

ЭФФЕКТИВНОСТЬ. УСТОЙЧИВОСТЬ

ИНТЕГРИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ | 2013

Финансовые и нефинансовые результаты

The logo for DTEK, featuring a stylized yellow 'D' followed by the letters 'TEK' in a bold, black, sans-serif font. The logo is set against a white rectangular background.

DTEK

Содержание

Обращение Председателя Наблюдательного совета ДТЭК Олега Попова	2
Обращение Генерального директора ДТЭК Максима Тимченко	4
О Компании	8
Миссия, видение, ценности	
Стратегия развития 2030. Реструктуризация	
Менеджмент ДТЭК	
Сферы деятельности. Структура Компании	
Ключевые события за отчетный период	
Обзор отрасли	34
Макроэкономические показатели	
Рынок угля	
Рынок электроэнергии	
Рынок природного газа	
Результаты деятельности	80
Производственная деятельность	
Инвестиционные проекты	
Анализ финансовых результатов	
Корпоративное управление	118
Структура корпоративного управления	
Наблюдательный совет	
Дивидендная политика	
Устойчивое развитие	130
Устойчивое развитие	
Общество	
Сотрудники	
Охрана труда, промышленная безопасность и здоровье сотрудников	
Охрана окружающей среды	
Устойчивая энергетика	



Обращение

Председателя Наблюдательного совета
ДТЭК Олега Попова

Уважаемые коллеги и партнеры!

Я рад представить Вам отчет ДТЭК за 2013 год. Этот год стал для Компании годом активных шагов по направлению к нашей стратегической цели – к созданию лучшей энергетической компании в Украине, к созданию национального чемпиона в энергетике. К созданию динамичного, результативного и ответственного бизнеса, который не только раскрывает свой собственный потенциал, но и помогает раскрытию потенциала территорий, на которых работают его предприятия. Бизнеса, в котором люди работают для людей.

Главные направления, в которых ДТЭК работал в 2013 году, это исполнение масштабной инвестиционной программы, это диверсификация и развитие территорий нашего присутствия.

За 2013 год ДТЭК инвестировал в развитие активов свыше 10,3 млрд грн. Из них 2,5 млрд грн было направлено на реконструкцию и техническое переоснащение действующих энергоблоков теплоэлектростанций, что позволило снизить расход топлива, увеличить их мощность и продлить срок эксплуатации на 10–15 лет.

Среди наиболее масштабных инвестиционных проектов в области генерации электроэнергии — завершение модернизации энергоблока №6 на Кураховской ТЭС, реконструкция энергоблока №4 на Зуевской ТЭС, которая позволила значительно улучшить экологическую обстановку в регионе. А также — продолжение строительства второй очереди Ботиевской ВЭС, в результате которого уже в 2014 году начнут работу 35 современных ветроустановок общей мощностью более 107 МВт.

Еще 4,2 млрд грн ДТЭК инвестировал в развитие своих угледобывающих предприятий: обновление парка проходческой техники, оснащение очистных забоев новым оборудованием, модернизация транспортной цепочки и улучшение условий труда шахтеров.

Среди крупнейших проектов в области добычи и обогащения угля техническое переоснащение второй секции ЦОФ Павлоградская, реконструкция подъемного комплекса на шахте им. Героев Космоса, строительство воздухоподающих стволов на шахтах им. М.В. Фрунзе и им. В.В. Вахрушева, а также вентиляционных скважин на шахтах Юбилейной и Добропольской.

В части диверсификации — в прошедшем году ДТЭК значительно расширил свою деятельность в области добычи природного газа и газового конденсата за счет получения контроля над ЧАО «Нефтегаздобыча» и интеграции в Восточноевропейский рынок природного газа.

Мы строим не просто эффективную, но и устойчивую Компанию. Компанию, которая работает с учетом интересов всех заинтересованных сторон. Для этого мы инвестируем не только в модернизацию, но и в устойчивый рост. В 2013 году 3,6 млрд грн ДТЭК инвестировал в охрану окружающей среды, охрану и безопасность труда, развитие сотрудников, социальное партнерство и содержание объектов социальной сферы. Также в отчетном году мы начали реализацию трехлетних стратегий социального партнерства и развития с 22 территориями присутствия, провели реконструкцию пылеулавливающего оборудования на энергоблоках Кураховской и Луганской ТЭС, а также аудиты систем охраны труда и экологического менеджмента на большинстве предприятий ДТЭК.

Все эти инвестиции, умноженные на профессионализм команды ДТЭК — в корпоративном центре, на шахтах, электростанциях, сервисных предприятиях, позволили нам сделать еще один большой шаг на пути к реализации стратегии нашего энергетического холдинга.

Я хочу поблагодарить всю команду ДТЭК за хорошую работу в прошедшем году, за все, что Вы делаете для Компании и ее будущего!



Обращение Генерального директора ДТЭК Максима Тимченко

Уважаемые коллеги!

Сегодня мы представляем результаты нашей работы в 2013 году, который оказался для Украины и украинского бизнеса переломным. Несмотря на падение промышленного производства в Украине, снижения кредитных рейтингов страны и нестабильную политическую обстановку, достигнутые в 2013 году финансовые и производственные показатели ДТЭК в целом соответствуют нашим ожиданиям.

Отдельно отмечу, что в 2013 году произошло знаменательное для энергетического рынка Украины событие — был принят Закон Украины «Об основах функционирования рынка электрической энергии Украины». Закон направлен прежде всего на защиту прав потребителей электрической энергии и обеспечивает реализацию их основного права — свободы доступа к рынку и выбора поставщика электроэнергии. Законом заложены фундаментальные основы либерализации Оптового рынка электроэнергии и создания эффективной конкурентной среды на рынке электрической энергии с учетом основных требований, предусмотренных соответствующей Директивой ЕС. Полномасштабный рынок электрической энергии планируется к введению с 1 июля 2017 года и подразумевает следующие сегменты: рынок двусторонних договоров, рынок «на сутки вперед», балансирующий рынок, рынок вспомогательных услуг и розничный рынок. ДТЭК, как крупнейшая частная энергетическая компания страны, полностью поддерживает данную законодательную инициативу и готова осуществлять соответствующие трансформации в рамках своей деятельности.

В отчетном году нам удалось выдержать темп прироста своих производственных показателей: объем добычи угля ДТЭК составил 41,4 млн тонн (+4% роста по сравнению с 2012 годом). Добыча шахтоуправлениями ДТЭК Павлоградуголь впервые в истории Компании составила более 18 млн тонн угля в год, а шахтоуправлениями ДТЭК Свердловантрацит — более 7 млн тонн угля. Отпуск электроэнергии ДТЭК вырос до 53 млрд кВт·ч (+3%), а передача электроэнергии по сетям — до 56,9 млрд кВт·ч (+14% роста). Повышению показателей выработки электроэнергии и добычи угля способствовало развитие экспортных поставок. В 2013 году Компания нарастила поставки угля на внешние рынки на рекордные 73%, что обусловлено выходом ДТЭК на новые рынки сбыта угля Азии, Африки, Китая и Южной Кореи.

В 2013 году мы стали активными участниками рынка природного газа, что продиктовано необходимостью обеспечить ресурсами собственные генерирующие мощности ДТЭК и потребности предприятий Группы СКМ, в целом составляющие около 6 млрд куб. метров в год. В 2013 году ДТЭК завершил приобретение 50% доли в ЧАО «Нефтегаздобыча» — крупнейшей частной газодобывающей компании Украины с перспективами развития добычи природного газа до 1,5 млрд куб. метров в год, а также осуществил импорт природного газа из стран Западной Европы в размере 628,3 млн куб. метров.

Наши финансовые результаты соответствуют общей конъюнктуре рынка и макропоказателям страны: консолидированная выручка Компании в 2013 году выросла на 12,4% и составила 92,8 млрд грн по сравнению с 82,5 млрд грн в 2012 году. Рост доходов во многом связан с полным периодом консолидации компаний, приобретенных в первом полугодии 2012 года, а также с расширением деятельности в области реализации природного газа. Чистая прибыль за отчетный период снизилась по сравнению с 2012 годом с 5,9 млрд грн до 3,3 млрд грн. Несмотря на то что Компания подвержена валютному риску, получая большинство доходов в гривне, мы осуществляем натуральное хеджирование данного риска путем получения экспортной выручки в твердой валюте, которая составила порядка 1 млрд долл. США. Это позволяет ДТЭК в полной мере обслуживать кредитный портфель, сохраняя комфортное соотношение чистого долга к EBITDA на уровне 1,5x.

В условиях волатильных финансовых рынков в 2013 году мы осуществили ряд успешных привлечений денежных средств, среди которых — размещение еврооблигаций в размере 750 млн долл. США и организация дебютной кредитной линии по предэкспортному финансированию на сумму 375 млн долл. США.

В 2013 году мы продолжили выполнение широкомасштабной инвестиционной программы — 10,3 млрд грн было направлено Компанией на обновление производства. В минувшем году ДТЭК модернизировал 8 энергоблоков, повысил безопасность труда шахтеров, усилил надежность энергоснабжения благодаря строительству новых подстанций и линий электропередачи, ввел в эксплуатацию новую скважину по добыче газа, завершил строительство Ботиевской ВЭС.

В минувшем году мы приступили к построению системы непрерывного совершенствования, цель которой — повысить эффективность работы за счет постоянного улучшения процессов, снижения потерь и повышения качества продукции. Кроме того, мы приступили к реализации программы автоматизации бизнес-процессов, которая охватывает управленческие и производственные процессы, а также направлена на формирование единой современной ИТ-инфраструктуры. Технологический прорыв мы рассчитываем осуществить до конца 2015 года, но отдельные проекты продлятся до 2025 года. Мы продолжили финансирование проектов устойчивого развития и содержание объектов социальной сферы. В проекты устойчивого развития, включая социальное партнерство с городами деятельности наших предприятий, охрану труда и окружающей среды, содержание объектов социальной сферы и развитие сотрудников ДТЭК инвестировал 3,6 млрд грн. В минувшем году в Компании также стартовал проект корпоративного волонтерства — акции по уборке и озеленению территорий «Чистый город» и «Зеленый город» с участием 15 тыс. сотрудников прошли в 29 городах Украины.

В 2013 году мы получили позитивные оценки и от украинского бизнес-сообщества. По результатам 2013 года ДТЭК занял первое место в рейтинге Индекс прозрачности и подотчетности компаний Украины по результатам оценки веб-сайтов по международной методике организации Beyond Business, а также в конкурсе нефинансовых отчетов Readers' Choice Award. Компания также

возглавила Рейтинг социально ответственных компаний по версии журнала «Гвардия» и стала лидером в номинации «Лучший вклад в развитие страны» по мнению главных редакторов украинских деловых изданий. ДТЭК получил Гран-при в номинации «Развитие регионов» по оценке международных экспертов в сфере КСО в рамках Национального конкурса бизнес-кейсов Центра «Развитие КСО» в 2013 году. Гран-при присужден за кейс по созданию на территориях деятельности Агентств местного развития.

В завершение этого обращения хотел бы выразить благодарность управленческой команде ДТЭК и всему 140-тысячному коллективу Компании. За 8 лет истории ДТЭК 2013 год был, пожалуй, особенным: он потребовал от каждого из нас не только готовности быстро реагировать на постоянные изменения, но и сохранения выдержки. Очень важно, чтобы и в этом году мы действовали сообща — и это касается не только большого коллектива ДТЭК. Нам удалось выстроить доверительные отношения с обществом и местными властями, что является большим достижением и основой для устойчивости нашего бизнеса в текущем году.

В 2014 году мы сфокусируемся на обеспечении стабильной деятельности Компании, повышении операционной эффективности и концентрации инвестиций на наиболее перспективных направлениях. Мы будем активно развивать проекты по добыче газа, которые приобретают важное значение для повышения энергобезопасности страны. Продолжится масштабная программа реконструкции энергоблоков и повышения надежности электро- и теплоснабжения. Сегодня для нас главной задачей является сохранение устойчивой работы по всей производственной цепочке ДТЭК — добыча угля, производство электроэнергии и поставка ее потребителям.

В этом году мы продолжим работать над дальнейшим развитием доверительных отношений между бизнесом, обществом и местными властями: для надежности работы энергосистемы, для стабилизации экономики. В этом и есть сверхзадача ответственного бизнеса: в период сложных изменений быть опорой в рыночной среде и эффективным лидером для своей отрасли. Именно эта работа позволяет изменить жизнь вокруг к лучшему.

О Компании

- 01 Миссия, видение, ценности
- 02 Стратегия развития 2030.
Реструктуризация
- 03 Менеджмент ДТЭК
- 04 Сферы деятельности.
Структура Компании
- 05 Ключевые события
за отчетный период



О Компании

ДТЭК – крупнейшая энергетическая компания Украины, ежегодно добывающая около половины украинского угля и генерирующая треть электроэнергии в стране. Входит в состав финансово-промышленной группы «Систем Кэпитал Менеджмент» (СКМ), акционером которой является Ринат Ахметов. Предприятия ДТЭК работают в 10 регионах Украины, в которых проживают 25 миллионов человек.

Компания развивает свой бизнес в следующих направлениях:

- Добыча и обогащение угля
- Генерация электроэнергии
- Дистрибуция электроэнергии
- Возобновляемая энергетика
- Нефтегазодобыча

В 2014 году ДТЭК завершил строительство крупнейшей ветроэлектростанции Восточной Европы — Ботиевской ВЭС. В состав ДТЭК входит пять энергоснабжающих компаний, которые обслуживают 5,2 млн клиентов. Компания обеспечивает 140 тысяч рабочих мест и является одним из лучших работодателей Украины по версии Ernst & Young и деловых изданий страны.

Компания принимает активное участие в деятельности европейских отраслевых и бизнес-ассоциаций, включая EURELECTRIC, EURACOAL и EFET. ДТЭК имеет представительства в пяти европейских странах, в том числе трейдинговые предприятия в Женеве и Будапеште. Компания экспортирует уголь в 36 стран мира, электроэнергию — в 6 государств, а также стала самым крупным импортером природного газа из Европы в Украину по итогам 2013 года.

Обслуживает

5,2
млн
клиентов

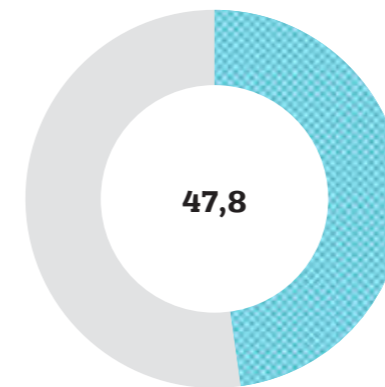
ДТЭК следует принципам устойчивого социального развития и является участником Глобального договора ООН, ведет бизнес прозрачно и открыто, внедряя лучшие мировые стандарты управления и повышения эффективности. Затраты Компании на проекты в сфере устойчивого развития (в том числе охрана труда и окружающей среды, развитие сотрудников, социальные проекты, содержание объектов социальной сферы) составили 3,6 млрд грн в 2013 году.

Затраты на проекты в сфере устойчивого развития

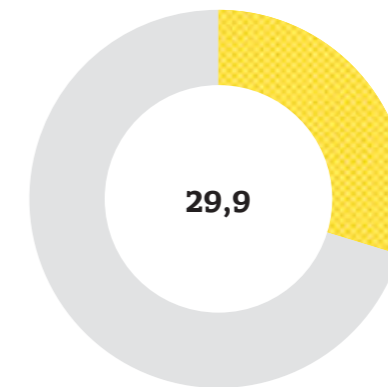
3,6
млрд
грн

Пропорциональная доля рынка, %

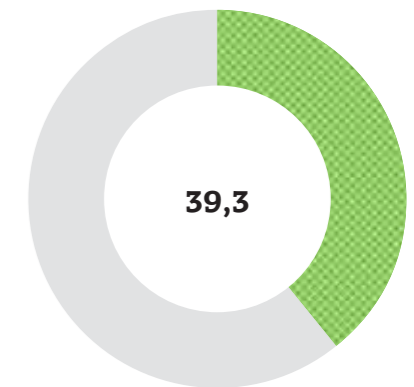
Добыча угля



Генерация электроэнергии



Дистрибуция электроэнергии



Производственные показатели

41,4 млн т

Объем добычи угля

53,0 млрд кВт·ч

Объем отпуска электроэнергии

29,3 млн т

Объем обогащения рядовых углей

56,9 млрд кВт·ч

Объем передачи электроэнергии

Финансовые показатели

92 817 млн грн

Консолидированная выручка

14 960 млн грн

EBITDA

3 332 млн грн

Чистая прибыль

10 310 млн грн

Инвестиции



Основные достижения 2013 года

Добыча угля шахтоуправлениями ДТЭК Павлоградуголь впервые в истории Компании достигла 18 млн тонн, а ДТЭК Свердловантрацит — 7 млн тонн.

Приобретение контрольного пакета акций крупнейшей частной газодобывающей компании в Украине — ЧАО «Нефтегаздобыча».

Выход на газовый рынок и организация централизованного трейдинга природным газом для СКМ.

Привлечение денежных средств:

- размещение еврооблигаций в размере 750 млн долл. США;
- заключение дебютной сделки в формате предэкспортного финансирования на сумму 375 млн долл. США;
- привлечение заемных средств для строительства второй очереди Ботиевской ВЭС в размере 138 млн евро.

Начало реализации проектов повышения операционной эффективности:

- программа «Новатор» — система непрерывного совершенствования производственных процессов;
- программа «Платформа» — комплексная автоматизация ключевых бизнес-процессов.

Старт корпоративного волонтерства в ДТЭК: реализация акций «Чистый город» и «Зеленый город».

Миссия, видение, ценности

Миссия

Мы работаем во имя прогресса и процветания общества. Наша энергия несет людям свет и тепло.

Видение

Мы – динамично развивающаяся украинская Компания, стремимся к лидерству на европейских энергетических рынках. В основе нашего успеха – люди, эффективность, передовые технологии.

Ценности

Профессионализм

Наши сотрудники обладают глубокими профессиональными знаниями, ответственно и добросовестно относятся к своим обязанностям, качественно и своевременно выполняют поставленные задачи. Мы стремимся к достижению наилучших результатов при условии оптимального использования человеческих, природных и финансовых ресурсов.

Ответственность

Мы строим свою деятельность на понимании того, что все наши усилия должны соответствовать интересам общества. Мы несем ответственность за качество работы и соблюдение корпоративных норм, за выполнение своих обязательств,

за экономное использование ресурсов и чистоту окружающей среды. Мы ответственны за тех, кто делает нашу Компанию успешной, – наших сотрудников.

Стремление совершенствоваться

Мы создаем условия для развития талантов и способностей наших сотрудников, внедряем самые перспективные технологии, совершенствуем производственные и управленческие процессы. Развивая бизнес, мы вселяем уверенность в наших сотрудников и вносим вклад в успешное развитие Украины.

Сплоченность

Мы ценим командный дух, единство и сплоченность. Только в команде мы можем добиться высоких результатов. Вместе нам интересно и работать, и отдыхать. Многогранность опыта и знаний каждого создают общий потенциал развития Компании. Всех сотрудников Компании объединяют идея и цель, к которой мы стремимся в равной степени, понимая и поддерживая друг друга.

Открытость

Мы открыто информируем наших сотрудников, партнеров, акционеров и другие внешние заинтересованные стороны о важных вопросах развития нашей Компании, создавая основу для доверительного сотрудничества. Мы осуществляем свою деятельность, исходя из принципов, понятных нашим сотрудникам и партнерам.



Стратегия развития 2030.

