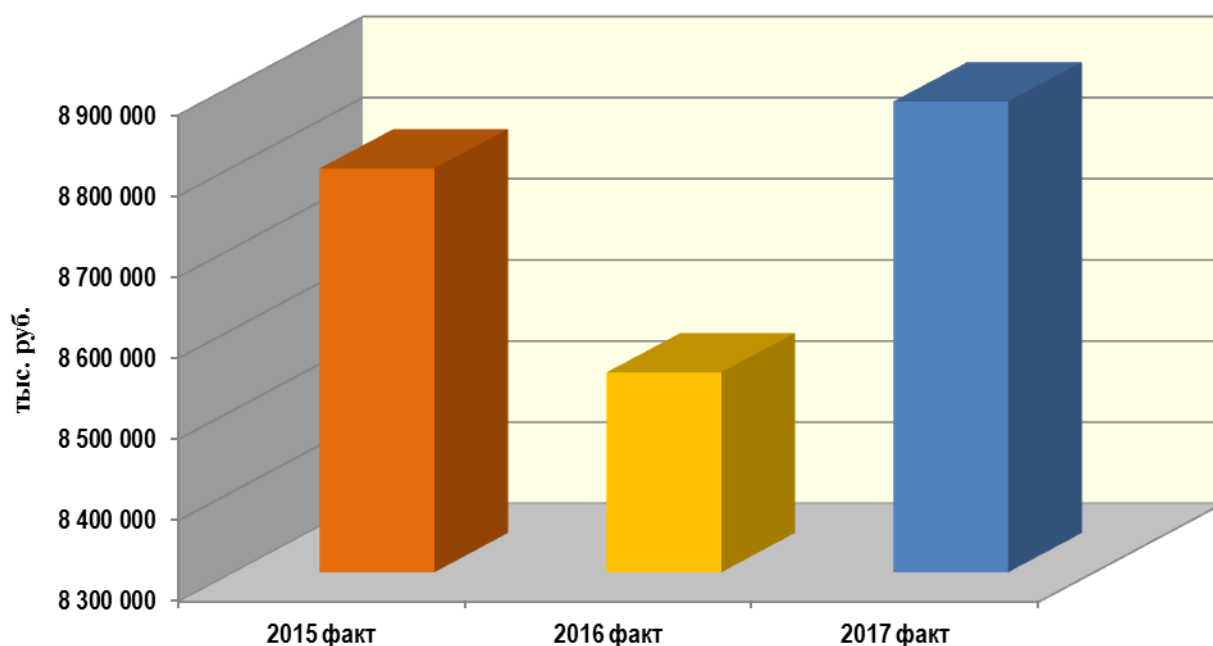
Оценка имущества, средств в расчетах и других активов и пассивов акционерного общества производится с учетом требований положений по бухгалтерскому учету и других нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету. Для оценки стоимости чистых активов акционерного общества составляется расчет по данным бухгалтерской отчетности.

Оценка стоимости чистых активов на конец 2017 года рассчитана в соответствии с Приказом Минфина России от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов» (Зарегистрировано в Минюсте России 14.10.2014 № 34299).

№ п/п	Наименование показателя	Код строки Баланса	На конец 2015 года (факт)	На конец 2016 года (факт)	На конец 2017 года (факт)
A	1	2	3	4	5
	<b>Активы</b>				
1	Нематериальные активы	1110	0	209	184
2	Результаты исследований и разработок	1150	0	0	1 361
3	Основные средства	1190	4 616 270	4 151 419	3 904 503
4	Прочие внеоборотные активы	1160	422 449	80 852	1 181 788
5	Доходные вложения в материальные ценности	1170 + 1240	0	0	0
6	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1180	0	0	0
7	Отложенные налоговые активы	1210	628 588	792 036	592 542
8	Запасы	1220	1 164 919	1 667 999	3 045 139
9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1230	11 739	23 017	0
10	Дебиторская задолженность	1250	2 142 972	2 721 580	1 176 633
11	Денежные средства	1260	168 402	197 675	412 381
12	Прочие оборотные активы		5 027	10 057	15 794
<b>13</b>	<b>Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 12)</b>		<b>9 160 366</b>	<b>9 644 844</b>	<b>10 330 326</b>
	<b>Пассивы</b>				
14	Долгосрочные обязательства займы и кредиты	1410	0	0	0
15	Отложенные налоговые обязательства	1420	437	106 963	1 896
16	Краткосрочные обязательства займы и кредиты	1510	0	551 149	194 688
17	Кредиторская задолженность	1520	334 298	403 377	1 227 134
18	Оценочные обязательства	1540	27 924	37 055	26 311
19	Прочие обязательства	1550			
<b>20</b>	<b>Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 14 - 19)</b>		<b>362 659</b>	<b>1 098 544</b>	<b>1 450 029</b>
<b>21</b>	<b>Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 13) минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))</b>		<b>8 797 706</b>	<b>8 546 300</b>	<b>8 880 297</b>



**Динамика изменения стоимости чистых активов  
АО "Мобильные ГТЭС" за три последних финансовых года**



**Показатели, характеризующие динамику изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за три последних завершённых финансовых года**

*тыс. руб.*

№ п.	Показатель	Код строки Баланса	На конец 2015 года (факт)	На конец 2016 года (факт)	На конец 2017 года (факт)
А	1	2	3	4	5
1	Стоимость чистых активов		8 797 706	8 546 300	8 880 297
2	Стоимость совокупных активов	1700	9 160 366	9 644 844	10 330 326
3	Отношение чистых активов к совокупным активам, (коэф.)		0,960	0,886	0,860
4	Уставный капитал	1310	9 397 920	9 397 920	9 397 920
5	Отношение чистых активов к уставному капиталу, (коэф.)		0,936	0,909	0,945

Стоимость чистых активов АО «Мобильные ГТЭС» за 2017 год по данным бухгалтерской отчётности составила 8 880 297 тыс. руб., что на 333 997 тыс. руб. больше по сравнению с аналогичным показателем в 2016 году.

Увеличение стоимости чистых активов вызвано получением Обществом чистой прибыли по итогам 2017 года, а также за счет увеличения стоимости внеоборотных активов - приобретение мобильной ГТЭС, размещенной вблизи ПС «Кирилловская» в г. Новороссийске.

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2017 меньше уставного капитала на 517 623 тыс. руб. в связи с тем, что на 31.12.2017 г. имеется непокрытый убыток прошлых лет в размере 1 075 942 тыс. руб., который образовался в связи с отражением в 2008 г. лизинговых платежей за поставленное оборудование в составе операционных затрат в сумме 2 435 554 тыс. руб.

В 2018 году Общество планирует обеспечить финансово-экономическую деятельность, направленную на приведение размера чистых активов в соответствие с величиной уставного капитала Общества.

Предложения по приведению размера чистых активов к величине уставного капитала:

- увеличение чистых активов путем внесения акционером вклада в имущество Общества без изменения размера его уставного капитала;

- уменьшение уставного капитала Общества до величины, не превышающей стоимости его чистых активов;

- обеспечение положительных результатов финансово-экономической деятельности для покрытия убытков прошлых периодов.

## 4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Источником начисления резервного фонда, фонда накопления и выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль), размер которой определяется по данным бухгалтерской отчетности.

В 2017 году в соответствии с решением, принятым на Годовом Общем собрании акционеров, Общество не выплачивало дивиденды в связи с полученным убытком (Протокол от 22.06.2017 № 1476).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности АО «Мобильные ГТЭС» за 2017 финансовый год получена чистая прибыль в размере 365 797 тыс. рублей.



Наименование	2016 (ГОСА 2017)*	2015 (ГОСА 2016)*	2014 (ГОСА 2015)*
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(110 622)	591 282	(286 939)
Распределение на:			
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	-	-	-
Дивиденды	-	-	-
Погашение убытков прошлых лет	-	591 282	-

\*Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний (ГОСА):

ГОСА 2015 (за 2014 г.) - Протокол ГОСА № 1318 от 25.06.2015

ГОСА 2016 (за 2015 г.) - Протокол ГОСА № 1395 от 22.06.2016

ГОСА 2017 (за 2016 г.) - Протокол ГОСА № 1476 от 22.06.2017

АО «Мобильные ГТЭС» проводит дивидендную политику в соответствии с Положением о дивидендной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров ОАО «Мобильные ГТЭС» от 12.12.2008 № 40).

Дивидендная политика Общества - это комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на накопление, на развитие и/или погашение убытков прошлых лет), а также система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Дивидендная политика Общества основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Члены Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС» определяют рекомендуемый размер дивидендов, исходя из полученных финансовых результатов, соблюдая баланс интересов АО «Мобильные ГТЭС» и акционеров Общества.