Реструктуризация ДТЭК

Концепция развития

- ДТЭК будет активно развиваться в Украине с выходом на рынки близлежащих стран как диверсифицированная и обеспеченная топливом энергетическая компания.
- ДТЭК будет ориентироваться на продажу электроэнергии всем категориям потребителей, поддерживая высокие стандарты сервиса и выстраивая сильный розничный бренд.
- ДТЭК будет поддерживать и развивать ключевые факторы успеха: талант и потенциал сотрудников и эффективность производства, инвестиций и управления.
- ДТЭК будет участвовать в реформировании и модернизации экономики Украины, социальном развитии регионов присутствия и продвижении лучших стандартов в промышленной и экологической безопасности.

Энергетика

Основным продуктом ДТЭК является электрическая энергия. Основой энергетического бизнеса Компании будет являться тепловая генерация с собственным топливообеспечением. Компания будет стремиться диверсифицировать портфель активов, участвуя в проектах по возобновляемым источникам энергии и гидрогенерации.

Общество

ДТЭК стремится стать «лицом» украинского бизнес-сектора. Компания будет способствовать комплексному развитию Украины и продвигать лучшие стандарты в области промышленной безопасности и экологии.

Люди

Люди являются ключевой движущей силой развития ДТЭК и источником конкурентного преимущества. ДТЭК будет продолжать активно инвестировать в развитие своего персонала и продвигать инновационную культуру в производстве и управлении.

Эффективность

Основой успешного роста ДТЭК будет эффективность производства, эффективность инвестиций и эффективность управления.

Украина «плюс»

Украина будет оставаться основным рынком ДТЭК, при этом приоритетными регионами дальнейшего роста станут Центральная и Восточная Европа и страны СНГ, инструментами выхода на внешние рынки будут трейдинг и приобретение компаний.

Клиенты

Сбыт электроэнергии и вспомогательных услуг всем категориям потребителей станет важной частью бизнеса ДТЭК. Компания будет активно развивать розничный бренд ДТЭК.

Этапы и приоритеты корпоративной стратегии ДТЭК до 2030 года

В 2013 году ДТЭК начал реализацию долгосрочной стратегии развития до 2030 года, что определяет основные направления развития бизнеса, управленческие проекты и технологии, которые Компания будет использовать в своей деятельности в долгосрочной перспективе.

Корпоративная стратегия предполагает реализацию трех этапов

Этап 1. 2013–2015. «Интеграция. Инфраструктура. Реформа»

В этот период фокус развития Компании будет сделан на внедрении новой модели управления, построении и/или унификации бизнес-процессов на приобретенных активах, инвестициях в реконструкцию мощностей, операционной эффективности.

Этап также станет ключевым для реализации программы реформ энергорынка, внедрения системы стимулирующего тарифообразования в дистрибуции и изменения принципов регулирования ЖКХ.

Предприятия, на которых потенциал быстрых улучшений большей частью исчерпан, станут площадкой для реализации пилотных проектов структурных преобразований в сфере эффективности и инноваций — внедрения проектов LEAN*, smart-технологий и пр.

ДТЭК в этот период создаст базу для развития новых бизнесов — сформирует команды, запустит пилотные проекты.

Этап 2. 2015–2020. «Эффективность»

Второй этап будет посвящен разворачиванию успешных программ в сфере эффективности, прежде всего расширению сфер применения концепции LEAN*. Данный проект требует изменения корпоративной культуры на всех

уровнях, повышения вовлеченности людей во все внутренние процессы Компании.

Будут завершены программы развития существующих активов (реконструкции энергомошностей и угольных шахт), реализованы пилотные проекты строительства новых энергоблоков. Развитие традиционного бизнеса в этот период возможно за счет начала активного инвестирования за рубеж.

Для новых бизнесов данный этап должен стать периодом активного роста — формирования целевого портфеля проектов. Основной задачей новых бизнесов в этот период будет выход на самофинансирование.

Этап 3. 2020–2030. «Инновации»

Завершающий этап долгосрочной стратегии нацелен на использование новых технологий во всех сферах деятельности Компании. Акцент сферы использования новых технологий — безопасность процессов и автоматизация, продажа электроэнергии и сопутствующих услуг.

Мы также ожидаем, что в этот период будет реализована масштабная программа строительства энергоблоков.

ДТЭК продолжит экспансию как в направлении развития новых бизнесов, так и в направлении географической диверсификации.

* LEAN — бережливое производство: концепция управления производственным предприятием, основанная на постоянном стремлении к устранению всех видов потерь.

Реструктуризация ДТЭК

В рамках первого этапа долгосрочной стратегии ДТЭК до 2030 года предусмотрено обособление бизнесов традиционной энергетики, возобновляемой энергетики и нефтегазового направления под общим стратегическим управлением ДТЭК.

Цели

1 Эволюция системы управления в соответствии со стратегией развития бизнеса

- Отделение операционного контроля от функций стратегического развития
- Создание организационной структуры с акцентом на долгосрочное развитие и новые проекты
- Формирование центров отраслевой экспертизы (традиционная энергетика, ВИЭ, нефтегаз) для повышения операционной эффективности

2 Гибкое управление финансами и портфелем инвестиций

- Создание юридической структуры для привлечения финансирования на максимально привлекательных условиях
- Формирование внутренней конкуренции за финансовые ресурсы, эффективное управление портфелем инвестиций

Основные преимущества

Повышение эффективности управленческих решений

- Концентрация ответственности на уровне Стратегического холдинга позволит отраслевым субхолдингам сфокусироваться на операционной деятельности
- Отраслевые субхолдинги станут центрами отраслевой экспертизы
- Новая модель позволит достичь минимального дублирования функций

Разделение бизнесов

- Разделение позволит финансировать проекты отраслевых субхолдингов без негативных последствий для кредитной нагрузки традиционного бизнеса
- Обособление отраслевых субхолдингов позволит привлекать различных партнеров в различные виды бизнеса

Прозрачная структура

- В рамках упорядочивания структуры собственности предполагается формирование более понятной системы корпоративного управления

Структура

ДТЭК Энерго

Традиционная энергетика:

Добыча и обогащение угля

Генерация электроэнергии

Дистрибуция электроэнергии

ДТЭК ВИЭ

Возобновляемая энергетика:

Ветроэнергетика

Гидроэнергетика

Солнечная энергетика

ДТЭК Нефтегаз

Нефтегазовая отрасль:

Добыча нефти и природного газа

Разведка на шельфе

Нетрадиционные углеводороды

Менеджмент ДТЭК



Тимченко Максим Викторович

Генеральный директор
Возглавляет Компанию с июля 2005 года. Совмещает должность Генерального директора и Председателя Правления ДТЭК.

В 2002–2005 годах работал старшим менеджером в ЗАО «СКМ», где курировал работу энергетического бизнеса до его выделения в ДТЭК. Карьеру начал в должности консультанта международной компании PricewaterhouseCoopers (1998–2002 годы), где дошел до позиции старшего аудитора. Является членом Ассоциации дипломированных сертифицированных бухгалтеров (АССА). Максим Тимченко в числе руководителей 20 крупнейших энергетических компаний мира является одним из учредителей и подписантов инициативы «Энергия для общества» Всемирного экономического форума. Под его руководством ДТЭК вошел в ТОП-10 наиболее динамично развивающихся компаний Центральной и Восточной Европы, по данным рейтинга Deloitte (2013 год), став лидером региона по темпам роста доходов. Кроме того, ДТЭК вошел в ТОП-3 рейтинга «200 крупнейших компаний» по версии «Forbes Украина», в ТОП-5 самых доходных компаний по версии газеты «Капитал» и в десятку лучших работодателей страны по версии Ernst & Young. В 2013 году Максим Тимченко признан лучшим топ-менеджером Украины по версии журнала «Компаньон» и рейтинга «Гвардия», а также вошел в десятку лучших руководителей по версии журнала «Forbes Украина». В 2012 и 2013 годах всеукраинский рейтинг «ТОР-100» дважды присвоил Максиму Тимченко звание лучшего топ-менеджера в энергетике Украины.



Старухин Всеволод Анатольевич

Директор по финансам
Возглавляет Дирекцию по финансам с марта 2010 года. Член Правления ДТЭК.

В 2008–2009 годах был финансовым директором глиноземного дивизиона компании «РУСАЛ».

В 2006–2008 годах работал в компании «Шлюмберже» финансовым директором по России. С 1996 по 2006 год возглавлял финансовые подразделения международной компании «Марс» в России, Венгрии, Нидерландах и странах Южной Америки. Начал карьеру в 1995 году в компании «Крафт Якобс Сушар» на позиции финансового менеджера.

По итогам 2012 и 2013 годов Всеволод Старухин дважды признан лучшим финансовым директором Украины по версии журнала «& Финансист», а также лучшим финансовым директором в номинации «Привлечение капитала» по версии издания «Инвестгазета».

Под руководством Всеволода Старухина в 2013 году Компания осуществила второе размещение еврооблигаций в размере 750 млн долл. США, заключила дебютную сделку в формате предэкспортного финансирования на сумму 375 млн долл. США, а также реализовала первый в истории ДТЭК опыт успешного сотрудничества с международной финансовой правительственной организацией — Черноморским банком торговли и развития.



Фаворов Андрей Михайлович

Директор по коммерческой деятельности
Возглавляет Дирекцию по коммерческой деятельности с января 2012 года. Член Правления ДТЭК.

Присоединился к ДТЭК в ноябре 2010 года в качестве директора компании «ДТЭК Пауэр Трейд». До прихода в Компанию работал в международной компании SontourGlobal, где курировал развитие бизнеса в странах Европы и СНГ. В 2005–2009 годах занимал позицию директора по развитию бизнеса в подразделениях международной энергетической корпорации AES в Казахстане, России, Великобритании, Турции и странах Африки. В 1998–2004 годах работал в г. Атланта (штат Джорджия, США) в сфере управления проектами (в компаниях IBM Global Services, Ford and Harrison LLP и Eclipsys Corporation).

Под руководством Андрея Фаворова в 2013 году ДТЭК стал самым крупным импортером природного газа из Европы в Украину. Компания открыла трейдинговые предприятия в Женеве и Будапеште, DTEK Hungary Power Trade LLC получила лицензию на торговлю газом в Венгрии. ДТЭК усилил свое присутствие на внутреннем рынке угля, увеличив его поставки на внешние рынки на 72,7%.



Смирнов Андрей Викторович

Директор по добыче угля
Возглавляет Дирекцию по добыче угля с июня 2011 года. Член Правления ДТЭК.

Присоединился к ДТЭК в июне 2011 года в качестве директора по добыче угля. До этого занимал должность Генерального директора «En+ Coal» (Россия), крупного игрока на мировом угольном рынке. В 2007–2008 годах руководил восстановлением и строительством шахт и ТЭС в Ростовской и Тульской областях Российской Федерации, был советником губернатора Тульской области по вопросам ТЭК. С 2004 года возглавлял «Южную угольную компанию» (Ростовская обл., Россия). Трудовую деятельность начал в 1989 году на шахте «Воргашорская» объединения «Воркутауголь», где прошел карьерный путь от маркшейдера до генерального директора. За значительный личный вклад в развитие горняцкого дела награжден золотым знаком «Горняк России», является полным кавалером ордена «Шахтерская слава».

Под руководством Андрея Смирнова в 2013 году добыча угля шахтоуправлениями ДТЭК Павлоградуголь впервые в истории Компании достигла 18 млн тонн, а шахтоуправлениями ДТЭК Свердловантрацит – более 7 млн тонн.



Маслов Игорь Александрович

Директор по дистрибуции и сбыту электроэнергии
Возглавляет Дирекцию по дистрибуции и сбыту электроэнергии с января 2012 года. Член Правления ДТЭК.

Присоединился к ДТЭК в октябре 2005 года, сначала на позиции руководителя департамента по дистрибуции, позже — заместителя директора по генерации и продаже электроэнергии. До этого занимал должности инженера в ПАО «Донбассэнерго», начальника производственной лаборатории в Донецком региональном диспетчерском центре электроэнергетики Украины и начальника службы РЗА в энергоснабжающей компании «Сервис-Инвест». Начал карьеру в 1983 году на Зуевской ГРЭС-2.

В 2013 году под его руководством Компания проводила системную работу по повышению клиентоориентированности энергоснабжающих компаний ДТЭК: открыто 4 центра обслуживания клиентов (ЦОК), расширен функционал контакт-центра в Киеве, открыт контакт-центр в Никополе, внедрены интерактивные клиентские сервисы.



Кучеренко Александр Александрович

Директор по управлению персоналом
Возглавляет Дирекцию по управлению персоналом с мая 2011 года. Член Правления ДТЭК.

С июля 2010 года исполнял обязанности директора по управлению персоналом и корпоративным коммуникациям ДТЭК. Присоединился к Компании в 2009 году в качестве заместителя директора по управлению персоналом, курировал создание единого центра управления знаниями в Компании («Академия ДТЭК»), а также программы по оценке и развитию персонала. Ранее работал в компаниях UNILEVER и INBEV, в последней занимал должность директора по обучению и развитию в Восточно-Европейском регионе. Руководил департаментом по обучению и развитию Райффайзен Банк Аваль.

В 2013 году Александр Кучеренко признан лучшим HR-директором Украины по версии издания «Инвестгазета», а ДТЭК стал одним из лучших работодателей согласно рейтингам изданий «Капитал» и «Корреспондент». В 2013 году корпоративный университет «Академия ДТЭК» открыл филиал в Киеве и заявил о начале предоставления услуг на внешнем рынке. Ожидается, что «Академия ДТЭК» станет флагманом развития бизнес-образования в Украине.



Сахарук Дмитрий Владимирович

Директор по правовому обеспечению
Возглавляет Дирекцию по правовому обеспечению с мая 2011 года. Член Правления ДТЭК.

Присоединился к Компании в марте 2010 года в качестве заместителя директора Дирекции по правовому обеспечению, затем исполнял обязанности директора по правовому обеспечению ДТЭК. Ранее работал в международной юридической фирме Squire, Sanders & Dempsey L. L. P.

В 2013 году Дирекция по правовому обеспечению ДТЭК под руководством Дмитрия Сахарука вошла в тройку лидеров независимого исследования «50 ведущих юридических департаментов Украины».



Полянский Сергей Викторович

Директор по безопасности
Возглавляет Дирекцию по безопасности с апреля 2007 года.

Присоединился к Компании в 2005 году в качестве заместителя начальника Службы безопасности ДТЭК по экономической безопасности. Позже занимал должность руководителя департамента по экономической безопасности ДТЭК. С 1994 года работал на руководящих должностях в системе Управления уголовного розыска ГУМВД Украины. В рамках службы проходил специальную подготовку в США, Великобритании и Турции по международной системе обучения в сфере противодействия террористическим проявлениям и раскрытия преступлений, совершенных с применением взрывчатых веществ и огнестрельного оружия. С 1986 года служил в органах внутренних дел, занимался оперативной деятельностью. За время службы прошел путь от оперуполномоченного уголовного розыска до начальника Управления по борьбе с незаконным оборотом наркотиков ГУМВД Украины в Донецкой области.

Под руководством Сергея Полянского в 2013 году в Компании запущен проект «Линия доверия СКМ», расширена система кадровой и информационной безопасности, охраны, управления рисками.

Сферы деятельности. Структура Компании

Добыча и обогащение угля

В портфеле угольных активов ДТЭК — 31 шахта и 13 углеобогащительных фабрик в Донецкой, Днепропетровской и Луганской областях Украины, а также в Ростовской области Российской Федерации. В 2013 году на украинских шахтах ДТЭК было добыто 41,4 млн т угля. Объем обогащения рядовых углей в этот период составил 29,3 млн т.

ДТЭК добывает энергетический и коксующийся уголь, который обогащается на собственных предприятиях. Компания обладает широкой линейкой угольной товарной продукцией марок Г, ДГ, Т, А. Рядовой уголь и угольный концентрат используются в энергетике и коксохимической промышленности, сортовое топливо — для коммунально-бытовых нужд. ДТЭК является одним из крупнейших игроков на постсоветском пространстве и в Европе на рынке антрацита. Запасы угля шахт ДТЭК составляют в совокупности 1742,8 млн т угля, средняя обеспеченность запасами — 55 лет.

В 2013 году в ДТЭК завершена реформа модели управления угольными предприятиями. В частности, угольные шахты объединены в шахтоуправления с непосредственным подчинением корпоративному центру ДТЭК. Это позволяет приблизить корпоративный центр к работе предприятий и повысить эффективность управления Компанией.

Генерация электроэнергии

Производственные мощности ДТЭК в сфере генерации электроэнергии представлены десятью тепловыми электростанциями (ТЭС), расположенными на востоке, в центре и на западе страны. Кроме того, в Группу входят две теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) в составе «Киевэнерго». Общая установленная мощность генерирующих предприятий ДТЭК составляет более 18 ГВт. Вырабатываемая электроэнергия в полном объеме поставляется на оптовый рынок электроэнергии (ОРЭ). Суммарный отпуск электроэнергии генерирующими предприятиями ДТЭК в ОРЭ составил 53,0 млрд кВт·ч. Предприятия ДТЭК также производят и поставляют тепловую энергию жителям Киева и Днепропетровской области.

В состав ДТЭК входит Бурштынская ТЭС, которая имеет большое значение для обеспечения экспорта электроэнергии в направлении Венгрии, Словакии и Румынии. Электростанция является частью Бурштынского энергоострова, который успешно работает в объединенной европейской энергосистеме ENTSO-E. Возможности Бурштынского энергоострова по передаче электроэнергии на экспорт составляют 650 МВт.

Мощность генерирующих предприятий ДТЭК

18,2 ГВт

ТЭС ДТЭК работают преимущественно на угле, ТЭЦ — на природном газе. Помимо тепловой генерации, ДТЭК также владеет крупнейшей в Восточной Европе Ботиевской ветряной электростанцией установленной мощностью 200 МВт, строительство которой завершено в 2014 году. Ботиевская ВЭС произвела 267,7 млн кВт·ч электроэнергии в 2013 году, этот объем учтен в общем показателе генерации электроэнергии ДТЭК.

Дистрибуция электроэнергии

ДТЭК является крупнейшей компанией в Украине в сегменте поставки электроэнергии конечным потребителям.

В состав ДТЭК входят пять энергоснабжающих предприятий: «ДТЭК Донецкоблэнерго», «ДТЭК Высоковольтные сети», «ДТЭК Днепрооблэнерго», «ДТЭК Крымэнерго», «Киевэнерго».

Компании ДТЭК обслуживают 5,2 млн клиентов — металлургические, угольные и машиностроительные компании, предприятия других отраслей, организации и население Донецка и Донецкой области, Днепропетровской области, АР Крым. «Киевэнерго» обеспечивает полный цикл энергоснабжения и теплоснабжения столицы Украины.

Совокупная протяженность электросетей ДТЭК составляет 159 тыс. километров. В 2013 году энергоснабжающие предприятия ДТЭК осуществили передачу 56,9 млрд кВт·ч электроэнергии конечным потребителям. Компания обеспечивает надежность энергоснабжения своих потребителей, модернизируя и осуществляя строительство новых сетей и подстанций.

Протяженность электросетей ДТЭК

159

тыс. километров

Теплоснабжение

Сегмент производства и поставки тепла ДТЭК представлен в первую очередь ПАО «Киевэнерго», которое обеспечивает полный цикл теплоснабжения Киева, с единым процессом производства, транспортировки и сбыта тепловой и электрической энергии. ПАО «ДТЭК Днепроэнерго» осуществляет теплоснабжение городов Энергодар и Зеленодольск, а также нескольких районов города Днепропетровск.

Компания реализует тепловую энергию коммунальным предприятиям, юридическим лицам и населению, при этом распределение и транспортировка тепла к потребителям осуществляется по сетям тепловых сетей, находящихся преимущественно в коммунальной собственности.

В 2013 году Компанией произведено

12,1

тыс. Гкал теплоэнергии

Коммерческая деятельность

ДТЭК является крупнейшим экспортером угля и электроэнергии из Украины, одним из ключевых игроков на рынке антрацитовых углей.

Электроэнергию для экспорта в страны ЕС производят электростанции в составе ДТЭК (Бурштынская и Добротворская ТЭС). Поставки ДТЭК в Венгрию составляют около 10% потребления Венгрии, 42% потребления Молдовы, 8% потребления Беларуси*. Компания также поставляет электроэнергию в Польшу, Румынию и Словакию.

Развитие экспорта электроэнергии ДТЭК не только увеличивает валютные поступления в страну, но и оказывает значительную поддержку угольной отрасли за счет увеличения загрузки электростанций. При этом модернизация ТЭС, проводимая ДТЭК, дает возможность сделать сжигание угля на украинских электростанциях более экологичным.

Угольную продукцию ДТЭК потребляют электростанции, коксохимические и металлургические комбинаты в Украине, а также электростанции и промышленные предприятия в Европе, Азии, Северной и Южной Америке, Африке. В 2013 году ДТЭК увеличил свое присутствие на внутреннем рынке угля, в частности выросли продажи до 1,2 млн т на цементные и известковые заводы, металлургические предприятия.

Компания поставляет уголь на рынки следующих стран:

- Марка КСК: ЮАР, Бразилия, Китай, Южная Корея, Таиланд, Япония, Мексика.
- Марка АСШ: Россия, Болгария, Китай, Южная Корея.
- Марка Г/ДГ: Турция, Марокко, Великобритания, Испания.

В 2013 году ДТЭК вышел на открытый мировой фрахтовый рынок и зафрахтовал первые суда на оптимальных рыночных условиях.

ДТЭК работает с ключевыми игроками европейского энергетического рынка: Alpiq Energy SE (Чехия), Axpo Trading AG (Швейцария), E.ON Energy Trading (Германия), EDF Trading Limited (Великобритания), Gazprom Marketing & Trading (Великобритания). С целью осуществления прямых продаж конечным потребителям в Европе было создано швейцарское подразделение Компании — DTEK Trading S.A. Компания является полноправным членом европейской энергосистемы и входит в состав Европейской федерации энерготрейдеров (EFET).

* данные соответственно: ENTSO-E, Национальное агентство по регулированию в энергетике Республики Молдова, ГПО «Белэнерго»

Поставки
ДТЭК
в Венгрию
составляют

10%
потребления



Возобновляемая энергетика

Наряду с традиционной генерацией ДТЭК активно развивает направление альтернативной энергетики. Развитие бизнеса в сегменте ветряной энергетики реализовывает дочерняя компания ООО «Винд Пауэр».

В 2013 году завершён монтаж 35 ветроустановок Vestas V112-3.0 MW второй очереди Ботиевской ВЭС. Вывод станции на плановую мощность в 200 МВт завершился в первом полугодии 2014 года. Общий объём инвестиций в строительство Ботиевской ВЭС составил около 339 млн евро. В 2013 году в Ботиевскую ВЭС инвестировано 1 465,6 млн грн.

Ботиевская ВЭС — первая ветроэлектростанция парка «ДТЭК Приазовский» (Запорожская область), который также включает Бердянскую ВЭС (150 МВт) и Приморскую ВЭС (200 МВт). На данный момент на территории этих электростанций осуществляется строительство инфраструктурных объектов. Всего в три электростанции ветропарка «ДТЭК Приазовский» будет инвестировано порядка 943 млн евро. Полный ввод в эксплуатацию запланирован до конца 2017 года.

Нефтегазовый бизнес

Развитие нефтегазового бизнеса — одно из ключевых стратегических направлений развития ДТЭК. Его первоочередная задача — удовлетворить потребность в топливных ресурсах предприятий Группы СКМ. Ежегодно для этого необходимо более 6 млрд куб. м природного газа.

В декабре 2013 года ДТЭК завершил приобретение 50% доли в крупнейшей частной газодобывающей компании в Украине — ЧАО «Нефтегаздобыча». Компания разрабатывает лицензионные участки на двух месторождениях в Полтавской области — Семиренковском и Мачухском. Доказанные запасы природного газа составляют 20,0 млрд куб. м, газового конденсата — 2,0 млн т.

«Нефтегаздобыча» эксплуатирует 11 скважин, а также ведёт бурение ещё трёх. Добываемый газ доводится до товарной кондиции на двух установках комплексной подготовки газа (УКПГ) — Мачухской и Семиренковской. В первой половине 2014 года планируется завершить строительство Олефиривской УКПГ.

Потребности группы СКМ в природном газе

6,0
млрд куб. м
в год

Структура Компании

В настоящее время в ДТЭК происходят изменения организационной структуры. Цель — повышение конкурентоспособности Компании за счёт роста эффективности и гибкости управления. В 2013 году в рамках этих изменений произошёл переход от трехуровневой к двухуровневой модели управления предприятиями. В данный момент в состав ДТЭК входят:

13 шахтоуправлений

(включают 31 шахту и 6 обогатительных фабрик):

ШУ «Першотравенское»
ШУ «Павлоградское»
ШУ «Днепропольское»
ШУ «Терновское»
ШУ им. Героев Космоса
ШУ «Белозерское»
ШУ «Добропольское»
ШУ «Комсомолец Донбасса»
ШУ «Ровеньковское»
ШУ «Червонопартизанское»
ШУ «Свердловское»
ШУ «Ясеновское»
ШУ «Обуховское»

7 обогатительных фабрик

ЦОФ «Павлоградская»
Моспинское углеперерабатывающее предприятие
ЦОФ «Кураховская»
ЦОФ «Комендантская»
ЦОФ «Добропольская»
ЦОФ «Октябрьская»
ЦОФ «Свердловская»

10 ТЭС

Кураховская ТЭС
Луганская ТЭС
Зуевская ТЭС
Криворожская ТЭС
Запорожская ТЭС
Приднепровская ТЭС
Бурштынская ТЭС
Добротворская ТЭС
Ладыжинская ТЭС
Мироновская ТЭС

5 энергоснабжающих компаний

«ДТЭК Донецкоблэнерго»
«ДТЭК Днепрооблэнерго»
«ДТЭК Крымэнерго»
«ДТЭК Высоковольтные сети»
«Киевэнерго»

Возобновляемая энергетика

Ботиевская ВЭС (ООО «Винд Пауэр»)

Нефтегазодобыча

ЧАО «Нефтегаздобыча»
(контрольный пакет акций)
«Венко Прикерченская Лтд»

В 2014 году долгосрочной стратегией ДТЭК предусмотрено выделение бизнесов традиционной энергетики, возобновляемой энергетики и нефтегазового направления под общим стратегическим управлением ДТЭК (страница 18).

Ключевые события за отчетный период

Январь

Завершена модернизация энергоблока № 4 ДТЭК Зуевской ТЭС

Энергоблок после реконструкции подключен к работе в энергосистеме Украины. Модернизация энергоблока с применением новых технологий позволила повысить надежность работы оборудования и существенно уменьшить влияние на окружающую среду. Инвестиции в модернизацию блока составили 252 млн грн.

Февраль

ДТЭК запустил проект «Энергоэффективные школы»

Пилотный этап проекта прошел с февраля по май в 11 учебных заведениях Киева. В столичных школах преподавался факультативный курс «Основы теплоснабжения и теплосбережения». По итогам курса ученики создали проекты по повышению энергоэффективности своих учебных заведений. ДТЭК выделил 1 млн грн на воплощение этих проектов во всех 11 школах-участниках. В октябре стартовал второй этап проекта в 55 школах 22 городов Украины.

Март

Завершена модернизация энергоблока № 6 ДТЭК Кураховской ТЭС

Работы были проведены в рекордно короткие сроки — 11 месяцев. Общие инвестиции в проект составили 583 млн грн. Основное оборудование энергоблока — турбина, котлоагрегат, генератор,

трансформатор и электрооборудование — было реконструировано с применением новых технических решений.

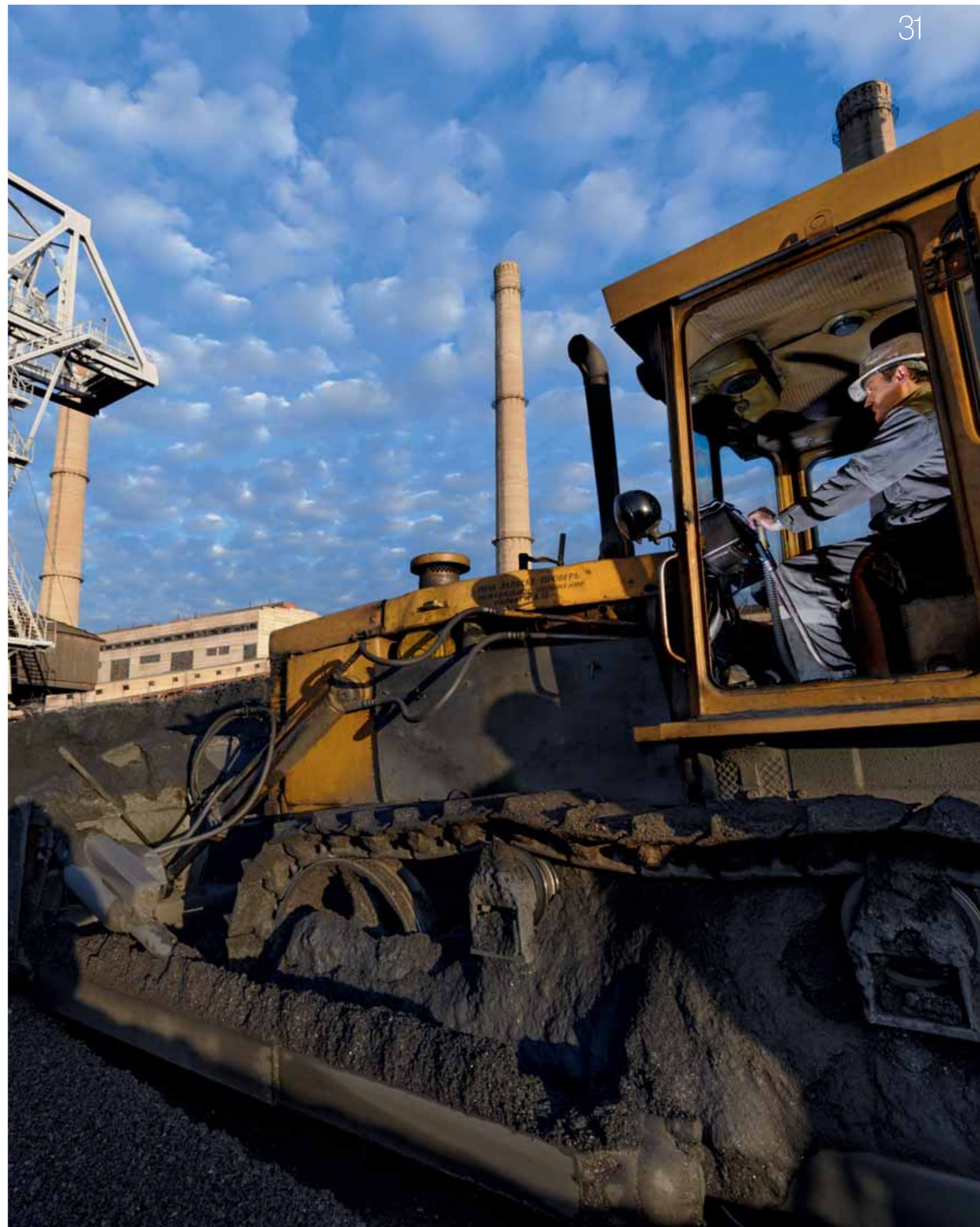
Стартовал проект по созданию Агентств местного развития

ДТЭК, фонд «Восточная Европа», Сокальское агентство регионального развития и Британский совет в Украине объявили о старте проекта по поддержке социального предпринимательства. Целью проекта, в реализацию которого ДТЭК инвестировал 1 млн грн, является повышение конкурентоспособности территорий присутствия ДТЭК путем укрепления их экономического потенциала. В рамках проекта создаются Агентства местного экономического развития, а также выделены средства на поддержку и развитие социальных предприятий.

Апрель

ДТЭК осуществил размещение еврооблигаций

ДТЭК осуществил размещение еврооблигаций в размере 750 млн долл. США с купоном 7,875% и сроком погашения в 2018 году. Привлеченные средства были направлены на частичный выкуп облигаций выпуска 2010 года, а также общекорпоративные цели ДТЭК, включая, но не ограничиваясь, финансирование текущих программ капитальных расходов, пополнение оборотных средств и погашение отдельных задолженностей.



Июнь

ДТЭК создал трейдинговую компанию в Швейцарии

ДТЭК создал трейдинговую компанию в Швейцарии для обеспечения прямого выхода на энергетические рынки Европы. DTEK Trading S.A. была зарегистрирована 20 июня 2013 года в г. Женева, Швейцария. DTEK Trading S.A. осуществляет основной объем торговых операций с угольной продукцией и электроэнергией на европейских рынках.

ДТЭК привлек 138 млн евро для строительства второй очереди Ботиевской ветряной электростанции

«Винд Пауэр», дочерняя компания ДТЭК, привлек 138 млн евро для строительства второй очереди Ботиевской ветряной электростанции (ВЭС). Строительство включает установку 35 современных ветроустановок Vestas V-112 общей мощностью 105 МВт и планируется к завершению в 2014 году. Банком-инвестором выступил LandesBank Berlin, один из крупнейших банков Германии.

Июль

ДТЭК начал импортировать газ из Европы

Объем импорта «голубого» топлива до конца года корректировался исходя из экономической целесообразности и конъюнктуры на украинском и европейском рынках газа. Вхождение ДТЭК в нефтегазовый бизнес продиктовано необходимостью обеспечить ресурсами собственные генерирующие мощности и потребности предприятий группы СКМ, что в целом составляет около 6,0 млрд куб. м в год.

Август

ДТЭК запустил программу создания новых рабочих мест

ДТЭК запустил программу создания новых рабочих мест в регионах, где работают

его предприятия. К участию в программе приглашены существующие и потенциальные контрагенты ДТЭК. При прочих равных условиях по цене и качеству Компания готова отдавать преимущество при заключении контрактов тем поставщикам, которые создают новые рабочие места на территориях присутствия ДТЭК.

Сентябрь

ДТЭК подписал соглашение об открытии кредитной линии в размере 5,35 млрд рублей

ДТЭК подписал соглашение с VTB Capital plc (Группа ВТБ) об открытии кредитной линии в размере 5,35 млрд рублей. В рамках кредитной линии предусмотрено предоставление финансирования двумя траншами — сроком на 3 и 5 лет. Использование денежных средств запланировано на общекорпоративные цели, включая пополнение оборотных средств и финансирование капитальных затрат.

ДТЭК заключил дебютную сделку в формате предэкспортного финансирования на сумму 375 млн долл. США

ДТЭК заключил дебютную сделку в формате предэкспортного финансирования на сумму 375 млн долл. США, организованную Deutsche Bank AG, RBI AG, Unicredit Austria AG, Erste Group Bank AG и Газпромбанком. В рамках кредитной линии предусмотрено 2 транша сроком на 3 и 5 лет. Полученные средства были направлены на обеспечение экспортной деятельности ДТЭК.

Ноябрь

ДТЭК получил лицензию в Венгрии для поставок газа в Украину

Компания DTEK Magyarorszag Kft (DTEK Hungary Power Trade LLC) получила лицензию

на торговлю природным газом в Венгрии, что позволило ДТЭК повысить эффективность импортных операций с газом для обеспечения потребностей в топливе собственных генерирующих мощностей и предприятий Группы СКМ.

ДТЭК приобрел контроль над украинской инжиниринговой компанией «Электроналадка»

С 1 ноября 2013 года ДТЭК вошел в состав участников ООО «Электроналадка» после получения всех необходимых разрешений антимонопольных органов и государственной регистрации новой редакции Устава общества. Новое предприятие позволит централизовать управление масштабными проектами реконструкции энергооборудования и строительства новых энергоблоков ТЭС, а также повысить эффективность инвестиций.

Декабрь

ДТЭК приобрел контрольный пакет акций ЧАО «Нефтегаздобыча»

Крупнейшая частная газодобывающая компания в Украине «Нефтегаздобыча» разрабатывает Семиренковское и Мачухское месторождения в Полтавской области. Доказанные запасы газа составляют 20,0 млрд куб. м, газового конденсата — 2,0 млн т. В 2013 году компания осуществила добычу 506,0 млн куб. м газа, а в 2014 году намерена увеличить объем добычи до 800,0 млн куб. м.

Обзор отрасли

- 01 Макроэкономические показатели
- 02 Рынок угля
- 03 Рынок электроэнергии
- 04 Рынок природного газа





Макроэкономические показатели

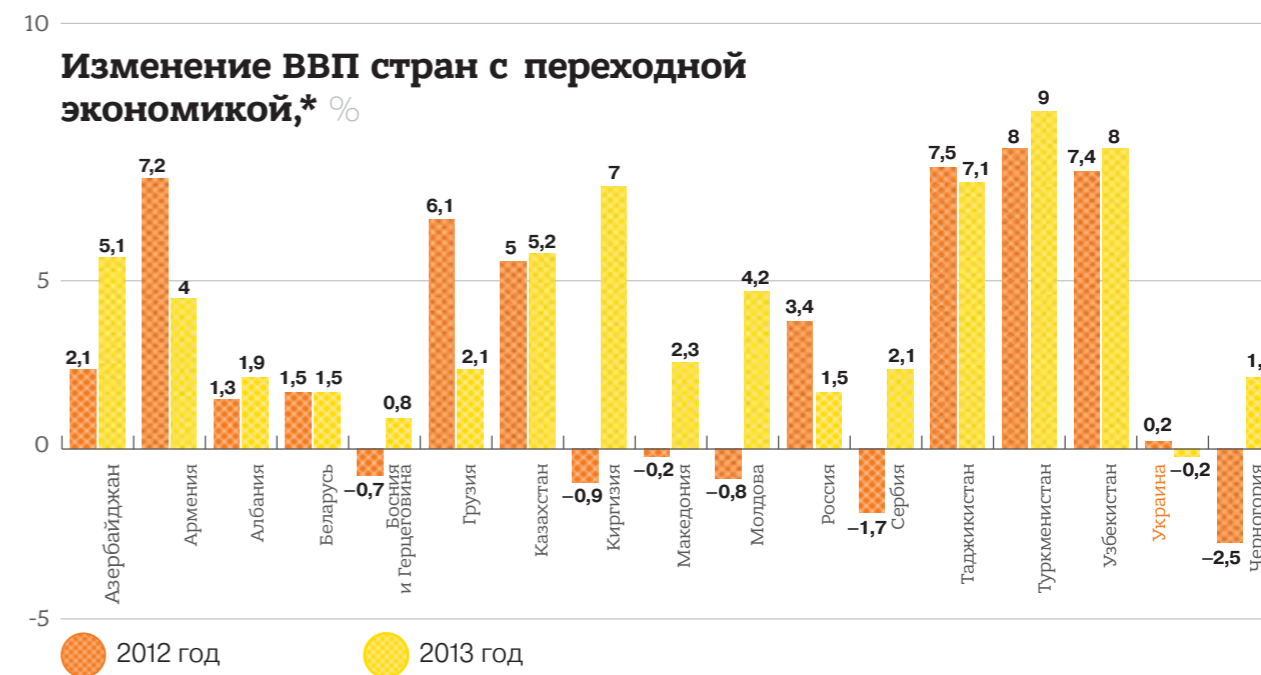
Темпы развития украинской экономики снижаются третий год подряд. В 2013 году реальный ВВП остался на уровне 2012 года при прогнозируемом правительством приросте 3%. Такой результат обусловлен сохраняющейся негативной конъюнктурой внешних рынков, в том числе введением торговых ограничений со стороны Таможенного союза, высокими ценами на энергоносители и усложнением привлечения финансирования.