В соответствии со ст.102 ФЗ «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ акционерное общество не вправе объявлять и выплачивать дивиденды если стоимость чистых активов акционерного общества меньше его уставного капитала и резервного фонда либо станет меньше их размера в результате выплаты дивидендов.



Решение о распределении прибыли (убытков) за 2017 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров Мобильные ГТЭС, которое состоится в 2018 году.

## 5. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

### Инвестиционная деятельность Общества

Инвестиционной программы, разработанной и утверждённой в соответствии с положениями Постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, Общество не имеет, поскольку не попадает под перечень критериев, установленных указанным Постановлением.

По этой причине утверждаемая Советом директоров инвестиционная программа Общества (в составе Бизнес-плана) не подавалась на утверждение в Министерство энергетики Российской Федерации и не имела других источников финансирования, в том числе объема финансирования за счет инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы, а также за счет бюджетного финансирования.

На текущий момент возможные механизмы включения в критерии отбора и последующего утверждения инвестиционной программы видятся следующие:

- Включение в перечень критериев отбора, пункта позволяющего отнести АО «Мобильные ГТЭС» к субъектам энергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации или уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (внесение изменений в Постановление);
- Реализация инвестиционного проекта с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации при установлении тарифов на следующий период регулирования;
- Реализации инвестиционного проекта строительства генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше (при условии участия субъекта Российской Федерации в уставном капитале Общества).

### Перспективы развития Общества

Стратегическими направлениями деятельности Общества являются:

- Поддержание надежности единой энергосистемы России в часы пиковых нагрузок с возможностью оперативного перемещения МГТЭС в изолированные зоны или энергодефицитные регионы, в том числе обеспечение



энергетической безопасности Крымского полуострова до подключения к единой энергосистеме России (до ввода собственной генерации).

- Обеспечение функционирования электросетевого хозяйства РФ при ликвидации аварий и ЧС.
- Производство и продажа электроэнергии и мощности.
- Реализация проектов создания распределенной генерации.
- Формирование положительного финансового результата и рост доходов Общества.
- Реализация проектов, не связанных с основной деятельностью, возможна лишь в случае финансирования проекта за счёт средств заказчика. Существующие ограничения финансовых рынков и высокие ставки по заёмным средствам не позволяют данным направлениям деятельности быть реализованными за счет заемных средств.
- Указанные цели также направлены на обеспечение условий для минимизации влияния объектов энергетики на окружающую среду путем создания инфраструктуры для регулирования суточных графиков нагрузки и создание условий для инновационного развития электроэнергетики Российской Федерации посредством внедрения инновационных технологий.

## 6. ОБЪЕМ ПРОДАЖ ОБЩЕСТВА, ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ НА ОСНОВНЫХ РЫНКАХ СБЫТА

### 6.1. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА, ПОВЛИЯВШИЕ НА РАЗВИТИЕ И УСПЕХИ ОБЩЕСТВА

1. В рамках проектной деятельности в 2017 году были реализованы 2 проекта:

- В результате исполнения решений Протокола Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Д.Н. Козака от 17.02.2017 № ДК-П9-39пр, а также решений совещания у Министра энергетики РФ А.В. Новака (Протокол от 07.02.2017 №АН-27пр) Общество, за счет собственных средств и собственными силами, успешно реализовало проект по перебазированию четырех мобильных ГТЭС, общей установленной мощностью 90 МВт из Калининградской области, Республики Тыва и Краснодарского края на территорию Республики Крым и г. Севастополь.
- В рамках исполнения поручений, выданных Председателю Правления ПАО «ФСК ЕЭС» А.Е. Мурову совместно с Генеральным директором АО «Мобильные ГТЭС» А.В. Готовым приказами от 12.12.2016 № 153 и от 12.01.2017 г. № 2 и № 3 ПАО «Россети», выполнены мероприятия, направленные на повышение надежности электроснабжения, обеспечение антитеррористической



защищенности объектов электроэнергетики в период подготовки и проведения Российского инвестиционного форума «Сочи-2017», Международного арктического форума «Арктика - территория диалога» в 2017 году в г. Архангельске, Восточного экономического форума 2017 года в г. Владивостоке.

2. Для круглосуточного обеспечения доставки топлива к мобильным газотурбинным станциям в условиях чрезвычайной ситуации в Республике Крым и г. Севастополь Обществом применяется уникальная логистическая схема топливообеспечения региона, в состав которой входят перевозки железнодорожным, морским и автомобильным транспортом, задействованы перевалочные нефтебазы и наливные морские, железнодорожные и автомобильные терминалы.

3. На 31.12.2017 г. АО «Мобильные ГТЭС» эксплуатировало 18 установок общей установленной мощностью 396,1 МВт, размещенных на следующих площадках:

- ♣ Республика Крым и г. Севастополь:
  - ПС 330 кВ «Симферопольская» – 6 мобильных ГТЭС – 135,0 МВт;
  - ПС 330 кВ «Западно-Крымская» – 6 мобильных ГТЭС – 131,8 МВт;
  - ПС 330 кВ «Севастопольская» – 6 мобильных ГТЭС – 129,3 МВт.

Кроме этого, во втором полугодии 2017 г. приобретена мобильная ГТЭС взамен утраченной в результате страхового случая на ПС «Западно-Крымская», которая размещена в декабре 2017 г. на территории г. Новороссийск на существующей площадке вблизи ПС «Кирилловская», ввод в эксплуатацию планируется в 1 квартале 2018 г.

## **6.2. ОБЗОР РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, И ГРУППЫ ПРОДУКЦИИ ОБЩЕСТВА**

Основным рынком сбыта продукции, производимой АО «Мобильные ГТЭС», является оптовый рынок электрической энергии (мощности).

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок или ОРЭМ) - сфера обращения электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые зоны. В первую ценовую зону входят территории Европейской части России и Урала, во вторую – Сибирь. В неценовых зонах (Архангельская и Калининградская области, Республика Коми, регионы Дальнего Востока), где по технологическим причинам организация рыночных отношений в





электроэнергетике пока невозможна, реализация электроэнергии и мощности осуществляется по особым правилам.

В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля генерирующей мощностью (далее - мощность) - особым товаром, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника, с учетом необходимого резерва.

Оптовый рынок представляет собой систему договорных отношений совокупности его участников (субъектов), связанных между собой единством технологического процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии в ЕЭС России. Субъектами ОРЭ являются организации, осуществляющие куплю-продажу электроэнергии (мощности) и (или) предоставляющие инфраструктурные услуги на ОРЭ (Системный оператор и организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью - ПАО «ФСК ЕЭС»).

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает созданное в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка»).

За организацию купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке (торговой системы оптового рынка) отвечает Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» (АО «АТС»).

Систему расчетов между участниками ОРЭ обеспечивает клиринговая компания – Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»).

В 2017 году торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке осуществлялась в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.

Основы ценообразования в отношении электрической энергии в Российской Федерации разработаны в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и определяют основные принципы и методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

## Тарифы и цены Компании, их формирование



Рынок реализации		Ед.изм.	2017 год	Примечание
Мощность	Оптовый рынок э/энергии и мощности (ОРЭМ) ЦЗ	руб./МВт в месяц (без НДС)	170 552	<b>Мобильные ГТЭС ПС «Кирилловская»</b> (Приказ ФАС России «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2017 год» от 30.11.2016 года № 1692/16)
			238 796	<b>Мобильные ГТЭС ПС «Кызылская»</b> (Приказ ФАС России «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2017 год» от 30.11.2016 года № 1692/16)
			306 349 (01.01.17-30.06.17) 330 857 (01.07.17-31.12.17)	<b>Симферопольская МГТЭС, Западно-Крымская МГТЭС, Севастопольская МГТЭС (с 01.01.2017 по 30.06.2017)</b> (Распоряжение Правительства РФ от 23.12.2016 № 2789-р "Отнести к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, генерирующее оборудование", приказ ФАС России «Об утверждении цен на мощность генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей...» от 28.06.2017 №832/17)
	Оптовый рынок э/энергии и мощности (ОРЭМ) НЦЗ	руб./МВт в месяц (без НДС)	150 431 (01.01.17-30.06.17) 155 496 (01.07.17-31.12.17)	<b>Мобильные ГТЭС на ТЭЦ-1 г. Калининград</b> (Приказ ФАС России «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка на 2017 год» от 08.12.2016 № 1736/16)
Электрическая энергия	Оптовый рынок э/энергии и мощности ЦЗ (ОРЭМ)	руб./кВт*ч (без НДС)	7,02	<b>Мобильные ГТЭС ПС «Кызылская»</b> <b>Мобильные ГТЭС ПС «Кирилловская»</b> Тариф формируется из фактической цены топлива и подачи ценовой заявки на территории ценовых зон ОРЭМ на РСВ (рынок на сутки вперед) и БР (балансирующий рынок).