ВВП Украины*

Год	ВВП в текущих ценах		Прирост ВВП %
	млрд грн	млрд долл. США	
2011	1302	163	5,2
2012	1411	177	0,3
2013	1455	182	0,0
2014**	1524	145	-3,0

* Данные Государственной службы статистики Украины.
** Прогнозные данные правительства.

Из 17 государств с переходной экономикой по показателю роста ВВП в 2013 году Украина заняла последнюю позицию. Зона евро вышла из затяжной рецессии, экономика США продолжает восстанавливаться, улучшается ситуация в Китае и в некоторых других крупных странах. Мировой валовой продукт после прироста в 2,1% в 2013 году увеличится на 3,0% в 2014 году, считают в ООН.



* Данные Департамента по экономическим и социальным вопросам ООН.

Номинальное значение ВВП Украины в 2013 году достигло 181 млрд долл. США. Это третий показатель в регионе после России и Казахстана — экспортеров энергоресурсов и сырья. По прогнозу правительства, номинальный ВВП Украины по итогам 2014 года составит 145 млрд долл. США при падении экономики на 3,0%.

В 2013 году продолжил развиваться внутренний рынок, ставший стабилизирующим экономическим фактором. Этому способствовала устойчивость цен ввиду хорошего урожая в течение последних трех лет, а также повышение социальных выплат. Оборот розничной торговли в 2013 году увеличился на 9,5%, тогда как в 2012 году — на 15,9%. Это поясняется меньшим приростом реальной заработной платы — на 8,2% в 2013 году по сравнению с 14,4% годом ранее.

Оборот розничной торговли в 2013 году увеличился на **9,5%**

После дефляции 2012 года Украина решила отойти от жесткой монетарной политики. В 2013 году индекс потребительских цен составил 100,5%. В 2014 году он прогнозируется на уровне 108,5%. Ожидается, что умеренная инфляция станет стимулом для оживления экономики. В то же время из-за политического кризиса и ухудшения экономической ситуации сохраняются риски неуправляемого роста цен.

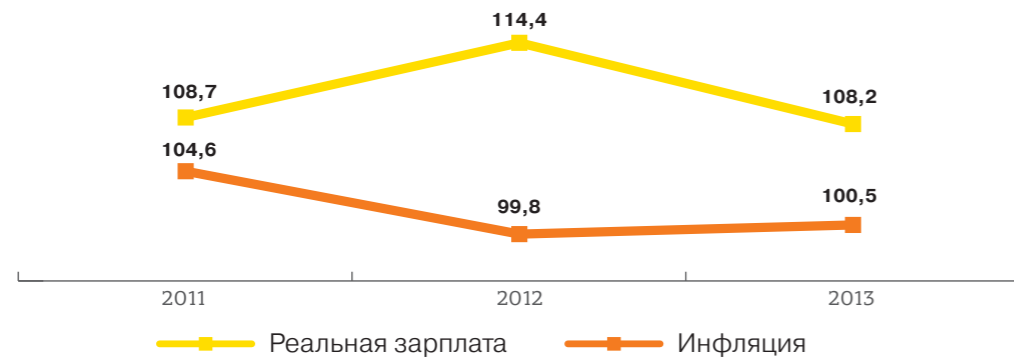
Изменение потребительских цен

(декабрь к декабрю предыдущего года)*, %

Год	Инфляция
2011	4,6
2012	-0,2
2013	0,5
2014**	8,5

* Данные Государственной службы статистики Украины.
** Прогнозные данные правительства.

Изменения инфляции и реальной зарплаты, %



Индекс потребительских цен в сфере электроснабжения и отопления,* %



*Данные Государственной службы статистики Украины.

Снижение объемов производства в промышленности усилилось. Индекс промышленной продукции в 2013 году уменьшился на 4,3% после сокращения на 0,5% в 2012 году и 8-процентного роста в 2011 году. Спад зафиксирован в металлургии, машиностроении, в легкой промышленности, в выпуске основной химической продукции, кокса и продуктов нефтепереработки, строительных материалов.

Основной причиной этого послужил слабый спрос на украинскую продукцию экспортных отраслей на внешних рынках. Поставки товаров из Украины в 2013 году сократились по сравнению с 2012 годом на 8,0% — до 63 млрд долл. США. Экспорт продукции металлургии снизился на 7,0%, химической промышленности — на 15,0%. На эти две позиции приходится до 40% украинского экспорта.

Импорт товаров в Украину снизился на 9,1% — до 77 млрд долл. США. Отрицательное сальдо в торговле товарами и услугами сократилось в 2013 году на 5,7% и составило 8,5 млрд долл. США. В 2014 году импорт товаров и услуг в Украину прогнозируется на уровне 95,3 млрд долл. США, экспорт — 82,7 млрд долл. США.

Конкурентоспособность украинских товаров на внешних рынках сдерживал стабильный курс гривны на фоне ослабления других валют. В 2013 году официальный курс составил 7,99 грн за доллар США, как и в 2012 году. С начала 2014 года Национальный банк Украины начал проводить более гибкую курсовую политику, в том числе из-за осложнения политической ситуации в стране. По прогнозам Минфина, среднегодовой курс гривны ожидается на уровне 11 грн за доллар США при условии возобновления сотрудничества с международными финансовыми организациями.

Рост цен на промышленные товары в 2013 году ускорился до 1,7% с 0,3% в 2012 году. В 2014 году индекс цен производителей промышленной продукции ожидается на уровне 112,3%. Финансовое положение предприятий в 2013 году ухудшилось. Положительный финансовый результат до налогообложения крупных и средних компаний за год снизился в 3,4 раза — до 24,7 млрд грн с 84,9 млрд грн. Прибыль получили 62,8% предприятий (по сравнению с 66,4% в 2012 году).

Как следствие, капитальные инвестиции сократились на 11,1% — до 248 млрд грн, тогда как в 2012 году они увеличились на 8,5%. 63,0% капитальных инвестиций приходится на собственные средства компаний. В том числе в промышленности объем капиталовложений возрос на 0,3% — до 102 млрд грн.

В 2013 году в экономику Украины инвестировано 5,7 млрд долл. США прямых иностранных инвестиций по сравнению с 6 млрд долл. США годом ранее.

Из-за необходимости погашения значительных внешних долгов международные резервы Украины сократились за 2013 год на 16,8% — до 20,4 млрд долл. США. В 2012 году они уменьшились на 22,8%.

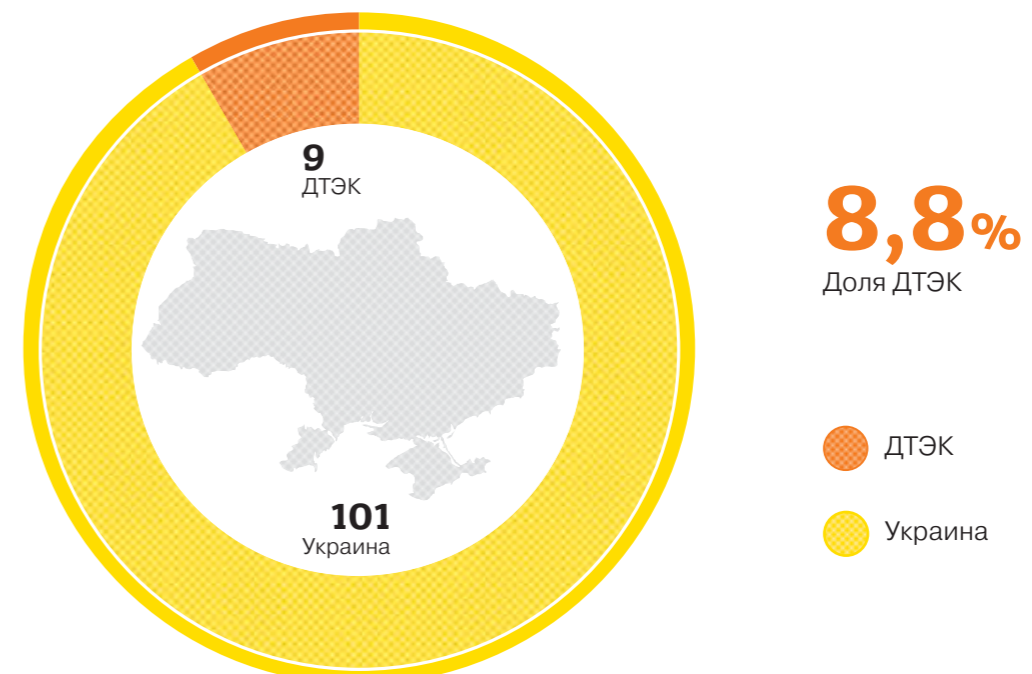
Государственный и гарантированный государством долг Украины по итогам 2013 года увеличился на 13,3% — до 73 млрд долл. США. По отношению к ВВП долг составил 40% (37% в 2012 году) при критическом уровне 60%.

Государственные заимствования в 2013 году достигли 18,3 млрд долл. США по сравнению с 13,7 млрд долл. США в 2012 году. На внутреннем рынке привлечено 11,8 млрд долл. США, на внешних — 6,5 млрд долл. США, в том числе 463 млн долл. США — на совместные проекты развития с международными финансовыми организациями. Поступления от приватизации снизились до 185 млн долл. США с 850 млн долл. США в 2012 году.

Доходы сводного бюджета составили в 2013 году 55,4 млрд долл. США. Бюджет выполнен с дефицитом 8 млрд долл. США.

В 2014 году Украина рассчитывает получить значительную макрофинансовую помощь зарубежных партнеров. В марте финансовые институты ЕС решили выделить стране 11 млрд евро в течение 2014–2015 годов. Совет директоров МВФ 30 апреля утвердил кредитную программу для Украины сроком на два года на сумму 17 млрд долл. США. В мае текущего года Украина разместила пятилетние еврооблигации на сумму 1 млрд долл. США под гарантии правительства США.

Капиталовложения в промышленности Украины в 2013 году*, млрд грн



* Данные ДТАК, Государственной службы статистики Украины.

Рынок угля

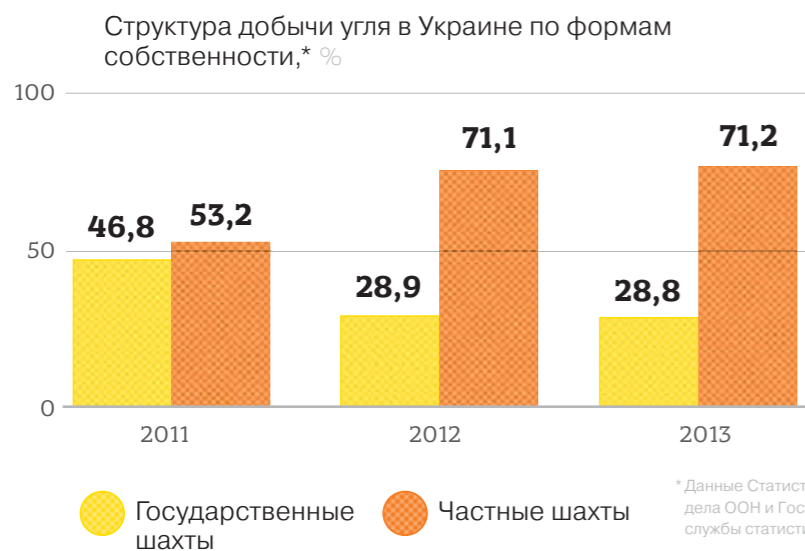
41,5%
украинской электроэнергетики
производится угольными
ТЭС

212
тыс. человек
работают
в угольной
отрасли

145
шахт

Пропорциональная
доля рынка ДТЭК

47,8%

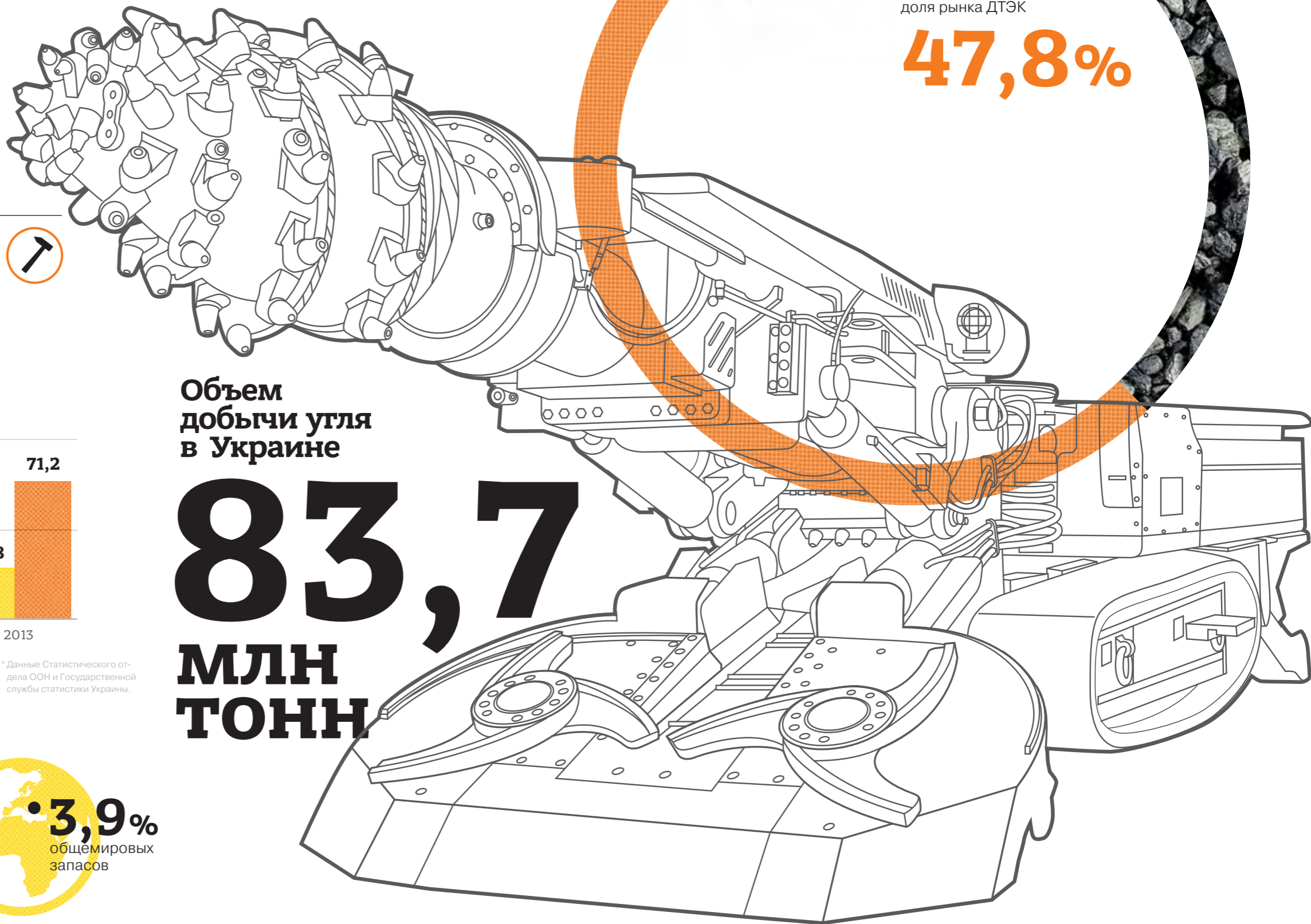


Объем
добычи угля
в Украине

83,7
млн
тонн

Подтвержденные
запасы угля
в Украине
34,0
млрд
тонн

3,9%
общемировых
запасов



Обзор угольной отрасли

Подтвержденные запасы угля в Украине составляют 34,0 млрд т. В общемировых запасах на страну приходится, по разным оценкам, от 3,3 до 3,9%, в европейских — около 10%. Запасы угля действующих шахт достигают 6,1 млрд т, в том числе 3,5 млрд т — это энергетический уголь и 2,6 млрд т — коксующийся.

Основные залежи находятся в Донецком, Львовско-Волинском и Днепропетровском угольных бассейнах, а также в Днепропетровско-Донецкой и Закарпатской угленосной впадине. Месторождения характеризуются большой глубиной залегания и тонкими пластами (0,8–1 м).

В Украине насчитывается 145 шахт. Министерство энергетики и угольной промышленности Украины управляет 20 угледобывающими предприятиями, которые объединяют 91 шахту. Пять крупнейших угольных компаний обеспечивают более половины добычи угля в стране.

За год количество работающих в отрасли сократилось на 5,1 тыс. — до 212 тысяч человек. В том числе на государственных шахтах заняты около 155 тысяч человек.

В декабре 2013 года среднемесячная зарплата шахтеров достигла 5912 грн по сравнению с 5509 грн в декабре 2012 года. Прирост зарплаты составил 7,3% по сравнению с 0,4% в 2012 году. Зарплаты шахтеров на 43,7% превышают среднюю зарплату в промышленности и являются вторыми по величине после фармацевтической отрасли.

В 2013 году украинские предприятия увеличили объемы реализации каменного и бурого угля по сравнению с 2012 годом на 7,4% — до 48 млрд грн. В объемах реализации промышленной продукции на уголь приходится 4,3% по сравнению с 4,0% в 2012 году. По объемам добычи каменного угля страна занимает лидирующие позиции в Европе.

Объемы реализации каменного и бурого угля в 2013 году

48
млрд
грн

Крупнейшие производители каменного угля в Европе*, млн т

	2012	2013**	Δ, %
Испания	6,4	4,3	-32,8
Чехия	11,4	8,6	-24,6
Германия	11,1	7,7	-30,6
Великобритания	16,6	12,9	-22
Украина	64,7	63,3	-2,2
Польша	79,2	76,5	-3,4

* Еугасоал (прогнозные данные).
** Товарная угольная продукция.

Баланс угля

В 2013 году добыча угля в Украине сократилась по сравнению с 2012 годом на 2,6% и достигла 83,7 млн т, по данным Министерства энергетики и угольной промышленности. Добыча энергетического угля уменьшилась на 1,8% — до 60,0 млн т, коксующегося — на 4,4%, до 23,7 млн т. Снижение добычи объясняется сокращением спроса со стороны энергетики и наличием профицита угольной продукции на рынке.

Средняя производительность труда рабочего по добыче угля увеличилась за год на 0,3 т в месяц — до 28,6 т в месяц. В 2013 году пройдено 439,8 км вскрышных и подготовительных горных выработок, что на 9,5 км меньше, чем в 2012 году. В эксплуатации в декабре 2013 года находилось 194 очистных забоя.

Благодаря росту экспорта, реализованному в основном ДТЭК, в 2013 году удалось сократить запасы угля на складах украинских ТЭС на 1,6 млн т после их увеличения на 1,8 млн т в 2012 году вследствие профицита угля на рынке.