		руб./кВт*ч (без НДС)	9,53	<p><b>Симферопольская МГТЭС, Западно-Крымская МГТЭС, Севастопольская МГТЭС</b></p> <p>С января 2017 года в связи с интеграцией Республики Крым и г. Севастополь в 1 ценовую оптового рынка электрической энергии и мощности, электрическая энергия реализуется в соответствии с правилами ОРЭМ на РСВ и БР по фактической сложившейся цене технологического топлива (данные бухгалтерского учета).</p> <p>(Постановление Правительства РФ «Об отнесении территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка, а также об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» от 23.12.2016 № 1446).</p>
Оптовый рынок э/энергии и мощности НЦЗ (ОРЭМ)		руб./кВт*ч (без НДС)	6,55	<p><b>Мобильные ГТЭС на ТЭЦ-1 г. Калининград</b></p> <p>Приказ ФАС России «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка на 2017 год» от 08.12.2016 № 1736/16)</p>

С 1 января 2017 года в связи с интеграцией Республики Крым и г. Севастополь в 1 ценовую зону оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), электрическая энергия и мощность реализуется в соответствии с правилами ОРЭМ на рынке на сутки вперед (РСВ) и балансирующем рынке (БР) по фактической сложившейся цене технологического топлива (данные бухгалтерского учета).

### **6.3. ПРОДУКЦИЯ ОБЩЕСТВА**

Продуктами, производимыми и поставляемыми в настоящее время Обществом на рынок, являются электрическая энергия и мощность.

#### **Продажа электроэнергии**

На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, сектор свободных договоров, рынок на сутки вперед (РСВ), балансирующий рынок (БР):

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2013 № 433 АО «Мобильные ГТЭС» с 1 июля 2013 года не поставляют на оптовый рынок электрическую энергию и мощность по регулируемым договорам.

#### **Рынок на сутки вперед (РСВ)**



В «рынке на сутки вперед» (РСВ) торгуются объемы электрической энергии, вырабатываемые свыше объема РД по свободным (маржинальным) ценам, полученным в результате конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка на покупку/продажу электрической энергии. Торги в РСВ организует и проводит АО «АТС» (Акционерное общество «Администратор торговой системы»).

### **Балансирующий рынок (БР)**

На балансирующем рынке (БР) осуществляется торговля отклонениями фактического графика производства от планового по ценам, сформированным на основе конкурентного отбора по маргинальному принципу заявок участников БР (поставщики и потребители с регулируемой нагрузкой).

### **Неценовая зона (НЦЗ)**

Торговля электрической энергией по ценам, определенным исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных для поставщиков, в неценовых зонах оптового рынка.

### **Продажа мощности**

Торговля мощностью осуществляется на основе конкурентного отбора мощности (КОМ), проводимого Системным оператором (АО «СО ЕЭС»).

В ходе КОМ в первую очередь отбирается мощность, введенная по договорам предоставления мощности (ДПМ) и аналогичным ДПМ договорам с АЭС и ГЭС. Мощность, не прошедшая конкурентный отбор, не оплачивается, за исключением мощности генерирующих объектов вынужденного режима (ВР), работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии. Мощность вынужденных генераторов (ВР) оплачивается по тарифу, установленному ФАС России или Постановлением Правительства РФ.

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (ОРЭМ) предусматривает следующие механизмы реализации мощности:

- торговля мощностью по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ) на соответствующий год;
- торговля мощностью по свободным договорам купли-продажи мощности (СДМ) при условии, что эта мощность отобрана на КОМ;
- торговля мощностью по договорам о предоставлении мощности (ДПМ);
- торговля мощностью новых АЭС и ГЭС, в отношении которых заключены договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС;
- торговля мощностью вынужденных генераторов (отнесённая (Распоряжением ПРФ или приказом Минэнерго России о выводе из



эксплуатации) к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме (ВР).

По итогам проведения конкурентного отбора на оптовый рынок будет поставляться мощность, отобранная на КОМ. Также на оптовый рынок поставляется мощность генераторов, отнесенных к вынужденному режиму (ВР) и мощность, в отношении которой заключены ДПМ или договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС.

Общество на 2017 год осуществляет поставку электрической мощности в I и II ценовых зонах по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ВР).

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.10.2015 № 2065-р определен перечень генерирующих объектов АО «Мобильные ГТЭС», поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2016-2019 гг.

Приказом Минэнерго России от 30.09.2015 № 699 определен перечень генерирующих объектов АО «Мобильные ГТЭС», поставляющие мощность в вынужденном режиме на 2016-2018 гг.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.07.2016 № 1619-р определен перечень генерирующих объектов АО «Мобильные ГТЭС», поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2020 г.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.12.2016 № 2789-р определен перечень генерирующих объектов АО «Мобильные ГТЭС», поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2017-2018 гг.

В Зонах свободного перетока (ЗСП), определенных ФАС как зоны с ограниченной конкуренцией, при проведении конкурентного отбора мощности устанавливаются предельные уровни цен на мощность.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.08.2015 №1651-р цены на мощность при проведении в 2015 году долгосрочного конкурентного отбора мощности с началом периода поставки с 1 января 2016г:

— в первой точке спроса на мощность для первой ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности – 150 тыс. рублей за 1 МВт мощности в месяц, для второй ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности – 210 тыс. рублей за 1 МВт мощности в месяц;

— во второй точке спроса на мощность для первой ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности – 110 тыс. рублей за 1 МВт мощности в



месяц, для второй ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности – 150 тыс. рублей за 1 МВт мощности в месяц.

В неценовых зонах оптового рынка торговля электрической энергией и мощностью осуществляется по ценам, определенным исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, установленных для поставщиков.

### Продажи электроэнергии и мощности Обществом в 2015-2017 годах

тыс. руб.

Наименование показателя	2015	2016	2017
<b>Мощность</b>	<b>63,13</b>	<b>73,20</b>	<b>279,06</b>
по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ)	22,42	0,00	0,00
по договорам купли-продажи мощности, поставляемой в вынужденном режиме (ВР)	40,71	60,35	269,91
по четырехсторонним договорам (НЦ33)	0,00	12,85	9,15
			тыс. кВт•ч
<b>Электроэнергия</b>	<b>223 330,43</b>	<b>1 018 920,94</b>	<b>772 226,17</b>
по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (РСВ)	18,00	3 805,80	412 693,11
по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (БР)	3 211,37	3 206,48	359 517,33
прочие виды продажи электроэнергии (ЦОР)	220 101,06	1 011 361,09	0,00
по четырехсторонним договорам (НЦ33)	0,00	547,56	15,72

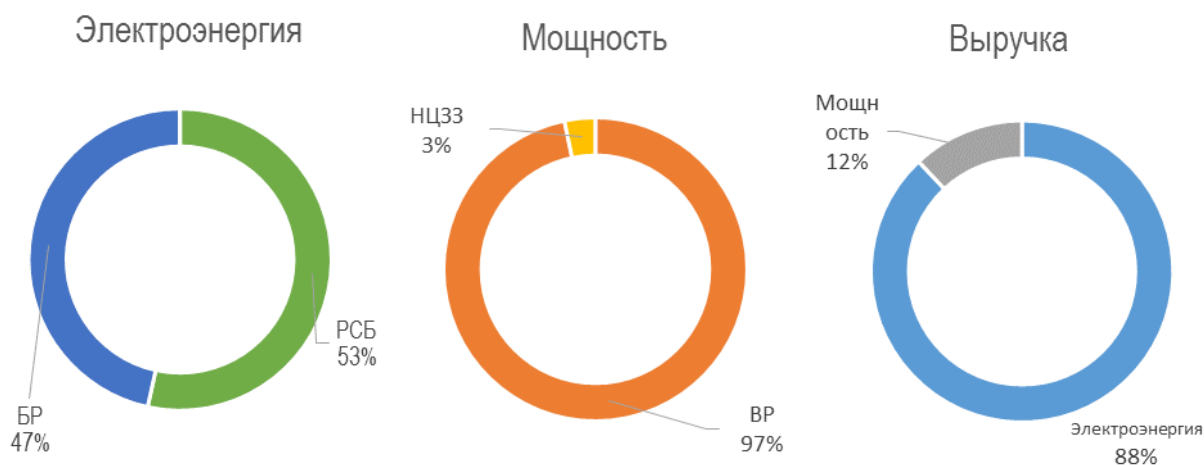
тыс. руб.