Производительность труда рабочего

28,6
ТОННЫ
В МЕСЯЦ

Объем добычи крупнейшими производителями угля в Украине*, млн т

Добыча рядового угля	2012	2013	Δ, %
ДТЭК Павлоградуголь	17,0	18,2	7,1
Красноармейская Западная	8,3	8,6	3,6
ДТЭК Свердловантрацит	6,9	7,0	1,4
ДТЭК Ровенькиантрацит	7,3	6,7	-8,2
Краснодонуголь	5,4	5,4	0
ДТЭК Шахта Комсомолец Донбасса	4,5	4,0	-11,1
ДТЭК Добропольеуголь	3,3	2,8	-15,2
Макеевуголь	2,2	2,2	0

* По данным Министерства энергетики и угольной промышленности Украины.

Государственные предприятия сократили добычу в 2013 году на 2,9% — до 24,1 млн т. В том числе добыто 17,4 млн т энергетического угля (-1,6%) и 6,8 млн т коксующегося угля (-6,1%). Доля государственных предприятий в угледобыче снижается, что объясняется структурным реформированием отрасли и увеличением инвестиций частными собственниками шахт.

Капитальные инвестиции в угольные активы ДТЭК достигли в 2013 году 4,2 млрд грн. Капитальные инвестиции по всем государственным шахтам за этот период составили 430 млн грн по сравнению с 448,4 млн грн в 2012 году.

Украина намерена продолжить приватизацию угольных предприятий.
Из-за сложной финансовой и экономической ситуации в стране этот процесс в 2013 году был приостановлен.

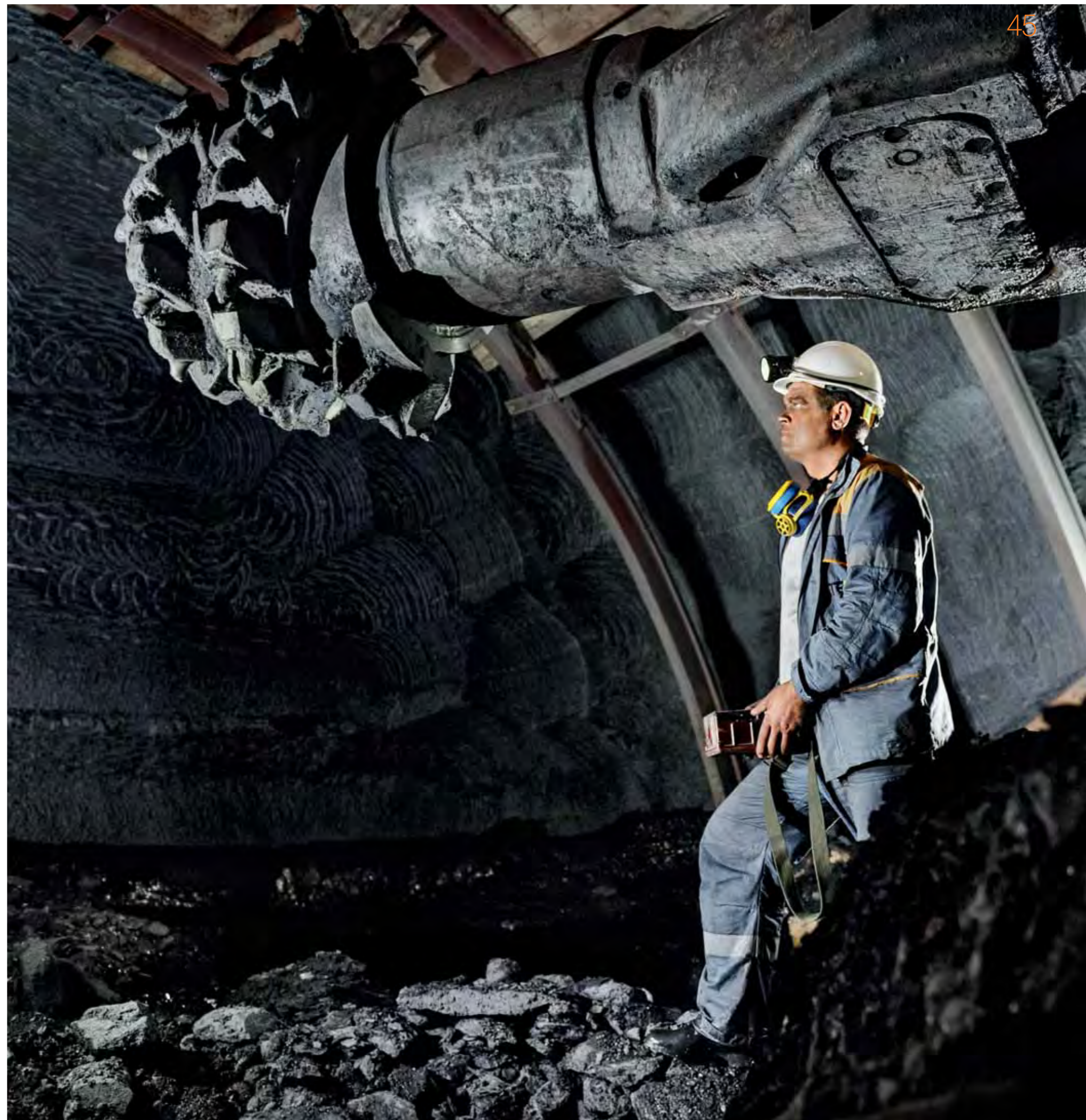
Экспорт
угля достиг

10,5
млн
тонн

Часть добытого угля не пригодна для использования из-за большой зольности. Качество угля повышают на обогатительных фабриках. Объем товарной угольной продукции для реализации снизился по сравнению с 2012 годом на 2,2% — до 63,3 млн т.

В 2013 году Украина осуществляла экспортно-импортные операции с углем с 58 странами. Импортировано 14,9 млн т угольной продукции на сумму 2,2 млрд долл. США по сравнению с 15,3 млн т угля на 2,9 млрд долл. США в 2012 году. В том числе завезено 14,2 млн т каменного угля на сумму 2 млрд долл. США, 702 тыс. т кокса на сумму 190 млн долл. США и незначительные объемы торфа и лигнита. Крупнейшими поставщиками угля в Украину являются Россия, США и Казахстан.

Экспорт угля достиг 10,5 млн т на сумму 1,1 млрд долл. США. Наибольшие объемы отгружены в Турцию, Болгарию, Россию, Словакию. Поставки каменного угля возросли с 6,1 млн т в 2012 году до 8,5 млн т в 2013 году, выручка от них — с 609,4 млн долл. США до 737 млн долл. США. Экспорт кокса снизился с 2,6 млн т до 2,0 млн т, в денежном выражении — с 626 млн долл. США до 405 млн долл. США.



Баланс энергетического угля*, МЛН Т

	2012	2013	Δ, %
Производство	39,8	42,4	6,5
Импорт	4,6	3,1	-32,6
Уровень складов	3,4	2,6	-23,5
Итого: обогащенный уголь	47,8	48,1	0,6
Энергетика	37,4	36,8	-1,6
Металлургия	4,8	4,4	-8,3
Экспорт	1,0	2,5	150,0
Другие	4,6	4,4	-4,3
Итого: потребление	47,8	48,1	0,6

* Расчеты ДТЭК.

Ценообразование

Уголь в Украине продается по прямым договорам между добывающими предприятиями и потребителями или через государственное предприятие «Уголь Украины» как оператора оптового рынка.

По договорам с предприятием «Уголь Украины» поставляется около 65% от общего объема поставок угля государственными предприятиями. Оператор оптового рынка распределяет угольную продукцию по фиксированным расчетным ценам. В результате происходит перекрестное субсидирование убыточных государственных шахт за счет прибыльных. Частные компании определяют цены своей продукции на основании баланса спроса и предложения в Украине и с учетом общих тенденций на международном рынке.

Оптовая цена тонны товарной угольной продукции государственных предприятий за 2013 год снизилась на 9,7% — до 491,90 грн (61,60 долл. США). Себестоимость увеличилась на 11,2% — до 1348,30 грн (168,70 долл. США). На частичное покрытие этой разницы из государственного бюджета поступило 13,302 млрд грн (1,7 млрд долл. США) по сравнению с 10,172 млрд грн (1,3 млрд долл. США) в 2012 году.

Индекс API2* отражает цену энергетического угля с теплотворной способностью 6000 ккал/кг на условиях поставки CIF порты Амстердам, Роттердам, Антверпен

Год	2011	2012	2013
Долл. США/т	121,54	92,55	81,68
Δ, % к предыдущему году		-23,9%	-11,7%

* По данным компании McCloskey.

Цена энергетического угля с теплотворной способностью 6000 ккал/кг на условиях поставки FOB порт Мариуполь*

Год	2011	2012	2013
Долл. США/т	109,1	102,5	91,6
Δ, % к предыдущему году		-6%	-10,6%

* По данным Металл-Эксперт.

Цена угля марки АШ на внутреннем рынке на условиях поставки FCA*

Год	2011	2012	2013
грн/т, без НДС	689	729	620
Δ, % к предыдущему году		5,8%	-15%

* По данным Металл-Эксперт.

Цена угля марки Г на внутреннем рынке на условиях поставки FCA*

Год	2011	2012	2013
грн/т, без НДС	601	611	537
Δ, % к предыдущему году		1,7%	-12,1%

* По данным Металл-Эксперт.

Регулирование отрасли

Основным органом государственной власти, формирующим государственную политику в угледобывающей отрасли, является Министерство энергетики и угольной промышленности (далее — «Министерство»).

Основным ориентиром Министерства относительно развития и реформирования отрасли является обновленная «Энергетическая стратегия Украины на период до 2030 года» (далее — «Энергетическая стратегия»).

Как и ранее, наиболее актуальными являются следующие пять ключевых направлений развития и реструктуризации отрасли:

- Либерализация рынка угольной продукции, механизмов ценообразования и сбыта.
- Приватизация угледобывающих предприятий с применением различного рода мер повышения их инвестиционной привлекательности, закрытие нерентабельных угле- и торфодобывающих предприятий.
- Совершенствование механизмов государственной поддержки шахт.
- Создание эффективной системы социальной поддержки работников угольной отрасли на территориях расположения угледобывающих и углеперерабатывающих предприятий, которые находятся в стадии ликвидации или консервации.
- Модернизация шахтного фонда частными инвесторами и оптимизация системы управления.

Энергетической стратегией предусмотрено достижение стратегических целей отрасли в следующие три этапа:

- 1** *Реформирование, завершение приватизации, реализация механизмов государственно-частного партнерства и закрытие или консервация бесперспективных шахт до 2015 года включительно.*
- 2** *Активная модернизация шахт и углеобогатительных предприятий в 2015–2020 годах.*
- 3** *Стабильный рост отрасли в 2020–2030 годах.*



Ключевые события 2013 года

- Приказом Министерства утвержден план ликвидации государственного предприятия «Уголь Украины» не позднее 2015 года.
- Утверждены все подзаконные нормативно-правовые акты относительно особенностей приватизации угледобывающих предприятий.
- Утвержден план приватизации угледобывающих предприятий на 2014 год, начата их предприватизационная подготовка.
- Распоряжением Кабинета Министров Украины утвержден план, касающийся реализации Концепции создания системы социальной поддержки работников угольной отрасли и населения территорий, на которых размещены угледобывающие и углеперерабатывающие предприятия в стадии ликвидации.

Задачи и вызовы угольной отрасли в 2014 году

Либерализация рынка угольной продукции, механизмов ценообразования и сбыта:

- проведение мероприятий по ликвидации ГП «Уголь Украины» и создание механизма, который обеспечит исполнение участниками рынка финансовых обязательств перед ним, а также исполнение ГП «Уголь Украины» финансовых обязательств перед коммерческими банками;
- осуществление мероприятий по недопущению увеличения кредитного портфеля ГП «Уголь Украины»;
- внесение на рассмотрение Верховной Рады Украины проекта закона Украины относительно совершенствования функционирования товарных рынков;
- издание нормативных актов, необходимых для реализации Закона Украины «О товарной бирже».

Совершенствование механизма бюджетной поддержки угольной отрасли:

- разработка нормативно-правовых актов относительно усовершенствования механизма государственной поддержки угольной отрасли.

Приватизация предприятий:

- внесение на рассмотрение Верховной Рады Украины проекта закона Украины относительно решения вопроса погашения задолженности перед бюджетными и государственными целевыми фондами государственных угледобывающих предприятий, по которым принято решение о приватизации или ликвидации;
- передача до конца 2014 года в коммунальную собственность 100% объектов социальной инфраструктуры государственных угледобывающих предприятий, которые включены в прогнозный план Министерства и на передачу которых предусмотрены средства в государственном бюджете текущего года;
- приватизация угледобывающих предприятий (шахт, шахтоуправлений) на основании распорядительных актов Кабинета Министров Украины в соответствии с планом-графиком на 2014 год и с учетом выполнения плана-графика приватизации на 2013 год;
- проведение корпоратизации не менее 50% общего количества государственных угледобывающих предприятий, которые не были приватизированы после завершения процесса проведения приватизационных аукционов и инвестиционных конкурсов.

Закрытие неперспективных угледобывающих и торфодобывающих предприятий:

- завершение проектов ликвидации неперспективных угледобывающих предприятий и торфодобывающих предприятий согласно бюджетному финансированию.

Обеспечение возможности рынка эффективно перераспределять рабочую силу:

- выполнение плана мероприятий по реализации Концепции создания системы социальной поддержки работников предприятий угольной отрасли и населения территорий, на которых размещаются угледобывающие и углеперерабатывающие предприятия, находящиеся в стадии ликвидации (консервации).

Рынок электроэнергии

Объем передачи электроэнергии

56,9 млрд кВт·ч



200

тыс. человек заняты в электроэнергетике



5 основных компаний на рынке тепловой генерации

Структура экспорта украинской электроэнергии*, 2013 г.

9,9 млрд кВт·ч

Россия 0,00

Беларусь 3,10

Польша 1,00

Украина

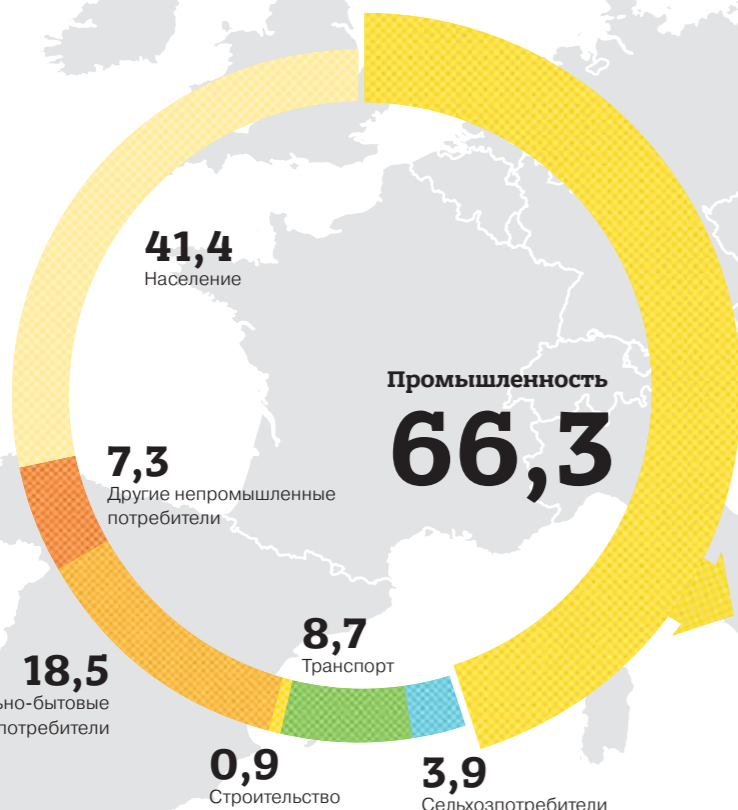
Словакия 0,04

Молдова 1,4

Венгрия 4,3

Румыния 0,03

Структура потребления электроэнергии в Украине*, 2013 г., млрд кВт·ч



Пропорциональная доля ДТЭК на рынке передачи электроэнергии

39,3%

* По данным Министерства энергетики и угольной промышленности Украины.

Обзор электроэнергетической отрасли

Энергетическая система Украины по размеру является шестой в Европе после Германии, Франции, Италии, Испании и Великобритании.

По установленной мощности ТЭС страна занимает пятое место.

Установленная мощность украинских электростанций по итогам 2013 года составила 54,5 ГВт, что на 727 МВт больше, чем в 2012 году. Увеличение произошло за счет реконструкции ТЭС, введения в строй новых ветряных, солнечных электростанций, блок-станций.

Максимальные нагрузки в системе составили 29,4 ГВт в декабре 2013 года. Резерв системы с учетом необходимости реконструкции оценивается в 30%.

На ТЭС и ТЭЦ приходится 62,9%, или 34,3 ГВт. Атомные станции располагают мощностью 13,8 ГВт, или 25,4% от общего показателя. Доля атомной энергетики в выработке электроэнергии выше, так как АЭС несут базовую нагрузку. Совокупная мощность ГЭС и ГАЭС — 5,5 ГВт, что составляет 10,0% от всей мощности энергосистемы.

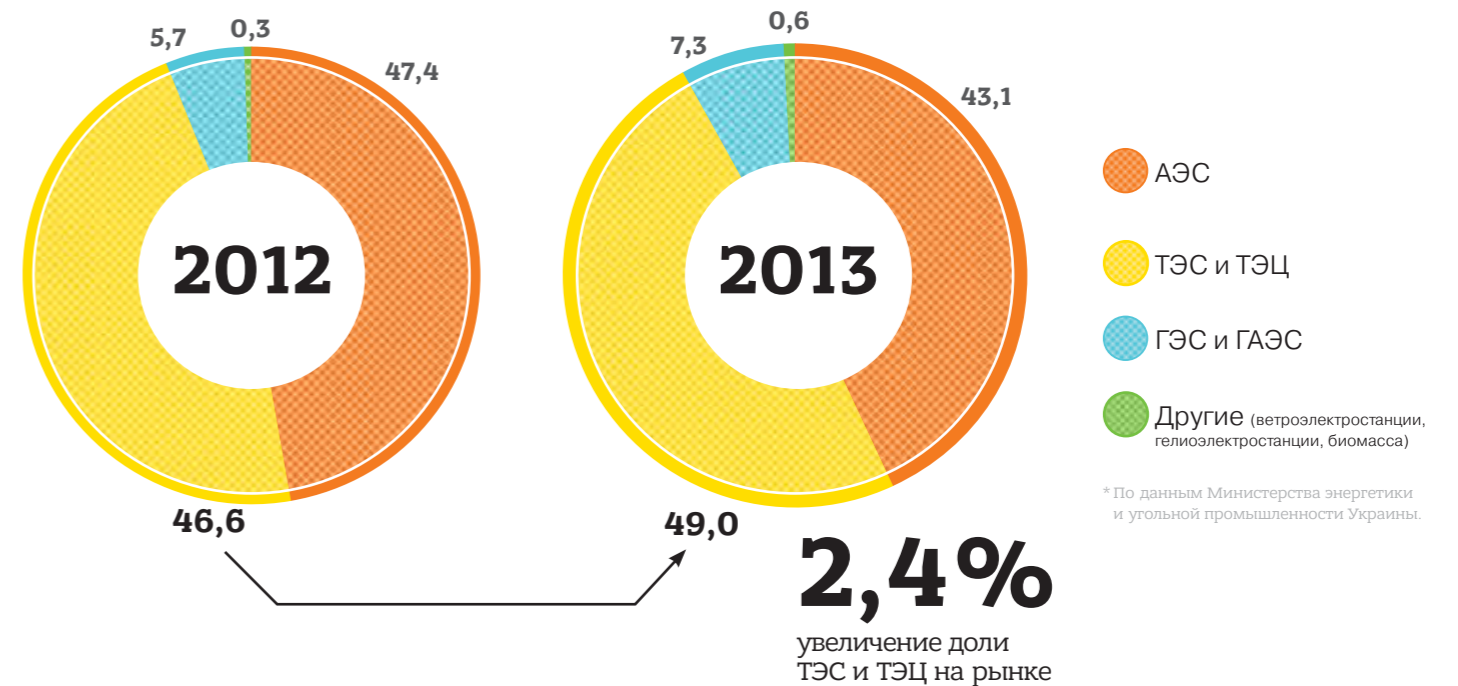
Установленные мощности электростанций*, %

	2012	2013	Δ, %
ТЭС	51,0	50,7	-0,3
АЭС	25,7	25,4	-0,3
ТЭЦ и блок-станции	12,0	12,2	0,2
ГЭС	8,6	8,5	-0,1
ГАЭС	1,6	1,6	0
Солнечные	0,6	1,0	0,4
Ветряные	0,5	0,7	0,2

* По данным НЭК «Укрэнерго».