Наименование показателя	2015	2016	2017
<b>Мощность</b>	<b>3 649 627</b>	<b>6 024 387</b>	<b>999 592</b>
по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ)	1 295 749		
по договорам купли-продажи мощности, поставляемой в вынужденном режиме (ВР)	2 353 877	6 002 332	982 255
по четырехсторонним договорам (НЦ33)		22 055	17 337



Электроэнергия	789 646	3 615 737	7 335 049
по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (РСВ)	24	33 247	4 186 132
по договорам комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (БР)	24 551	18 211	3 148 846
прочие виды продажи электроэнергии (ЦОР)	765 071	3 563 025	
по четырехсторонним договорам (НЦЗЗ)	0	1 254	71
<b>Итого</b>	<b>4 439 273</b>	<b>9 640 123</b>	<b>8 334 641</b>

**Рис. 8. Выручка от производства электроэнергии и мощности по секторам**



#### **6.4. ФАКТОРЫ И УСЛОВИЯ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА В СВЯЗИ С РЕФОРМИРОВАНИЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ**

На деятельность Общества оказывают влияние следующие факторы, связанные с реформированием электроэнергетики:

##### **Отрицательные факторы:**

- Отсутствие нормативной документации, определяющей систему и основные критерии для принятия решения о необходимости функционирования мобильных ГТЭС в отдельных узлах энергосистемы.
- Отсутствие нормативной документации, определяющей формирование ценовых параметров на электрическую энергию и мощность, производимые мобильными ГТЭС, и учитывающей особенности их участия на ОРЭМ и рынке системных услуг.

### **Положительные факторы:**

- Намеченный Правительством Российской Федерации вектор инновационного развития экономики, в частности энергетического кластера Российской Федерации.
- Инициирование изменения в тарифное законодательство в части определения механизма компенсации расходов, связанных с демонтажем, транспортировкой и размещением указанных генерирующих объектов при изменении места их расположения (перемещении).
- Стремление крупных потребителей построить собственную генерацию.

Способы, применяемые Обществом, и способы, которые Общество планирует использовать в будущем, для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Общества, в чем запас прочности компании, какую сверхзадачу она ставит перед собой:

1. Активное участие в законодательной и нормотворческой деятельности, инициирование внесения изменений в действующие законы об электроэнергетике и принятые в соответствии с ними нормативные акты, с целью учета интересов Общества и специфики его деятельности.
2. Взаимодействие Общества с НП «Совет рынка», АО «СО ЕЭС» и Министерством энергетики Российской Федерации в сфере продажи электроэнергии и мощности.

### **6.5. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА И ФАКТОРЫ РИСКА**

Общество придерживается проактивного подхода к управлению рисками: в Обществе функционирует система управления рисками, идет непрерывный процесс с целью обеспечения снижения неопределенности в отношении достижения поставленных перед Обществом целей, установленных на всех уровнях управления Общества, в том числе в программе развития Общества и в документах тактического и операционного планирования (бизнес-планах бюджетах и так далее). Система управления рисками направлена на определение событий, которые могут влиять на деятельность Общества, и управление связанными с этими событиями рисками, а также поддержание предельно допустимого уровня рисков Общества на уровне «предпочтительного риска».

### **Задачами Системы управления рисками являются:**





- обеспечение разумной уверенности в достижении целей Общества;
- обеспечение эффективности финансово-хозяйственной деятельности и экономичного использования ресурсов Общества;
- выявление рисков Общества и управление такими рисками;
- обеспечение сохранности активов Общества;
- обеспечение полноты и достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и другой отчетности Общества;
- контроль соблюдения законодательства, а также внутренних политик, регламентов и процедур Общества.

В 2017 году большое внимание уделялось дальнейшему совершенствованию подходов в рамках корпоративной системы управления рисками.

Общество планомерно выстраивает интегрированную модель управления рисками, чтобы консолидировать деятельность структурных подразделений по управлению ключевыми рисками, а также встраивает систему управления рисками в корпоративную культуру.

Ключевые риски, связанные с деятельностью Общества, обусловлены в первую очередь отраслевыми факторами. Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики Российской Федерации, а также, в определенной степени, климатическими и погодными условиями в России. Несмотря на либерализацию оптового рынка электроэнергии и мощности, параметры функционирования рынка периодически претерпевают изменения, а в перспективе могут быть существенно пересмотрены. В условиях масштабных инвестиций в отрасль цены для конечного потребителя, важные как с социальной точки зрения, так и с точки зрения обеспечения конкурентоспособности национальной экономики в целом, почти достигли европейского уровня. Поэтому риск пересмотра государством процесса ценообразования в электроэнергетической отрасли, затрагивающий оптовый рынок, существенно вырос.

Предпринимаемые Обществом действия: в связи с ограниченными возможностями по влиянию на «системные» решения государственных органов и объективным отсутствием возможности компенсации фактически понесенных или ожидаемых в краткосрочной перспективе потерь, связанных с действиями государственных органов, Общество постоянно оценивает влияние принимаемых мер в среднесрочной и долгосрочной перспективе, а также рассматривает вероятность принятия дальнейших мер, исходя из текущей политической и экономической ситуации в государстве. В случае, если в средне- и долгосрочной перспективе предпринимаемые/ожидаемые меры, по оценке Общества, приведут к



существенному снижению ожидаемых доходов относительно текущих прогнозов, Общество проведет оценку и пересмотр стратегии развития.

В текущей деятельности АО «Мобильные ГТЭС» существуют значимые риски, в том числе:

- риски, ассоциированные с реализацией стратегии Общества;
- финансовые риски, связанные с управлением, оптимизацией и контролем над финансовыми ресурсами и денежными потоками;
- технические риски связанные с обеспечением бесперебойной работы мобильных ГТЭС и автотранспорта, их своевременным техническим обслуживанием и ремонтом;
- топливные риски (цена топлива, возможность его покупки в необходимых количествах в нужное время, хранение и доставка);
- правовые риски, связанные с соблюдением законодательства Российской Федерации и требований регулирующих органов;
- экологические риски;
- риски терроризма;
- другие риски, которые могут повлиять на деятельность Общества.

В отношении деятельности Общества могут существовать и другие риски, которые на текущую дату Обществу не известны или являются незначительными по оценке экспертов и менеджмента Общества, но потенциально могут оказать негативное влияние на финансовые результаты Общества в будущем. Общество стремится выявлять потенциальные угрозы для своей деятельности и принимать адекватные действия по управлению рисками на самых ранних стадиях.

## Конкуренция

Поскольку электростанции АО «Мобильные ГТЭС» совместно с другими электростанциями входят в Единую энергетическую систему России с едиными электрическими связями, процессами генерации и потребления электрической энергии, то можно говорить, что конкурентами АО «Мобильные ГТЭС» являются все генерирующие компании – субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности.

Конкурентными преимуществами Общества являются:

- референция Общества по исполнению проектов размещения МГТЭС;
- глубокая предварительная проработка проектов (выполнение экологического анализа; проработка вопросов выбора площадки размещения МГТЭС; подробный технико-экономический анализ проектов для Заказчиков и др.);
- развитые связи с российскими компаниями – производителями оборудования;
- повышение потребности рынка в распределенной генерации;



- государственная поддержка энергоэффективности и развития инновационных технологий.

В АО «Мобильные ГТЭС» ведется постоянная активная работа по выявлению и усилению конкурентных преимуществ Общества, в том числе работа по кооперации с крупнейшими российскими производителями энергетического оборудования и энергоэффективных технологий, с целью налаживания поставок отечественных аналогов заменяемых деталей и узлов в рамках программы импортозамещения, размещения заказов на разработку и поставку отдельных деталей и узлов, не имеющих существующих аналогов, а также освоение тяжелых форм технического обслуживания и ремонта.

## 7. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Политика Общества по осуществлению закупочной деятельности основана на установлении единых подходов по реализации Единого стандарта закупок АО «Мобильные ГТЭС» (Положения о закупке), утвержденного 01.12.2017 решением Совета директоров (Протокол от 01.12.2017 № 175), во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 №223–ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», обеспечивающих:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- информационную открытость закупки;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений по отношению к участникам закупки;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и реализации мер, направленных на сокращение издержек Заказчика;
- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок.

Регламентация закупочной деятельности базируется на системном подходе, который означает для Заказчика наличие:

- установленной организационной структуры управления закупками;
- регламентирующей среды и корпоративного единства правил закупочной деятельности;
- квалифицированных специалистов для проведения закупочных процедур;
- налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение, средства электронной коммерции, сертификация);



- системы контроля за проведением закупочной деятельности Общества.

В течение 2017 года материально-техническое обеспечение АО «Мобильные ГТЭС» осуществлялось преимущественно путём проведения конкурентных закупок товаров, работ и услуг в соответствии с ежегодно утверждаемым Советом директоров Общества Планом закупок (протокол заседания Совета директоров от 15.12.2016 № 163), с учетом проводимых в течение 2017 года корректировок.

Центральная закупочная комиссия (закупочный орган Общества) утверждена Приказом АО «Мобильные ГТЭС» от 07.12.2015 №1340 (с учетом изменений согласно Приказу от 27.10.2016 №1330, Приказу от 28.03.2017 №328, Приказу от 06.07.2017 №871, Приказу от 25.09.2017 №1277, Приказу от 09.10.2017 №1356, Приказу от 30.10.2017 №1449) в составе 8 (восьми) представителей Общества и 1 (одного) представителя ПАО «ФСК ЕЭС».

При осуществлении Обществом закупочной деятельности применяются следующие способы закупок:

- конкурс;
- аукцион;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- простая закупка;
- мелкая закупка;
- закупка у единственного поставщика;
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции;

Единым стандартом закупок АО «Мобильные ГТЭС» предусмотрены следующие формы проведения закупок, специальные процедуры:

- открытые и закрытые;
- в электронной форме или с использованием бумажных носителей;
- с переторжкой или без таковой;
- с предварительным квалификационным отбором участником или без такового;
- с возможностью подачи альтернативных предложений или без таковой;
- в одно-, двух- или многоэтапной форме;
- с проведением процедуры постквалификации или без таковой;
- специальные процедуры закупки сложной продукции;
- с возможностью выбора нескольких победителей/лиц, представивших наилучшие заявки, по одному лоту (в случае проведения закупки способом, отличным от торгов);
- закупка на право заключения рамочного договора с одним либо несколькими участниками закупки.

Условия выбора способа закупки определяются исходя из особенностей закупаемых товаров, работ и услуг, а также их стоимости, сложности, потребности и периодичности закупки.



Формирование Плана закупок в Обществе проводится в соответствии с Единым стандартом закупок Общества, с учетом Правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 17.09.2012 № 932 и разделено на следующие этапы:

- формирование проекта Плана Закупок Общества;
- согласование проекта Плана Закупок Общества в ПАО «ФСК ЕЭС»;
- согласование (утверждение) Плана Закупок ЦЗК Общества;
- подготовка проекта решения Совета директоров Общества;
- утверждение Плана закупок наступающего года Советом директоров Общества;
- публикация Плана Закупок наступающего года в ЕИС (на официальном сайте), в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 10.09.2012 № 908.

В течение 2017 года Обществом были проведены 572 (пятьсот семьдесят две) регламентированные закупки на общую итоговую сумму 13 398 065,813 тыс. руб. с учетом НДС, в том числе:

Способ закупки	Кол-во закупок (в шт.)	Сумма (тыс. руб. с НДС)
Открытые конкурсы	18	204 475,052
Открытые запросы предложений	115	156 864,540
Простые закупки	72	1 072 863,418
Мелкие закупки	97	4 968,669
Закупки у единственного поставщика	124	2 212 383,566
Закупки у единственного поставщика по результатам несостоявшихся открытых процедур	146	9 746 510,568
<b>Всего (объем закупок)</b>	<b>572</b>	<b>13 398 065,813</b>

Закупки у единственного источника по результатам несостоявшихся открытых процедур произведены в соответствии с утвержденным Советом директоров АО «Мобильные ГТЭС» Планом закупок за 2017 год или включены в его корректировку.

В 2018 году Обществом запланировано проведение 365 (триста шестьдесят пять) регламентированных закупочных процедур на общую сумму 13 632 676,328 тыс. руб. с учетом НДС, в соответствии с Планом закупок на 2018 г., утверждённым Советом директоров АО «Мобильные ГТЭС» (протокол заседания Совета директоров от 04.10.2017 № 173), в том числе:



Способ закупки	Кол-во закупок (в шт.)	Сумма (тыс. руб. с НДС)
Открытые конкурсы	32	12 533 789,600
Открытые запросы предложений	168	263 389,315
Мелкие закупки	69	4 448,029
Простые закупки	41	12 804,400
Закупки у единственного источника	55	818 244,984
<b>Всего (объем закупок)</b>	<b>365</b>	<b>13 632 676,328</b>

## 8. ПРИРОДООХРАННАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

### 8.1. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

#### Реализация Экологической политики Общества

В основе ответственного подхода к охране окружающей среды АО «Мобильные ГТЭС» – постоянное снижение влияния производственной деятельности на окружающую среду, обеспечение экологической безопасности на уровне существующих стандартов.

Основой охраны окружающей среды является Экологическая политика АО «Мобильные ГТЭС», которая в январе 2008 г. утверждена Генеральным директором Общества и рекомендована для использования во всех Обособленных подразделениях на территории РФ.

Одним из основополагающих принципов Экологической политики АО «Мобильные ГТЭС» является энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на стадиях производства и передачи электроэнергии.

Для реализации основополагающих принципов Экологической политики Общества, а также для поддержания количественных экологических показателей на заданном уровне постоянно выполняются следующие мероприятия:

- включение в работу газотурбинных установок совместно с системой впрыска обессоленной воды для снижения концентрации и объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

- расширение перечня и объемов отходов, передаваемых для утилизации и вторичного использования специализированным организациям с прохождением процедуры идентификации образующихся отходов, согласно Федеральному классификационному каталогу отходов и их паспортизации;

- снижение водопотребления на производственные и бытовые нужды.

В течение 2017 года Обществом самостоятельно, без привлечения подрядных организаций, начата работа по нормированию факторов негативного воздействия на окружающую среду в Республике Крым и городе Севастополе, в связи с перебазируванием дополнительных газотурбинных установок. Результатом проведенной работы являются согласованный в установленном порядке на всех уровнях Проект нормативов предельно – допустимых выбросов с полученным Разрешением на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух для площадки в Сакском районе Республики Крым.

Разработан Проект нормативов предельно – допустимых выбросов и инициирована процедура согласования в надзорном органе для площадки размещения мобильных ГТЭС в г. Севастополь.

Следует отметить, что все специализированные расчеты, в частности - уровней рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, проведены также без привлечения сторонних организаций, при помощи сертифицированных программных продуктов. Достоверность и корректность расчетов подтверждена полученными от уполномоченного органа Роспотребнадзора санитарно-эпидемиологическими заключениями на проектную документацию.

Во исполнение обязательных требований федерального законодательства, все объекты Общества были внесены актуализирующие сведения в государственном реестре объектов негативного воздействия.

Обществом была завершена процедура по получению Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности, в части их транспортирования от мест образования на площадках в Республике Крым и г. Севастополь до мест передачи специализированным организациям для дальнейшего обращения.

Организованные со стороны органов исполнительной власти и территориальных органов Федеральной службы в сфере природопользования внеплановые проверки не выявили замечаний и установили отсутствие в деятельности Общества нарушений.



## **8.2. ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

В течение 2017 года все мобильные газотурбинные установки Общества, расположенные в различных регионах РФ включались в работу. Основное воздействие осуществлялось в районе наибольшего дефицита электроэнергии – Республики Крым и г. Севастополя, и, как следствие, региона с наибольшим количеством эксплуатируемого оборудования.

### **Воздействие на атмосферный воздух**

**Фактические данные по выбросам основных загрязняющих веществ за 2017 год, тонн**

Регион размещения мобильных ГТЭС	Оксиды азота в пересчете на NO <sub>2</sub>	Углерода оксид	Серы диоксид	Взвешенные вещества
Республика Тыва	0,323	0,022	0,076	0,009
Краснодарский край	9,166	5,799	4,087	0,004
Республика Крым	465,014	211,137	2,819	90,444
г. Севастополь	221,346	100,501	1,341	43,172
<b>ИТОГО</b>	<b>695,849</b>	<b>317,459</b>	<b>8,323</b>	<b>133,629</b>

Увеличение количества выбросов в 2017 году (по сравнению с показателями за 2016 год) не зафиксировано. При этом не зафиксировано также значительного изменения удельных показателей выбросов. Ввиду эффективной работы установок, при сохранении объемов выработки электроэнергии в 2018 году, количество загрязняющих компонентов не превысит предельно-допустимы уровни.

### **Воздействие на окружающую среду от размещения отходов**

Обращение с отходами производства и потребления в Обществе ведется с соблюдением всех требований природоохранного законодательства РФ, в соответствие с утвержденной «Инструкцией по сбору, хранению, учету и сдаче отходов производства и потребления на площадках размещения мобильных ГТЭС» и на основании «Нормативов образования отходов и лимитов на их размещения», установленных уполномоченными территориальными федеральными и региональными органами исполнительной власти в различных субъектах РФ.