Резерв системы
30%

Структура выработки электроэнергии в Украине*, %



Более половины электроэнергии в стране вырабатывают государственные электростанции: атомные и гидроэлектростанции. В тепловой генерации работает шесть основных компаний, на которые приходится 95,0% выработки электроэнергии в этом сегменте. Частными компаниями являются «ДТЭК Востокэнерго», «ДТЭК Днепрэнерго», «ДТЭК Западэнерго», «Киевэнерго» и «Донбассэнерго». Приватизация «Центрэнерго», запланированная на 2013 год, была отложена на неопределенный срок из-за пожара на Углегорской ТЭС в марте 2013 года.

В 2013 году доход компаний в сфере производства и распределения электроэнергии достиг 169 млрд грн (21,1 млрд долл. США) и увеличился по сравнению с 2012 годом на 2,3%. В общем объеме реализации промышленной продукции на этот вид деятельности приходится 15,2% (14,8% в 2012 году).

Вся электроэнергия продается на оптовом рынке электроэнергии, оператором которого выступает государственное предприятие «Энергорынок». Украина намерена отказаться от модели единого покупателя и постепенно перейти к рынку двусторонних договоров и балансирующему рынку. Это предусматривает Закон «Об основах функционирования рынка электрической энергии Украины», вступивший в силу с 1 января 2014 года. Документ предполагает введение полномасштабного конкурентного рынка электроэнергии в июле 2017 года.

В сфере производства, поставки и распределения электроэнергии работает более 150 компаний. В электроэнергетике заняты около 200 тысяч человек. Средняя зарплата в этой отрасли является одной из самых высоких в промышленности. В 2013 году в сфере производства и распределения электроэнергии, газа и пара она достигла 4500 грн (563 долл. США), что на 9,4% больше по сравнению с 2012 годом. Выше зарплаты только в фармацевтической и добывающей промышленности.

Доход в сфере производства и распределения электроэнергии
169 млрд грн

Баланс электроэнергии

Украина сократила выработку электроэнергии в 2013 году на 2,3% — до 193,6 млрд кВт·ч. Падение произошло из-за спада потребления в результате экономической стагнации. АЭС сократили объемы производства на 7,7% — до 83,2 млрд кВт·ч. ТЭС и ТЭЦ сократили выработку на 2,2% — до 86,6 млрд кВт·ч. Коммунальные ТЭЦ и блок-станции увеличили выработку на 4,5% — до 8,3 млрд кВт·ч, ГЭС и ГАЭС — на 31,2% — до 14,2 млрд кВт·ч. Производство электроэнергии из возобновляемых источников энергии увеличилось почти вдвое — до 1,2 млрд кВт·ч.

Потребление электроэнергии населением и отраслями экономики (нетто) сократилось на 2,3% — до 147,3 млрд кВт·ч. В 2013 году спад электропотребления зафиксирован в промышленности, в строительстве, транспортной сфере. В то же время АПК и население увеличили потребление электроэнергии.

В 2013 году суммарные потери электроэнергии достигли 36,5 млрд кВт·ч. По сравнению с 2012 годом этот показатель снизился на 3,3%.

Коммунальные ТЭЦ и блок-станции увеличили выработку на

4,5%

Структура потребления электроэнергии в Украине*, млн кВт·ч

Категории потребителей	2012	2013	Δ, млн кВт·ч	Δ, %	2012 доля, %	2013 доля, %
Потребление э/э (брутто)	188 458	183 732	-4 726	-2,5		
Потребление э/э (нетто), в том числе:	150 720	147 256	-3 464	-2,3	100,0	100,0
1. Промышленность, в том числе:	70 761	66 318	-4 443	-6,3	46,9	45,0
металлургическая	36 936	35 143	-1 793	-4,9	24,5	23,9
топливная	8 936	8 536	-400	-4,5	5,9	5,8
машиностроительная	5 834	5 300	-534	-9,2	3,9	3,6
химическая и нефтехимическая	5 993	4 851	-1 142	-19,1	4,0	3,3
пищевая и перерабатывающая	4 713	4 678	-35	-0,7	3,1	3,2
строительных материалов	2 530	2 489	-41	-1,6	1,7	1,7
2. Сельхозпотребители	3 831	3 925	94	2,5	2,5	2,7
3. Транспорт	9 279	8 694	-585	-6,3	6,2	5,9
4. Строительство	1 013	999	-14	-1,4	0,7	0,7
5. Коммунально-бытовые потребители	18 508	18 564	56	0,3	12,3	12,6
6. Другие непромышленные потребители	7 061	7 345	284	4,0	4,7	5,0
7. Население	40 267	41 411	1 144	2,8	26,7	28,1

* По данным Министерства энергетики и угольной промышленности Украины.

Украина увеличила экспорт электроэнергии в 2013 году по сравнению с 2012 годом на 1,2% — до 9,9 млрд кВт·ч

Рост обеспечен за счет увеличения поставок в Венгрию и Молдову. В денежном выражении объем поставок достиг 580 млн долл. США (в 2012 году — 575 млн долл. США). В том числе в Венгрию поставлено электроэнергии на 237 млн, в Беларусь — на 192 млн, в Молдавию — на 100 млн долл. США. Импортировано электроэнергии на 1,7 млн долл. США из России и Молдавии по сравнению с 5,7 млн долл. США в 2012 году из этих же стран.

Объем экспортных поставок электроэнергии достиг

580

млн
долл.
США

Структура экспорта украинской электроэнергии*, млрд кВт·ч

	2012	2013	Δ, %
Беларусь	4,05	3,10	-23,5
Венгрия	3,60	4,30	19,4
Польша	1,01	1,00	-1,0
Молдова	0,85	1,40	64,7
Румыния	0,16	0,03	-81,3
Словакия	0,10	0,04	-60,0
Всего	9,75	9,87	1,2

* По данным Министерства энергетики и угольной промышленности Украины.

Модель рынка

Оптовый рынок электроэнергии (ОРЭ) организован по принципу единого покупателя электроэнергии, которым выступает государственное предприятие «Энергорынок». Украина намерена к июлю 2017 года перейти от этой модели к рынку двусторонних контрактов и балансирующему рынку, действующему в большинстве развитых стран.

Единственным конкурентным сегментом рынка электроэнергии на сегодняшний день является тепловая генерация, которая работает по ценовым заявкам по принципу на сутки вперед. На основании поданных ценовых заявок по каждому энергоблоку ТЭС и прогнозу потребления на следующий день «Энергорынок» выстраивает график загрузки энергоблоков по принципу от наименьших затрат к наибольшим. Первыми загружаются энергоблоки с самой низкой ценовой заявкой. Последняя удовлетворенная заявка определяет базовую цену за электроэнергию по всем включенным в график энергоблокам ТЭС. Таким образом, генерирующие компании с самой низкой себестоимостью получают наибольшую загрузку и наибольшую маржу.

Для других производителей электроэнергии отпускные тарифы устанавливает Национальная комиссия, осуществляющая государственное регулирование в сфере энергетики (НКРЭ).

Для энергопоставляющих компаний государственное предприятие «Энергорынок» рассчитывает единую почасовую оптовую цену электроэнергии с учетом всех административных расходов и дотаций. Конечные потребители получают электроэнергию от энергопоставляющих компаний по фиксированным ценам, устанавливаемым НКРЭ в зависимости от класса напряжения. Все потребители разделены на два класса: подключенные к сетям напряжением 27,5 кВ и более (первый класс) и до 27,5 кВ (второй класс).

Тарифы на электроэнергию для потребителей

В 2013 году единые тарифы для потребителей первого класса напряжения повысились на 9,1% — до 81,1 коп./кВт·ч (декабрь к декабрю), а для второго класса — на 9,0% — до 103,2 коп./кВт·ч. В 2012 году единые тарифы для потребителей первого класса напряжения повысились на 6,5% — до 74,4 коп./кВт·ч (декабрь к декабрю), а для второго класса — на 5,6% — до 94,7 коп./кВт·ч.

Льготные тарифы продолжают действовать для следующих категорий:

- население;
- предприятия, которые поставляют электроэнергию для уличного освещения населенных пунктов;
- городской электротранспорт;
- угледобывающие предприятия;
- детские оздоровительные центры «Артек» и «Молодая гвардия»;
- субъекты, которые реализуют инновационные проекты.

Для населения в 2011 году НКРЭ ввела дифференцированные тарифы:

- для объемов потребления электроэнергии до 150 кВт·ч в месяц (250 кВт·ч в месяц для потребителей с электроплитами и электрообогревательными установками);
- для объемов потребления электроэнергии свыше 150 кВт·ч в месяц (250 кВт·ч в месяц для потребителей с электроплитами и электрообогревательными установками).

Уровни тарифов для первого блока потребления повышены с апреля 2011 года на 15%, для второго блока повышение было осуществлено в два этапа: с февраля 2011 года — на 30%, с апреля 2011 года — еще на 15%.

Также на рынке присутствуют независимые поставщики, не владеющие собственными сетями, которые имеют возможность поставлять электроэнергию по нерегулируемому тарифу. Их доля рынка не превышает 15%.

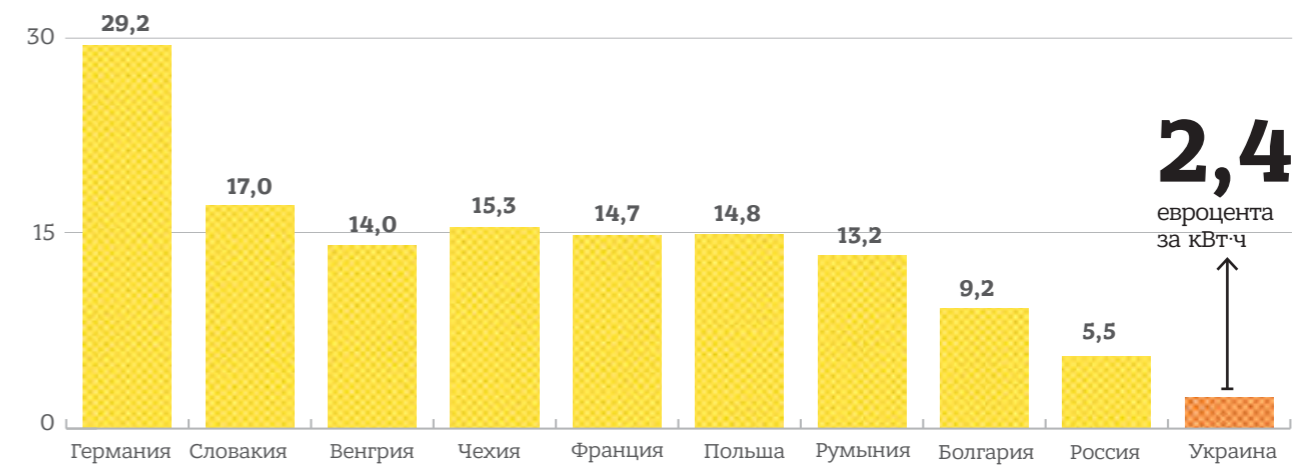
Уровень дотаций по этим категориям потребителей в 2013 году достиг 37,6 млрд грн, что на 3,2 млрд грн больше, чем в 2012 году. На льготы приходится 29,9% в оптовой рыночной цене электроэнергии 2013 года. В 2012 году этот показатель составлял 29,2%.

При потреблении до 150 кВт·ч в месяц тариф составляет 23,35 коп./кВт·ч без НДС. Объемы свыше 150 кВт·ч оплачиваются по тарифу 30,4 коп./кВт·ч. Пользователям электроплит и электрообогревательных установок объем электроэнергии до 250 кВт·ч отпускается по 17,95 коп./кВт·ч, свыше 250 кВт·ч — по 23,35 коп./кВт·ч.

В 2012 году тарифы для населения не пересматривались. Однако с мая 2012 года НКРЭ ввела отдельный тариф для наиболее обеспеченных домохозяйств, потребляющих более 800 кВт·ч в месяц. Тариф для них установлен в 79,8 коп./кВт·ч.

В 2013 году тарифы на электроэнергию для населения не менялись.

Розничные тарифы для бытовых потребителей*, евроцентов/кВт·ч



* По данным Евростата, Министерства энергетики и угольной промышленности Украины.

Передача электроэнергии

Тарифы на передачу электроэнергии местными (локальными) электросетями и тарифы на поставку для энергопоставляющих компаний в 2013 году остались прежними, а именно:

- для большинства компаний сохранился метод «затраты плюс»;
- для пяти облэнерго, которые были приватизированы в 2001 году стратегическими инвесторами («Киевооблэнерго», «Ривнеэнерго», «Кировоградоблэнерго», «Севастопольэнерго», «Житомироблэнерго»), был сохранен подход, основанный на принципах регулирования по норме прибыли с некоторыми стимулирующими элементами.

В 2013 году НКРЭ приняла необходимый пакет нормативной документации для внедрения с 2014 года стимулирующего тарифообразования (RAB-регулирования). На новую методику тарифообразования планировали перейти 9 энергопоставляющих компаний, в том числе ООО «ДТЭК Высоковольтные сети», ПАО «ДТЭК Днепрооблэнерго», ПАО «ДТЭК Крымэнерго». Однако предложенные НКРЭ параметры тарифной реформы — нулевая доходность на «старую» базу активов на 2014 год — не позволили реализовать эти планы. Применение RAB-регулирования фактически отложено.

Уровни тарифов на передачу и поставку электроэнергии на протяжении 2013 года несколько раз пересматривались НКРЭ в основном в связи с ростом средней заработной платы. За год средневзвешенный тариф на передачу электроэнергии для потребителей первого класса напряжения увеличился на 3,6% — до 21,6 грн/МВт·ч (без НДС), по второму — на 1,2% — до 127,2 грн/МВт·ч. Тариф на поставку электроэнергии для первой группы потребителей увеличился на 5,8% — 5,1 грн/МВт·ч.

Регулирование отрасли

НКРЭ (Национальная комиссия, которая осуществляет государственное регулирование в сфере энергетики) — основной орган государственного регулирования электроэнергетической отрасли Украины.

Основные задачи НКРЭ:

- Государственное регулирование деятельности субъектов естественных монополий в электроэнергетике и субъектов хозяйствования, которые осуществляют деятельность на смежных рынках.
- Содействие развитию конкуренции в сфере производства и поставки электроэнергии.
- Участие в формировании государственной политики развития и функционирования оптового рынка электроэнергии Украины (ОРЭ).
- Осуществление ценовой и тарифной политики, лицензирования деятельности предприятий ТЭК.
- Защита прав потребителей электрической энергии.

НКРЭ — коллегиальный орган, который подчинен Кабинету Министров Украины.



Ключевые события 2013 года

Принят Закон Украины «Об основах функционирования рынка электрической энергии Украины»

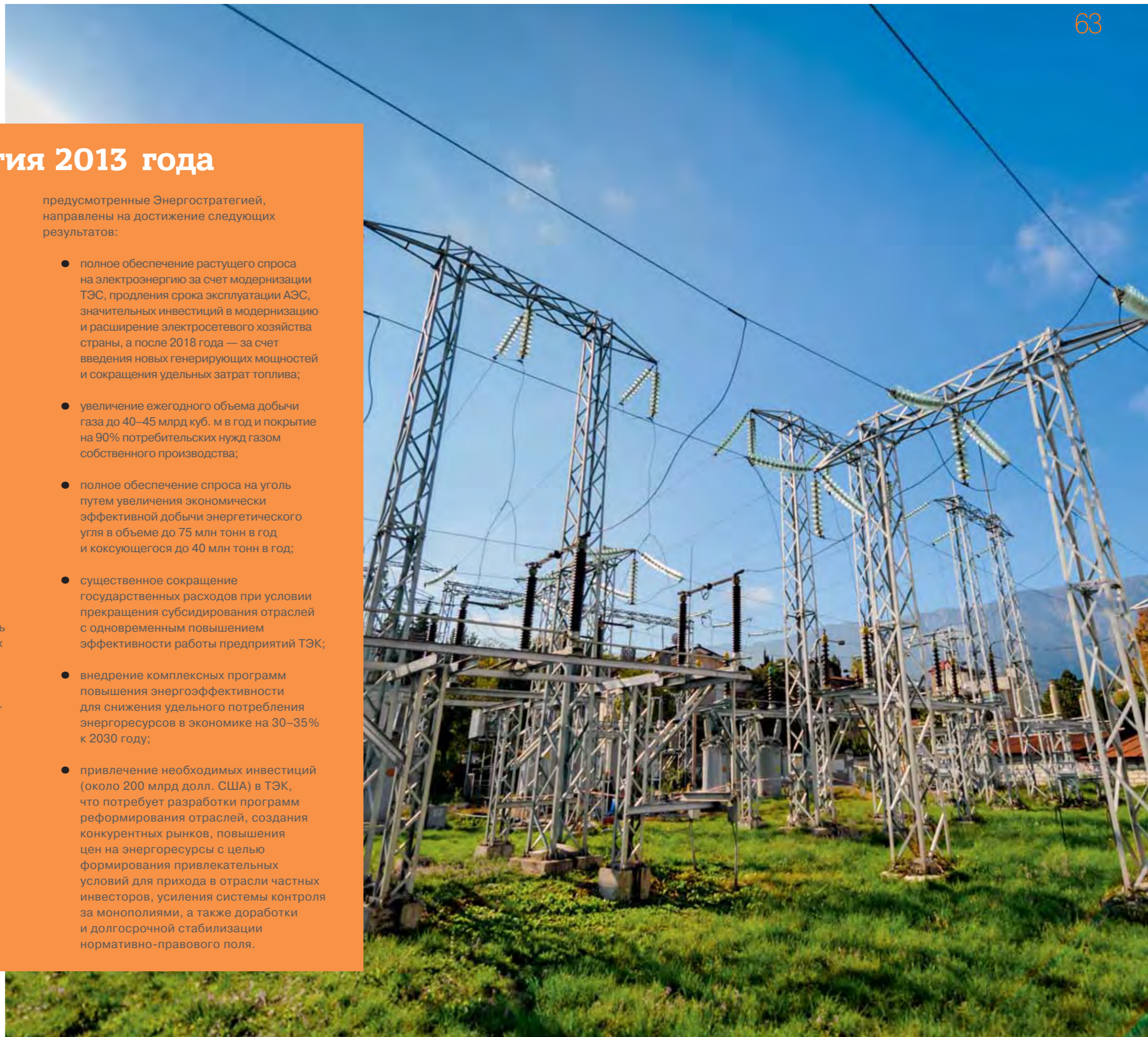
Закон направлен прежде всего на защиту прав потребителей электрической энергии и обеспечивает реализацию основного права потребителя — свободы доступа к рынку и выбора поставщика электроэнергии. Законом заложены фундаментальные основы либерализации ОРЭ и создания эффективной конкурентной среды на рынке электрической энергии с учетом основных требований, предусмотренных Директивой ЕС № 2003/54/ЕС «Об общих правилах функционирования внутреннего рынка электроэнергии» и Регламентом № 1228/2003 относительно условий доступа к сети трансграничной передачи электроэнергии. Полномасштабный рынок электрической энергии планируется к введению с 1 июля 2017 года и подразумевает следующие сегменты: рынок двусторонних договоров, рынок «на сутки вперед», балансирующий рынок, рынок вспомогательных услуг и розничный рынок. До начала функционирования полномасштабного рынка в переходной период будет функционировать действующий ОРЭ, а также рынок вспомогательных услуг и розничный рынок. Начиная с 2016 года будет запущен «переходной» режим работы реформированного рынка, в течение которого будут осуществляться тестовые операции по купле-продаже электрической энергии и выполняться расчеты за электрическую энергию и услуги в соответствии с требованиями принятого закона.