Отходы, подлежащие захоронению, направляются только на объекты размещения отходов, включенные в Государственный реестр объектов размещения





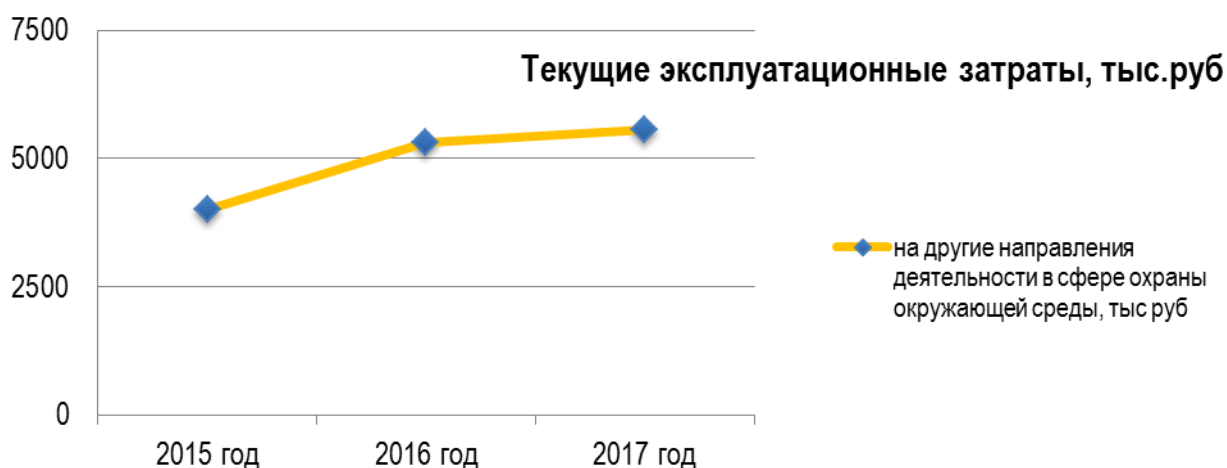
отходов, что в свою очередь исключает образование накопленного экологического ущерба в результате нелегального обращения с отходами.

Все организации, с которыми заключаются договоры на дальнейшее обращение с отходами, образованными Обществом, тщательно проверяются на предмет наличия всей необходимой документации в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ, в том числе соответствующих лицензий.

### **Затраты на охрану окружающей среды**

В АО «Мобильные ГТЭС» затраты на охрану окружающей среды текущего характера в 2017 г. составили 5560 тыс. руб. (в том числе 100% за счет собственных средств). Общество сохраняет достаточный уровень затрат на охрану окружающей среды на одном уровне в течение нескольких лет, что положительно сказывается на природоохранной деятельности.

В целях рационального использования денежных средств, в 2017 году Общество осуществляет самостоятельную перевозку отходов и стоков с площадок размещения мобильных ГТЭС на территории Республики Крым и города Севастополя до мест их приема для дальнейшего обращения. Обозначенное мероприятие позволило сократить расходы на транспортирование отходов и стоков. На осуществление деятельности по транспортированию отходов в 2017 году Обществом получена бессрочная лицензия в территориальном управлении Росприроднадзора.



В 2018 году, согласно прогнозу развития Общества, планируется поддержание текущих эксплуатационных затрат на различные направления деятельности в сфере охраны окружающей среды в необходимом диапазоне, позволяющем компании оставаться стабильно развивающейся организацией с высоким уровнем экологической и социальной ответственности.

## Структура текущих эксплуатационных затрат и затрат на оплату услуг природоохранного назначения АО «Мобильные ГТЭС» в 2017 г.,



В бюджеты различных уровней в качестве платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2017 г. Обществом перечислено 655,4 тысяч рублей.

### Экологический контроль

Экологический контроль за выбросами загрязняющих веществ на территориях площадок размещения мобильных ГТЭС, а также на территории ближайшей жилой зоны осуществляется аккредитованными лабораториями совместно со специалистами Общества. Контроль проводится в установленном порядке в соответствии с план-графиками контроля нормативов допустимого выброса на источниках, утвержденными Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользованию (Росприроднадзор).

В 2017 году были проведены замеры выбросов загрязняющих веществ на площадках размещения мобильных ГТЭС в Республике Крым и городе Севастополь. Превышения установленных нормативов не выявлено.

### Экологические требования к поставщикам и подрядчикам

В целях обеспечения экологической безопасности при строительстве и эксплуатации объектов производственной деятельности АО «Мобильные ГТЭС»

предъявляет строгие требования по соблюдению требований природоохранного законодательства к своим подрядным организациям. Ответственность подрядчиков за обеспечение необходимых природоохранных мероприятий предусматривается в соответствующих договорах. В ряде случаев при заключении договоров подряда заказчик возлагает на исполнителей работ всю ответственность за соблюдение природоохранных требований, оформление необходимых разрешений и предоставление экологической отчетности, а также предусматривает финансовые обязательства по устранению возможных нарушений.

### **8.3. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ**

Для обеспечения нормативных показателей качества атмосферного воздуха населенных мест в непосредственной близости от площадок размещения мобильных ГТЭС, регулярно проводятся технические осмотры и планово-профилактическое обслуживание генерирующего оборудования с заменой всех фильтрующих элементов и промывкой проточной части ГТУ с целью улучшения качества сгорания топлива и, как следствие, снижения выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.

## **9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА**

Основной целью кадровой политики АО «Мобильные ГТЭС» является создание эффективной системы управления персоналом, способствующей осуществлению миссии Общества и реализации ее бизнес-стратегии.

Основной задачей является формирование сплоченного коллектива единомышленников, способного эффективно решать стоящие перед Компанией задачи. Создание и развитие такого коллектива основывается на привлечении, сохранении и преумножении человеческого капитала, который является одним из основных конкурентных преимуществ в современном бизнесе и условием для повышения стоимости Компании.

Основополагающим принципом формирования кадровой политики является ее направленность на обеспечение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов

Ключевые принципы кадровой политики АО «Мобильные ГТЭС»:

- взаимосвязь системы управления персоналом с результатами финансово - экономической деятельности, стратегией развития Общества;
- привязка размера вознаграждения работника к результатам его трудовой деятельности;



- поддержание и укрепление традиций, сложившихся в энергетической отрасли.

В АО «Мобильные ГТЭС» работают люди различных возрастов и интересов, что обеспечивает, с одной стороны, устойчивость и стабильность, с другой, — развитие и открытость.

Списочная численность сотрудников АО «Мобильные ГТЭС» по состоянию на 31.12.2017 составляет 440 чел.

### Динамика численного состава и структуры персонала за период 2015-2017 гг.

Табл. 1. Динамика численности по категориям

Наименование категории	на 31.12.2015		на 31.12.2016		на 31.12.2017	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	98	24	108	24	98	22
Специалисты и служащие	161	40	175	40	173	39
Рабочие	145	36	160	36	169	39
Всего	404	100	443	100	440	100

Табл. 2. Динамика численности по возрастным категориям

Возрастная категория	на 31.12.2015		на 31.12.2016		на 31.12.2017	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Младше 25 лет	11	3	11	3	7	2
От 25 до 35 лет	157	39	161	36	150	34
От 35 до 45 лет	131	32	159	36	145	33
Старше 45 лет	105	26	112	25	138	31

Средний возраст работников	39 лет	39 лет	40 лет
----------------------------	--------	--------	--------

**Табл. 3. Динамика численности работников по образованию (качественный состав)**

Вид образования	на 31.12.2015 г.		на 31.12.2016 г.		на 31.12.2017 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Среднее	53	13	60	13	33	7
Среднее профессиональное	67	17	69	16	104	24
Высшее	228	56	253	57	248	56
2 и более высших (в т.ч. аспирантура)	56	14	61	14	55	13

Изменение численного состава работающих и рост численности персонала за трехлетний период связаны с реализацией Обществом проектов по перебазированию мобильных ГТЭС в Республику Крым, а также увеличением числа мобильных ГТЭС.

При этом за указанный период Общество имеет стабильно высокий процент по качественному составу работающих, имеющих профессиональное образование (87% в 2015 году, 87% в 2016 году, 92% в 2017 году).

В целях поддержания и развития квалификационных характеристик, выполнения отраслевых требований в части работы с персоналом, в Обществе реализуется система непрерывного профессионального обучения, подготовки, переподготовки и повышения квалификации. В соответствии с потребностями в подготовке работников в условиях оптимизации затрат подбираются наиболее эффективные, современные и качественные формы обучения. В 2017 году обучение (аттестацию, повышение квалификации, корпоративное обучение) в образовательных учреждениях прошли 157 человек, что составляет в целом 35 % от численности работников. Затраты на обучение без НДС составили 2 107 221,00 руб. Обучение проводилось на базе таких образовательных учреждений, как: АНО ЦДПО «Академия», АНОО ДПО УЦ «Атон-Юг», УЦ «Институт профессионального развития», НОЧУ ДПО «Северо-Кавказская академия повышения квалификации, подготовки и переподготовки кадров», НП «КОНЦ ЕЭС», НЧОУ ДПО «Региональное

агентство по охране труда», ООО «Учебный комбинат № 12», ФГАОУ ДПО «Новороссийский ЦППК», АНО ДПО УЦ «Специалист» и другие.

### **Наградная политика**

Сотрудники Общества, которые внесли особый вклад в достижение успешной реализации задач государственного и отраслевого значения и добились высоких профессиональных результатов представляются к наградам.

Так, в 2017 году за достигнутые успехи и заслуги в области энергетики, активное участие в ликвидации последствий чрезвычайной ситуации техногенного характера, вызванного прекращением электроснабжения в Республике Крым из числа сотрудников Общества награждены:

- государственными наградами - 2 работника;
- наградами Республики Крым и г. Севастополь – 18 работников;
- ведомственными наградами – 16 работников;
- корпоративными наградами ПАО «Россети» и ПАО «ФСК ЕЭС» - 14 работников.

### **Социальная политика**

Неотъемлемой частью кадровой политики Общества является и социальная ответственность.

Социальная ответственность Общества перед персоналом конкретизируется в ответственности перед сотрудниками в виде соблюдения трудовых прав, обеспечении безопасности труда, содействии раскрытию их профессионального потенциала, развитию социального партнерства.

В целях обеспечения социальной защищенности и улучшения условий труда работников реализуются следующие мероприятия:

- добровольное медицинское страхование;
- страхование работников от несчастных случаев и болезней на производстве;
- выплата материальной помощи по различным аспектам социальной направленности (рождение ребенка, юбилей и т.д.).

### **Охрана труда**



В рамках действующей Системы управления охраной труда (СУОТ) в АО «Мобильные ГТЭС», в соответствии с мероприятиями по совершенствованию СУОТ за 2017 год были выполнены следующие мероприятия, направленные на улучшение состояния условий труда в производственных подразделениях и недопущению производственного травматизма:

- проведено обучение требованиям охраны труда и основам трудового законодательства в учебном центре руководителей и специалистов Общества – 19 работникам;
- проведены инструктажи по основам электробезопасности с присвоением 1-й группы работникам, относящимся к неэлектротехническому персоналу - 132 работникам;
- проведена внеочередная специальная оценка условий труда на 2 рабочих местах;
- проведено обучение всего производственного персонала оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве с отработкой действий на тренажере-манекене - 290 работникам;
- количество работников, прошедших предварительные и периодические медосмотры – 439 чел;
- количество работников, проходившие предсменный медицинский осмотр – 120 чел;
- количество работников проходившие предрейсовый и послерейсовый медосмотры – 77 чел;
- проведены замеры факторов производственной среды в рамках производственного контроля за соблюдением санитарных норм и правил на 366 рабочих местах.

За 2017 год было проведено 10 Дней охраны труда, в общей сложности, затраты на реализацию мероприятий по охране труда в 2017 году составили 16 576 000 рублей, затраты на одного работника в среднем – 39 000 рублей.

Основные результаты работы по предупреждению случаев производственного травматизма:

Уровень производственного травматизма - 0.

Общее число профзаболеваний – 0.

В 2017 году программа пенсионного обеспечения работников Общества не реализовывалась.

## 10. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

В 2017 году проведено 13 заседаний Совета директоров Общества, все они были проведены в заочной форме.



В общей сложности, Совет директоров Общества в 2017 году рассмотрел и принял решение по 68 вопросам, относящимся к его компетенции.

В числе прочих, Советом директоров Общества в 2017 году были рассмотрены следующие важные вопросы:

- Об избрании Председателя Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС».
- Об избрании заместителя Председателя Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС».
- Об избрании секретаря Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «Мобильные ГТЭС» в новой редакции.
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Регламента рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний Россети.
- Об определении приоритетного направления деятельности АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении Отчета о мероприятиях внутреннего контроля и управления рисками АО «Мобильные ГТЭС» за 4 квартал 2016 года.
- Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «Мобильные ГТЭС» за 4 квартал и 2016 год.
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Положения о системе управления рисками АО «Мобильные ГТЭС».
- Об определении приоритетного направления деятельности АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Положения о формировании социального пакета работников АО «Мобильные ГТЭС» в новой редакции.
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Программы отчуждения непрофильных активов АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «Мобильные ГТЭС» в новой редакции.
- О предварительном утверждении Годового отчета АО «Мобильные ГТЭС» за 2016 год.
- О рассмотрении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Мобильные ГТЭС» за 2016 год.
- О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров АО «Мобильные ГТЭС» по распределению прибыли и убытков АО «Мобильные ГТЭС» по результатам 2016 отчетного года.
- О рекомендациях годовому Общему собранию акционеров АО «Мобильные ГТЭС» по размеру дивиденда по акциям АО «Мобильные ГТЭС» и порядку его выплаты по результатам 2016 отчетного года.





- О внесении изменений и дополнений в Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении Отчета о мероприятиях внутреннего контроля и управления рисками АО «Мобильные ГТЭС» за 1 квартал 2017 года.
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Порядка взаимодействия АО «Мобильные ГТЭС» с подразделениями исполнительного аппарата ПАО «ФСК ЕЭС» в части сбора информации и проверки полученных данных для расчета и оценки исполнения КПЭ АО «Мобильные ГТЭС» в новой редакции.
- Об утверждении отчета о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «Мобильные ГТЭС» за 4 квартал 2016 года.
- Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «Мобильные ГТЭС» за 1 квартал 2017 года.
- Об утверждении отчета о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «Мобильные ГТЭС» за 2016 год.
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Антикоррупционной политики АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Положения о Секретаре Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС».
- О рассмотрении реестра непрофильных активов и плана мероприятий по реализации непрофильных активов АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении Плана работы Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС» на 2017-2018 корпоративный год.
- Об определении размера оплаты услуг аудитора АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении отчета о мероприятиях внутреннего контроля и управления рисками АО «Мобильные ГТЭС» за 2 квартал 2017 года.
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Регламента реализации коммуникационной политики АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении отчета о реализации по итогам 2016 года Стратегии развития АО «Мобильные ГТЭС» на 2016-2020 годы.
- Об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «Мобильные ГТЭС» на 2017 год.
- Об утверждении отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «Мобильные ГТЭС» за 2 квартал и 1 полугодие 2017 года.
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Положения по организации (порядку) распоряжения непрофильными активами АО «Мобильные ГТЭС».



- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Кодекса корпоративной этики и должностного поведения работников АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Положения о системе внутреннего контроля АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении отчета о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «Мобильные ГТЭС» за 1 квартал 2017 года.
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «Мобильные ГТЭС» в новой редакции.
- Об утверждении Плана закупок АО «Мобильные ГТЭС» на 2018 год.
- Об утверждении отчета о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «Мобильные ГТЭС» за 2016 год.
- Об утверждении отчета о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «Мобильные ГТЭС» за 2 квартал 2017 года.
- Об утверждении Отчета о мероприятиях внутреннего контроля и управления рисками АО «Мобильные ГТЭС» за 3 квартал 2017 года.
- Об утверждении внутреннего документа АО «Мобильные ГТЭС»: Единого стандарта закупок АО «Мобильные ГТЭС» (Положения о закупке).
- Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: Об утверждении перечня кредитных организаций для размещения свободных денежных средств, включая открытие счетов.
- Об утверждении Председателя Центральной закупочной комиссии АО «Мобильные ГТЭС».
- Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «Мобильные ГТЭС» за 3 квартал и 9 месяцев 2017 года.
- Об утверждении Плана мероприятий внутреннего контроля и управления рисками АО «Мобильные ГТЭС» на 2018 год.
- Об утверждении Программы страховой защиты АО «Мобильные ГТЭС» на 2018 год.
- Об утверждении отчета о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «Мобильные ГТЭС» за 3 квартал 2017 года.

Подготовка и проведение заседаний Совета директоров осуществлялись в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Устава Общества и Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС».



## 11. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### Антикоррупционная политика АО «Мобильные ГТЭС»

В 2017 г. решением Совета директоров утверждена Антикоррупционная политика АО «Мобильные ГТЭС» (протокол от 12.07.2017 № 170).