Утверждена «Энергетическая стратегия Украины на период до 2030 года» (далее — Энергостратегия)

После продолжительных публичных обсуждений и одобрения отраслевых экспертов в июле 2013 года Кабинетом Министров Украины была утверждена Энергостратегия. Мероприятия,

предусмотренные Энергостратегией, направлены на достижение следующих результатов:

- полное обеспечение растущего спроса на электроэнергию за счет модернизации ТЭС, продления срока эксплуатации АЭС, значительных инвестиций в модернизацию и расширение электросетевого хозяйства страны, а после 2018 года — за счет введения новых генерирующих мощностей и сокращения удельных затрат топлива;
- увеличение ежегодного объема добычи газа до 40–45 млрд куб. м в год и покрытие на 90% потребительских нужд газом собственного производства;
- полное обеспечение спроса на уголь путем увеличения экономически эффективной добычи энергетического угля в объеме до 75 млн тонн в год и коксующегося до 40 млн тонн в год;
- существенное сокращение государственных расходов при условии прекращения субсидирования отраслей с одновременным повышением эффективности работы предприятий ТЭК;
- внедрение комплексных программ повышения энергоэффективности для снижения удельного потребления энергоресурсов в экономике на 30–35% к 2030 году;
- привлечение необходимых инвестиций (около 200 млрд долл. США) в ТЭК, что потребует разработки программ реформирования отраслей, создания конкурентных рынков, повышения цен на энергоресурсы с целью формирования привлекательных условий для прихода в отрасли частных инвесторов, усиления системы контроля за монополиями, а также доработки и долгосрочной стабилизации нормативно-правового поля.



Принята нормативная база для внедрения стимулирующего регулирования тарифов на передачу и поставку электроэнергии для энергораспределительных компаний

В 2013 году в исполнение Закона Украины «О естественных монополиях» был разработан и утвержден полный пакет нормативных актов для внедрения стимулирующего регулирования тарифов по передаче и поставке электроэнергии для энергораспределительных компаний. Фондом государственного имущества Украины утверждена «Методика оценки активов субъектов естественных монополий, субъектов хозяйствования на смежных рынках в сфере комбинированного производства электрической и тепловой энергии». На основании этой методики была произведена переоценка активов 9 из 27 энергораспределительных компаний Украины, в том числе «ДТЭК Днепроблэнерго» и «ДТЭК Крымэнерго». Минэкономразвития утвержден граничный уровень регуляторной нормы дохода в сфере передачи электроэнергии местными (локальными) электросетями и в сфере поставки электроэнергии по регулируемому тарифу на уровне 14,79% для нового капитала. НКРЭ приняты нормативные документы, регламентирующие переход и применение стимулирующего регулирования для энергораспределительных компаний, а именно:

- порядок расчета необходимого дохода;
- условия перехода на стимулирующее регулирование;
- долгосрочные параметры регулирования;
- процедура утверждения тарифов;
- методические рекомендации по разделению затрат, активов и доходов на передачу и поставку электроэнергии при переходе на стимулирующее регулирование.

В основу вышеуказанных нормативных документов была заложена следующая концепция стимулирующего регулирования тарифов на передачу и поставку электроэнергии:

- долгосрочность и предсказуемость регулирования тарифов: первый регуляторный период составляет 3 года, последующие — 5 лет;
- свобода использования тарифной прибыли предприятием. Тарифная прибыль рассчитывается исходя из регуляторной базы активов (далее — «РБА») и нормы дохода. Предусмотрены две регуляторные базы активов: старые — активы, существующие на момент перехода на стимулирующее регулирование, и новые — активы, созданные после перехода. Соответственно, различаются две ставки дохода на капитал/активы: для старой РБА — в диапазоне 0,0–5,0%, для новой РБА — 14,79%;
- внедрение стимулов для повышения качества обслуживания потребителей. НКРЭ устанавливает параметры качества обслуживания потребителей для каждой компании, чьи тарифы установлены по методике стимулирующего регулирования, и применяет штрафы к тарифному доходу за их невыполнение;
- внедрение обязательных условий для субъектов регулирования относительно объемов инвестирования, снижения нормативных потерь, оплаты покупаемой электроэнергии.

9 из 27 энергораспределительных компаний Украины, в том числе «ДТЭК Днепроблэнерго», «ДТЭК Крымэнерго» и «ДТЭК Высоковольтные сети», обратились в НКРЭ для перехода на стимулирующее регулирование с 2014 года. Однако протокольным решением Кабинет Министров Украины в октябре 2013 года ввел мораторий на рост цен и тарифов субъектов естественных монополий в 2013 и 2014 годах. В связи с этим с 1 января 2014 года переход указанных компаний на стимулирующее регулирование не состоялся.

Продолжен процесс приватизации энергетических объектов

В 2013 году продолжался процесс приватизации энергетических объектов. Состоялась продажа пакета акций ПАО «Донбассэнерго» размером 60,773% по цене 718,92 млн грн и ПАО «Волыньоблэнерго» размером 75,0% по цене 462,0 млн грн.

На протяжении 2013 года в нормативно-правовой системе регулирования энергетики Украины произошел ряд изменений:

- Приняты изменения в Закон Украины «О возобновлении платежеспособности должника или признании его банкротом». Вследствие этих изменений до 1 января 2015 года продлен срок действия запрета на возбуждение дел о банкротстве предприятий горной промышленности (горнодобывающие предприятия, шахты, рудники, карьеры, разрезы, обогатительные фабрики), в уставных капиталах которых доля государства составляет не менее 25%.
- Принят Закон «О внесении изменений в некоторые законы Украины относительно обеспечения стабильной работы стратегических предприятий энергетической отрасли».
- Внесены изменения в Налоговый кодекс Украины относительно трансфертного ценообразования. Определены принципы трансфертного ценообразования, круг операций и сфера применения.
- Принят Закон «О внесении изменений в некоторые законы Украины относительно особенностей передачи в аренду или концессию объектов в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотвода, которые находятся в коммунальной собственности». Документ устраняет терминологическую несогласованность между Законами Украины «О концессии» и «Об особенностях передачи в аренду или концессию объектов централизованного водо-, теплоснабжения и водоотвода, которые находятся в коммунальной собственности». Закон направлен на создание благоприятных условий для привлечения частных инвестиций в данную сферу путем установления прозрачных условий внесения инвестиций, закрепления гарантий их возвращения, обеспечения информационной прозрачности проведения конкурса и прочее.
- Внесены изменения в статью 17 Закона Украины «О теплоснабжении». Целью документа является приведение в соответствие норм Закона Украины

«О лицензировании определенных видов хозяйственной деятельности» и Закона Украины «О теплоснабжении» в части определения органа лицензирования деятельности в сфере теплоснабжения в случае, если тепловая энергия производится на ТЭС и АЭС. Его принятие устраняет пробелы в законодательстве в сфере теплоснабжения, улучшает государственное регулирование в части тепловой энергии, которая производится на тепловых и атомных электростанциях, а также расширяет полномочия НКРЭ.

- С целью улучшения качества информационного обслуживания потребителей НКРЭ принято постановление «Об обеспечении функционирования колл-центров субъектами, которые осуществляют хозяйственную деятельность по поставке электроэнергии по регулируемому тарифу». Тем самым комиссия обязала поставщиков создать для обслуживания потребителей электроэнергии колл-центры или улучшить работу уже существующих. Это, в свою очередь, позволит повысить качество электроснабжения, упростит доступ потребителей к информации, позволит выявить актуальные для них проблемные вопросы, освободит диспетчерский персонал от непосредственной работы с потребителями.
- С целью упрощения процедуры присоединения потребителей к электросетям НКРЭ были приняты следующие нормативно-правовые акты: «Правила присоединения электроустановок к электросетям», «Методика расчета платы за присоединение», «Порядок финансирования услуг по присоединению электроустановок к электросетям». Принятие этих нормативных документов позволит урегулировать взаимоотношения между сетевыми компаниями и потребителями при их присоединении к электросетям, обеспечить прозрачность ценообразования на эти услуги, урегулировать специфические вопросы, связанные с присоединением к сетям, в частности объектов «зеленой» энергетики.

Задачи и вызовы в электроэнергетике в 2014 году

Реализация мер по либерализации электроэнергетического сектора

С целью выполнения положений Закона Украины «Об основах функционирования рынка электрической энергии Украины» необходимо реализовать следующие институциональные, законодательные и нормативно-правовые изменения:

- Создать в составе предприятия, осуществляющего деятельность по оптовой поставке электрической энергии, структурные подразделения для выполнения функций оператора рынка и гарантированного покупателя.
- Заменить действующий механизм распределения пропускной способности межгосударственных электрических сетей на электронные аукционы, отвечающие европейским нормам.
- Обеспечить начало внедрения рынка вспомогательных услуг.
- Разработать и внести на рассмотрение Верховной Рады Украины законопроект о юридическом и организационном разделении электrorаспределительных предприятий с целью отделить деятельность по распределению электрической энергии от других видов деятельности.

- Утвердить кодекс электрических сетей и десятилетний план развития объединенной энергетической системы.

Внедрение системы стимулирующего ценообразования, необходимо:

- Обеспечить условия для перехода энергопоставляющих компаний (облэнерго) на стимулирующее тарифообразование.
- Повысить качество обслуживания потребителей путем реализации первого этапа внедрения функционирования колл-центров и контроля над качеством их работы.

Приватизация энергетических компаний и повышение эффективности управления государственными энергетическими компаниями, необходимо:

- Принять нормативно-правовые акты касательно приватизации тепловых энергогенерирующих и энергопоставляющих компаний.
- Организовать продажу пакетов акций энергокомпаний, которые запланированы для приватизации в 2014 году.

Рынок природного газа

Собственная добыча газа в Украине

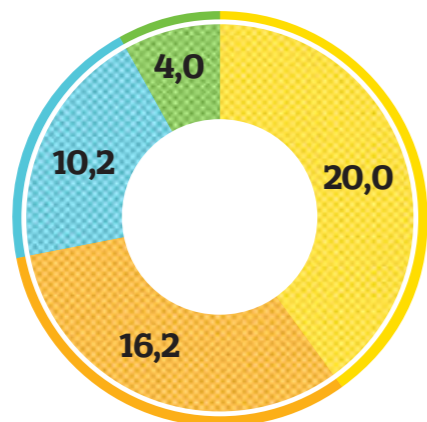
21,0

млрд куб. м

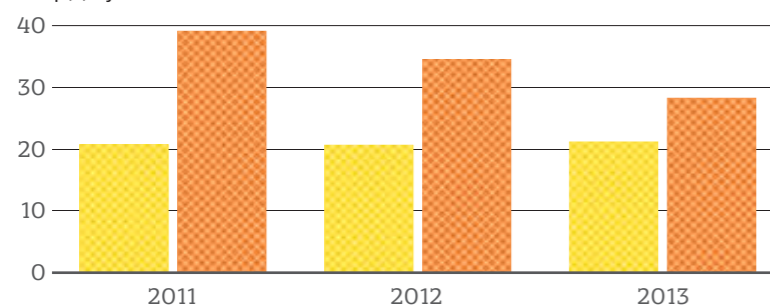
+2%
к 2012 году

Потребление газа в Украине в 2013 г., млрд куб. м

- Промышленность
- Население и бюджетные организации
- Теплогенерирующие предприятия
- Технологический газ



Соотношение добычи и импорта газа в Украине,* млрд куб. м



● Собственная добыча ● Импорт газа

* Данные: Министерство энергетики и угольной промышленности Украины.

290 месторождений
Всего в Украине

1,1 трлн куб. м
доказанные запасы природного газа в Украине



Прогнозные запасы природного газа в Украине
49,9 трлн куб. м

Глубина, м

1000

2000

3000

4000

5000

6000

3500 метров
Средняя глубина скважин в Украине

30% ресурсов на глубине 5000–7000 метров

11%

Структура добычи газа в Украине в 2013 году, млрд куб. м

15,1

«Укргаздобыча»

1,9

«Укрнафта»

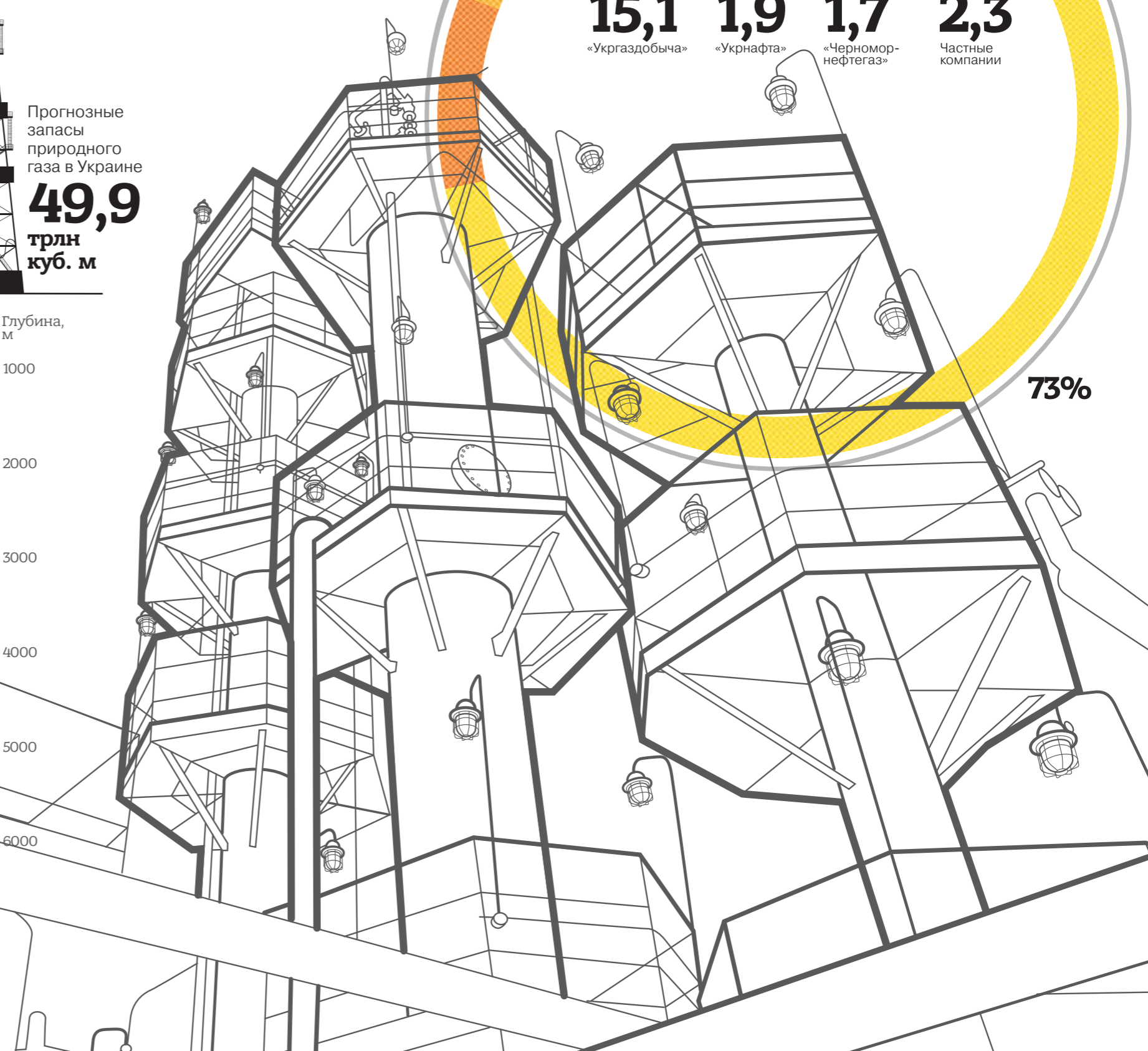
1,7

«Черноморнефтегаз»

2,3

Частные компании

73%



Добыча природного газа

Прогнозные запасы природного газа в Украине, по разным оценкам, составляют от 39,0 до 49,9 трлн куб. м, доказанные — 1,1 трлн куб. м. В общемировых запасах на страну приходится 0,3–0,6%.

При нынешних объемах потребления, добычи и импорта Украине хватит подтвержденных объемов собственного газа более чем на 30 лет (без учета возможности прироста запасов).

Основные залежи газа сосредоточены в трех нефтегазоносных бассейнах. На крупнейший из них — Днепровско-Донецкий — приходится более 80% всех подтвержденных запасов газа. Запасы Карпатского бассейна (запад Украины) составляют 13%. Причерноморско-Крымский бассейн включает месторождения в равнинной части Крыма и на прилегающих участках шельфа Черного и Азовского морей. На него приходится 6% подтвержденных запасов.

В целом в Украине насчитывается около 290 газовых месторождений. Более 75% из них имели начальные извлекаемые запасы менее 10,0 млрд куб. м. Только на четырех месторождениях запасы превышали 100,0 млрд куб. м — Яблуновское, Ефремовское, Западно-Крестищенское, Шебелинское. На сегодняшний день они уже истощены на 60–70%, но продолжают давать более 20% общего объема добываемого газа.

Более 15% запасов природного газа в Украине относятся к трудноизвлекаемым. Это связано с низкой проницаемостью коллекторов, многопластовостью залежей, высокой литологической неоднородностью. При этом почти треть ресурсов углеводородов сосредоточена на глубине 5–7 км. Средняя глубина газовых скважин уже сегодня составляет около 3,5 тыс. м, а максимальная превышает 6 тыс. м.

Собственного газа хватит более чем на

30
лет



В 1970-е годы добыча газа в Украине достигала более 60 млрд куб. м в год. За время независимости страны этот показатель сократился до 18–21 млрд куб. м. Падение добычи обусловлено низкими темпами разведки новых запасов (которые не компенсируют добываемые объемы газа), сложными геологическими условиями добычи, использованием устаревших технологий и оборудования, низким уровнем инвестиций в отрасль и отсутствием господдержки.

Согласно Энергетической стратегии Украины до 2030 года, в ближайшие два десятилетия добыча газа будет находиться в диапазоне от 15 до 24 млрд куб. м. Увеличение добычи, по мнению авторов документа, станет возможным при условии активной разработки мелких и очень мелких (до 1 млрд куб. м) месторождений на суше, внедрения новых технологий бурения на глубине 6–7 тыс. м, повышения эффективности действующих скважин.

Наибольший эффект для наращивания добычи в среднесрочной перспективе может дать активизация добычи газа на шельфах Черного и Азовского морей, а впоследствии — на глубоководье. Изученность ресурсов углеводородов морских глубин оценивается на уровне 4%. Государством уже подготовлены для промышленной эксплуатации перспективные месторождения — Субботино, Безымянное, недавно начаты работы на Штурмовом и Одесском.