Антикоррупционная политика сформирована на основе международно-правовых стандартов, Конституции Российской Федерации, поручений Президента и Правительства Российской Федерации (в том числе Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной Распоряжением Правительства РФ от 03.04.2014 № 511-р, поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, от 05.03.2012 № ВП-П24-1269, решения заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 10.07.2012 № А60-26-8), Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», Антикоррупционной политики ПАО «ФСК ЕЭС» (утверждена решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол заседания от 13.03.2017 № 357) и заключается в разработке и осуществлении разносторонних и последовательных мер по устранению (минимизации) причин и условий, способствующих и питающих коррупционные проявления в разных сферах деятельности АО «Мобильные ГТЭС».

### Принципы Антикоррупционной политики АО «Мобильные ГТЭС»

Основными принципами Антикоррупционной политики АО «Мобильные ГТЭС» являются:

- соответствие Антикоррупционной политики действующему законодательству и общепринятым нормам;
- соблюдение законных прав и интересов, защита деловой репутации работников, партнеров, контрагентов и иных лиц, соблюдение режима коммерческой тайны при осуществлении антикоррупционных мероприятий;
- личный пример руководства при формировании культуры нетерпимости к коррупции и создании внутриорганизационной системы предупреждения (профилактики) и противодействия коррупции;
- вовлеченность работников: информированность работников организации о положениях антикоррупционного законодательства и их активное участие в формировании и реализации антикоррупционных стандартов и процедур;
- соразмерность антикоррупционных процедур величине возможного ущерба и вероятности реализации коррупционного риска;



- эффективность антикоррупционных процедур: проведение антикоррупционных мероприятий, которые обеспечивают простоту реализации и приносят значимый результат;
  - ответственность и неотвратимость наказания для работников вне зависимости от занимаемой должности, стажа работы и иных условий в случае совершения ими коррупционных правонарушений в связи с исполнением ими трудовых обязанностей;
  - открытость ведения бизнеса: информирование партнеров, контрагентов, и общественности о принятых антикоррупционных стандартах ведения бизнеса;
- постоянный контроль и регулярный мониторинг эффективности внедренных антикоррупционных стандартов и процедур, а также контроль их исполнения.

### **Антикоррупционные мероприятия, проводимые в АО «Мобильные ГТЭС» в 2017 году**

В период 2017 года в АО «Мобильные ГТЭС» продолжалась целенаправленная работа по профилактике и предупреждению коррупции, принимались меры для исключения причин и условий, способствующих ее проявлениям.

Во исполнение требований Антикоррупционной политики АО «Мобильные ГТЭС» (далее – Общество), а также организационно-распорядительных документов, регулирующих вопросы борьбы с коррупцией и предупреждения конфликта интересов, в 2017 году в Обществе выполнялся комплекс мероприятий по обеспечению антикоррупционного контроля на предварительном, текущем и последующем этапах закупочной деятельности по конкурентным и неконкурентным закупочным процедурам. В течение 2017 года было проверено 847 проектов договоров, коррупционных рисков и фактов наличия конфликта интересов выявлено не было.

Совместно с отделами закупок, правового обеспечения и контроля исполнения договоров постоянно проводилась работа по сбору, оценке и проверке информации в отношении всей цепочки собственников контрагентов, в том числе потенциальных контрагентов (данные об участниках контрагента; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - данные об их участниках и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также сведений о составе исполнительных органов контрагентов. За 12 месяцев 2017 года на предмет благонадежности и состоятельности проверено более 1200 юридических лиц и индивидуальных предпринимателей. Из них в 98 случаях высказаны рекомендации о необходимости пересмотреть условия заключаемых договоров, отказаться от предоплаты или полностью отказаться от заключения договорных отношений.



В соответствии с утвержденным Планом мероприятий внутреннего контроля на 2017 год, проведены 17 проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества, по результатам которых, факторов коррупции не установлено.

Реализован комплекс мероприятий, направленный на исключение аффилированности сотрудников компании с контрагентами Общества, а также исключение возможности заключения сделок с аффилированными между собой компаниями-контрагентами, при этом осуществлено 26 проверок, которые показали отсутствие коррупционных проявлений. В постоянной практике анализ информации о структуре собственников (бенефициаров) контрагентов на предмет возможной аффилированности и конфликта интересов.

Проводится постоянный мониторинг состояния контрагентов и партнеров, с которыми у Общества имеются договорные отношения. В период 2017 года проверена на соответствие и актуализирована в АИС «УБК» информация в отношении бенефициаров контрагентов. Внесена информация по 519 новым договорам.

Постоянно осуществлялся мониторинг финансового состояния банков-гарантов и страховых компаний-гарантов.

В 2017 году при подготовке проектов новых организационно-распорядительных документов проведена антикоррупционная экспертиза 1710 приказов, 112 распоряжений и более 170 иных нормативно-правовых документов (протоколы совещаний, поручения руководителей и др.).

В отчетный период в Обществе собиралась информация о фактах проявления коррупции по средствам телефонной «горячей линии», электронной почте и иными способами. Так, регулярно проводились общее интервьюирование и выборочные опросы работников в отношении возможного проявления коррупциогенных факторов.

В отчетный период перед приемом на работу Службой осуществлено изучение более 180 соискателей, по результатам рекомендаций, высказанных Службой, принято 63 человека. Со всеми принятыми на работу в Общество работниками проводился вводный инструктаж по положениям действующей Антикоррупционной политики АО «Мобильные ГТЭС», связанных с ней документов, а также информирование о мерах по противодействию коррупции.

В целях совершенствования механизма противодействия коррупции, реализации антикоррупционных мер, направленных на предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений в АО «Мобильные ГТЭС»:

- 13.03.2017 приказом № 254 внесены изменения в приказ от 15.09.2015 № 984 «Об утверждении Положения об обмене деловыми подарками, о сообщении работниками головного офиса и обособленных подразделений ОАО «Мобильные ГТЭС» о



получении делового подарка в связи с их должностным положением или исполнением ими должностных обязанностей, сдаче и оценке подарка, реализации (выкупе) и зачислении средств, вырученных от его реализации»;

- 29.05.2017 приказом № 619 утвержден новый Порядок разрешения обращений о фактах коррупции;
- 30.05.2017 приказом № 625 утверждено новое Положение об урегулировании конфликта интересов;
- 13.07.2017 протоколом Совета директоров № 170 утверждена новая редакция Антикоррупционной политики АО «Мобильные ГТЭС»;
- 04.10.2017 приказом № 1333 утвержден новый Кодекс корпоративной этики и должностного поведения работников АО «Мобильные ГТЭС»;
- 28.11.2017 приказом № 1572 утвержден новый Порядок разрешения обращений о фактах коррупции;
- 05.12.2017 приказом № 1605 утверждено новое Положение об урегулировании конфликта интересов.

Кроме того, в настоящее время в установленном порядке в Обществе проходят согласование приказы об утверждении Регламента проведения опросов, направленных на профилактику, выявление и противодействие коррупции и иным правонарушениям в АО «Мобильные ГТЭС» и об утверждении Программы антикоррупционных мероприятий АО «Мобильные ГТЭС» на 2018 год.

Во взаимодействии с пресс-секретарем – руководителем направления по сопровождению мероприятий на официальном сайте Общества постоянно актуализировался раздел «Антикоррупционная политика».

В результате проведенной в отчетном периоде профилактической и предупредительной работы коррупционных проявлений в деятельности Общества не выявлено. Все работники Общества о мероприятиях по реализации действующей в Обществе Антикоррупционной политики информированы. Обращений граждан Российской Федерации по телефону «горячей линии», электронной почте и иными способами о фактах проявления коррупции со стороны работников Общества не поступало. Работники Общества к уголовной ответственности за совершение преступлений коррупционной направленности не привлекались.

## 12. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции».

Сокращенное наименование: АО «Мобильные ГТЭС».



Место нахождения: Российская Федерация, 121353, Москва, ул. Беловежская, д. 4, блок Б.

Телефон: +7 (495) 782-39-60.

Факс: +7 (495) 782-39-61 / 63.

Электронная почта: [info@mobilegtes.ru](mailto:info@mobilegtes.ru).

Адрес страницы в сети Интернет, используемой Обществом для раскрытия информации: <http://www.mobilegtes.ru>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9251>

### **Регистратор АО «Мобильные ГТЭС»**

В соответствии с решением Совета директоров АО «Мобильные ГТЭС» от 01.10.2014 (протокол № 128) в качестве регистратора АО «Мобильные ГТЭС» утверждено АО «СТАТУС».

Полное фирменное наименование:

Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС».

Сокращенное фирменное наименование: АО «СТАТУС».

Лицензия:

Лицензия Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра от 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.

Место нахождения: Россия, 109544, Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1.

Телефон: (495) 974-83-45, 974-83-50.

Факс: (495) 678-71-10.

Электронная почта: [office@rostatus.ru](mailto:office@rostatus.ru).

Корпоративный сайт: [www.rostatus.ru](http://www.rostatus.ru).