Прогнозы относительно перспектив добычи нетрадиционного газа в Украине значительно разнятся (прогнозные запасы озвучиваются от 2 до 30 трлн куб. м). Для качественной оценки отсутствуют необходимые геологические данные. При любом сценарии промышленная добыча сланцевого газа, метана угольных пластов и газа плотных пород станет возможной не ранее, чем через 7–10 лет.

пакетом акций государства («Укргаздобыча», «Укрнафта», «Черноморнефтегаз»). Суммарная доля частных компаний составила всего 11%, или 2,3 млрд куб. м.

Наибольший вклад в увеличение объемов добычи внес «Черноморнефтегаз», выдавший на поверхность 1,65 млрд куб. м (на 41% больше, чем в 2012 году). Такой результат стал возможен после приобретения нового бурового оборудования. Показатели других госкомпаний на протяжении последних лет остаются на прежнем уровне или снижаются. Значительный рост объемов добычи по итогам 2013 года показали несколько частных компаний.

Импорт природного газа в Украину составил 28 млрд куб. м, что позволило обеспечить 56% потребностей страны в этом ресурсе. По сравнению с предыдущим годом из-за границы поступило на 15% меньше газа. Если сравнить с показателем десятилетней давности, импорт сократился почти вдвое. Основной объем импортного газа, как и в прежние годы, поступил из соседней России — почти 26 млрд куб. м.

Вместе с тем, Украина в 2013 году продолжала диверсифицировать импорт энергоресурсов. Более 2 млрд куб. м природного газа за этот период поступило со стороны Польши и Венгрии. Реверсные поставки стали возможны вследствие договоренностей НАК «Нафтогаз Украины» и крупных частных компаний Украины с европейскими поставщиками.

Согласно Энергетической стратегии, потребление в период до 2030 года будет сохраняться на нынешнем уровне и составит от 47 до 53 млрд куб. м в год. При этом потребность в импорте газа будет оставаться значительной — от 36 до 54% общего объема потребления. Стратегией предусмотрена необходимость минимизации доли закупки газа у одного поставщика до 35% от объема импортных поставок.

Вместе с тем Украина в 2013 году продолжала диверсифицировать импорт энергоресурсов. Более 2 млрд куб. м природного газа за этот период поступило со стороны Польши и Венгрии. Реверсные поставки стали возможны вследствие договоренностей НАК «Нафтогаз Украины» и крупных частных компаний Украины с европейскими поставщиками.

Импорт природного газа составил

28
млрд куб. м в 2013 году

Состояние запасов природного газа в Украине,* %

Бассейн	Подтвержденные запасы, % от общего объема	Истощенность, %
Днепровско-Донецкий	80	57
Карпатский	13	42
Причерноморско-Крымский	6	5

* Данные: Энергетическая стратегия Украины до 2030 года, Государственная служба геологии и недр.

Баланс природного газа

В 2013 году Украина сократила потребление газа на 8% — до 50,4 млрд куб. м. Такая тенденция наблюдается в Украине с 2005 года и связана с двумя ключевыми факторами. Резкий рост стоимости импортного газа вынудил потребителей более экономно расходовать ресурс, использовать альтернативные источники энергии. Также сказывается спад промышленного производства вследствие экономической ситуации в стране.

Собственная добыча газа в Украине увеличилась на 2% и достигла 21 млрд куб. м. Таким образом, государство обеспечило почти 42% собственных потребностей в этом ресурсе. Из общего объема 18,7 млрд куб. м, или 89%, приходится на компании с контрольным

Наибольшая доля потребления в общем объеме приходится на промышленность — 20 млрд куб. м. В основном это предприятия металлургической, химической и энергетической отраслей. Население и бюджетные организации израсходовали 16,2 млрд куб. м газа, теплогенерирующие предприятия — 10,2 млрд куб. м. Остальная часть газа ушла на производственно-технологические нужды добывающих и газотранспортных компаний.

Украина сократила потребление газа на

8%
в 2013 году

Повышение диверсификации предлагается обеспечить путем налаживания импорта сжиженного газа.

Эти варианты требуют миллиардных инвестиций в строительство инфраструктуры и долгосрочных договоренностей с зарубежными партнерами. Также в документе рассматривается возможность интенсификации реверсных поставок газа из Европы по существующей газотранспортной системе.

Соотношение добычи и импорта газа в Украине*, млрд куб. м

Год	Добыча	Импорт
2011	20,6	38,7
2012	20,5	34,2
2013	21,0	28,0

Структура добычи газа в Украине*, млрд куб. м

	2011	2012	2013
Доля государственных компаний	88,2%	88,9%	89,1%
Доля частных компаний	11,8%	11,1%	10,9%

Структура добычи газа в Украине в 2013 году*, млрд куб. м

Компания	Объем добычи
«Укргаздобыча»	15,1
«Укрнафта»	1,9
«Черноморнефтегаз»	1,7
Частные компании	2,3
Всего	21,0

Структура потребления газа в Украине в 2013 году*, млрд куб. м

Группа потребителей	Объем потребления
Промышленность	20,0
Население и бюджетные организации	16,2
Теплогенерирующие предприятия	10,2
Технологический газ	4,0
Всего	50,4

* По данным Министерства энергетики и угольной промышленности Украины.



Ценообразование

Основная часть природного газа в Украине реализуется поставщиками по регулируемому тарифу. К ним относятся государственная компания «Нафтогаз Украины», продающая газ напрямую крупным промышленным предприятиям, а также областные газораспределительные компании (облгазы), которые реализуют природный газ небольшим предприятиям, бюджетным учреждениям, населению.

Тарифы для промышленных потребителей и бюджетных организаций формируются регулятором на основе стоимости импортного газа, а также с учетом некоторых затрат НАК «Нафтогаз Украины», связанных с закупкой энергоресурса, его хранением. В 2013 году для этой категории потребителей граничный уровень стоимости газа был утвержден на уровне менее 3,5 тыс. грн/тыс. куб. м.

Аналогичная схема используется при формировании тарифов для бюджетных организаций. В случае теплогенерирующих предприятий регулятор устанавливает льготную цену на газ, который направляется на обеспечение теплом и горячей водой населения. В 2013 году она составляла 1,3 тыс. грн/тыс. куб. м. Разницу между льготным тарифом и рыночной стоимостью государство погашает с помощью НАК «Нафтогаз Украины» из бюджета.

Население обеспечивается газом собственной добычи. Согласно законодательству, все компании с государственной долей более 50% должны реализовать свой газ на эти цели. Причем тариф на такой газ формируется исходя из его себестоимости и необходимых сопутствующих затрат. Прибыль газодобывающих компаний устанавливается на минимальном или нулевом уровне.

В 2013 году тариф для населения составлял 1 309,20 грн/тыс. куб. м

Частные газодобывающие компании, являющиеся поставщиками по нерегулируемому тарифу, формируют стоимость своей продукции, ориентируясь на утверждаемые регулятором граничные тарифы для промышленных предприятий. Таким образом, фактическая цена природного газа на устье скважины приблизительно равна средней цене импорта в Украину. При этом цена учитывает дисконт газотрейдера.

В январе 2013 года средняя стоимость импортного природного газа на границе Украины достигала 426 долл. США/тыс. куб. м. На протяжении года цена снижалась и в декабре составила уже 392 долл. США/тыс. куб. м. На снижение стоимости повлияло увеличение объемов закупки газа из Европы во второй половине года, а также небольшое снижение стоимости углеводородов на мировых рынках, что оказало воздействие на формирование стоимости российского газа.

Утверждаемая регулятором цена тем не менее не учитывает ряда дополнительных платежей, которые должен осуществить покупатель. Среди них — целевая надбавка в размере 2% от стоимости газа, тариф на транспортировку ресурса по магистральным и распределительным сетям, налог на добавленную стоимость. Таким образом, фактическая цена газа для промышленных потребителей в 2013 году превышала 4,5 тыс. грн/тыс. куб. м.

Граничные цены на природный газ для разных групп потребителей, грн/тыс. куб. м

	2011*	2012	2013
Промышленность	2 282,0	3 509,0	3 509,0
Бюджетные организации	2 282,0	3 509,0	3 509,0
Теплогенерирующие предприятия	1 309,2	1 309,2	1 309,2
Население**	725,4–2 685,6	725,4–2 685,6	725,4–2 685,6

* На 1 января каждого года.

** Тариф варьируется в зависимости от объема потребления и наличия счетчика.

Регулирование отрасли

Регулирование нефтегазовой отрасли осуществляется Законами «Об основах функционирования рынка нефти и газа», «О нефти и газе», «О трубопроводной системе», «О естественных монополиях», «О лицензировании определенных видов хозяйственной деятельности» и др. Многие нормы закреплены в подзаконных актах — Кабинета Министров Украины, Национальной комиссии, осуществляющей госрегулирование в сфере энергетики, Государственной службы геологии и недр.

Фрагментарность законодательства, отсутствие четко выписанных отдельных норм приводят к высокому уровню административного регулирования и снижению прозрачности принятия решений государственными органами. К тому же условия работы нефтегазовых компаний часто претерпевают изменения вследствие появления новых нормативно-правовых актов, что снижает инвестиционную привлекательность отрасли.

Значительным шагом на пути упорядочивания и либерализации законодательного поля стало принятие в 2010 году Закона «Об основах функционирования рынка нефти и газа» (одно из условий вступления Украины в Европейское энергетическое сообщество). Закон предполагает возможность свободного выбора потребителями поставщиков газа, равный доступ к газотранспортной системе, разделение функций по добыче, транспортировке и поставке газа НАК «Нафтогаз Украины».

Законодательство в сфере недропользования также требует систематизации и актуализации. Участники рынка отмечают необходимость пересмотра механизма получения и переоформления спецразрешений на недропользование, а также взаимодействия компаний с профильными госорганами. Существующий порядок сложен и периодически меняется постановлениями и распоряжениями госорганов.

Принятие Закона «Об основах функционирования рынка нефти и газа» способствовало ряду положительных изменений, в частности впервые за длительное время в 2013 году осуществлялся импорт природного газа частными компаниями из Европы. Тем не менее по состоянию на начало 2014 года не все нормы этого документа были реализованы. Роль НАК «Нафтогаз Украины» в функционировании рынка остается высокой и приводит к ограничению возможностей ведения бизнеса другими его участниками.



В октябре 2013 года Кабинет Министров утвердил проект новой редакции Кодекса о недрах. Она содержит ряд прогрессивных нововведений, среди которых введение принципа «единого окна» при работе лицензиатов с госорганами, введение в гражданский оборот прав на пользование недрами, отмена понятия специального разрешения на пользование недрами. По состоянию на май 2014 года проект Кодекса о недрах не был передан в Верховную Раду.

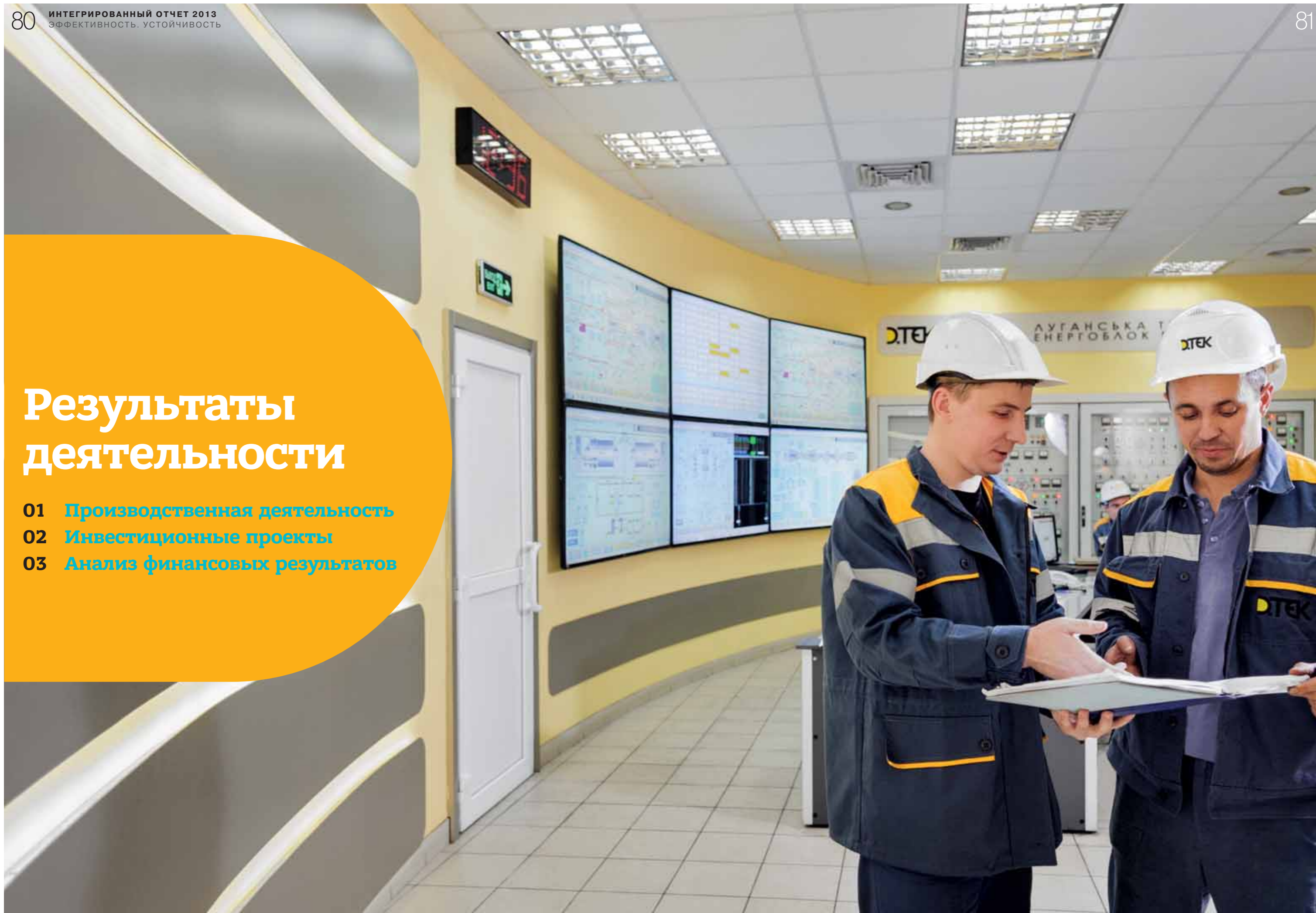
Главными нормативными актами, регламентирующими совместную деятельность и сотрудничество в рамках соглашений о разделе продукции, являются Законы «О нефти и газе» и «О соглашениях о разделе продукции».

Участники рынка, профильные организации также видят необходимость в доработке этих механизмов, что позволит обеспечить увеличение объемов частных инвестиций в добычу углеводородов.

Важным для развития нефтегазовой отрасли также является приведение к современным стандартам нормативной базы, регулирующей вопросы отведения земельных участков, а также введения в эксплуатацию новых объектов. На сегодняшний день решение этих вопросов часто вызывает нарекания со стороны компаний в связи с непрозрачностью, долгими сроками и необходимостью дополнительных расходов.

Результаты деятельности

- 01 Производственная деятельность
- 02 Инвестиционные проекты
- 03 Анализ финансовых результатов



Производственная деятельность

Добыча угля предприятиями ДТЭК в 2013 году составила 41,4 млн т, объем обогащения угля – 29,3 млн т, отпуск электроэнергии генерирующими предприятиями – 53,0 млрд кВт·ч, передача электроэнергии по сетям – 56,9 млрд кВт·ч.

«В условиях падения промышленного производства в Украине, снижения рейтингов страны и нестабильной политической обстановки, достигнутые в 2013 году финансовые и производственные показатели ДТЭК в целом соответствуют нашим ожиданиям», – прокомментировал итоги года Генеральный директор ДТЭК Максим Тимченко.

Ключевые показатели производственной деятельности

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	Изменение +/-	Изменение %
Добыча угля	тыс. т	39 693	41 408	1 715	4,3
Обогащение угля:					
Обогащение рядовых углей	тыс. т	27 692	29 338	1 646	5,9
Выпуск концентрата	тыс. т	18 311	19 182	871	4,8
Генерация электроэнергии (отпуск)	млн кВт·ч	47 649	53 054	5 405	11,3
Передача электроэнергии по сетям	млн кВт·ч	49 996	56 931	6 935	13,9
Экспорт электроэнергии	млн кВт·ч	9 707	9 828	121	1,25
Экспорт угля	тыс. т	2 745	4 740	1 995	72,7
Импорт природного газа	млн куб. м	0	628	628	—



Добыча и обогащение угля

По итогам 2013 года угледобывающие предприятия ДТЭК нарастили производство на 4,3% по сравнению с 2012 годом, несмотря на снижение общего потребления электроэнергии в Украине на 2,3%, или 3,5 млрд кВт·ч, в 2013 году по сравнению с 2012 годом. Обогащительные фабрики компании также увеличили производство: объем обогащения рядовых углей вырос на 5,9%, выпуск концентрата — на 4,8%. Консолидация производственных показателей угледобывающих предприятий, приобретенных Компанией в 2012 году, обеспечила положительную динамику производства.

Факторы, повлиявшие на производственные показатели:

- увеличение добычи угля «ДТЭК Павлоградуголь» в 2013 году на 7,1%;
- консолидация в результатах показателей по добыче угля российских предприятий (три шахты и одна обогащительная фабрика) и ОДО «Шахта Белозерская», приобретенных Компанией в марте и июле 2012 года соответственно;
- увеличение реализации угля экспортного качества за счет реализации программы капитальных инвестиций в ЦОФы.

В 2013 году предприятия ДТЭК увеличили добычу угля на

4,3%

Промышленные запасы угля по маркам, по состоянию на 01.01.2014 г.

Марка	Промышленные запасы, млн т	Производственная мощность, млн т	Срок службы, лет
Д, ДГ, Г	1 079,1	17,2	62,7
А	510,1	12,0	42,5
Т	153,6	2,6	59,1
Всего	1 742,8	31,8	54,8

Структура добываемого угля в 2013 году, тыс. т

Марка угля*	Всего	В том числе	
		энергетический	коксующийся
Г/ДГ	22 246,3	22 097,0	149,3
А	15 133,7	15 133,7	—
Т	4 028,2	4 028,2	—
Всего	41 408,2	41 258,9	149,3

* Г — газовый, ДГ — длиннопламенный газовый, Т — тощий, А — антрацит.

Производство угольной продукции ЦОФ, млн т

	2011		2012		2013	
	К*	Э*	К	Э	К	Э
Угли газовой группы	0,7	7,2	0,3	8,1	0,02	9,0
Тощие угли	0,0	3,2	0,0	3,4	0,0	2,9
Антрациты	0,0	0,8	0,0	3,2	0,0	10,0

* Э — энергетический (с учетом экспортного концентрата), К — коксующийся.

Себестоимость добычи рядового угля предприятиями ДТЭК в 2013 году

Предприятие	Производительность, т/чел. мес.	Себестоимость на 1 т, грн
ДТЭК Павлоградуголь	92,5	478,7
ДТЭК Шахта Комсомолец Донбасса	93,8	431,6
ДТЭК Свердловантрацит	73,5	450,9
Шахтоуправление «Обуховская»	58,8	585,0
ОДО «Шахта Белозерская»	57,2	632,1
ДТЭК Ровенькиантрацит	54,7	526,2
ДТЭК Добропольеуголь	35,9	861,2

Генерация электроэнергии

Суммарный объем отпуска электроэнергии генерирующими предприятиями ДТЭК в 2013 году вырос на 11,3% — до 53,0 млрд кВт·ч.

Основные факторы, повлиявшие на производственные показатели:

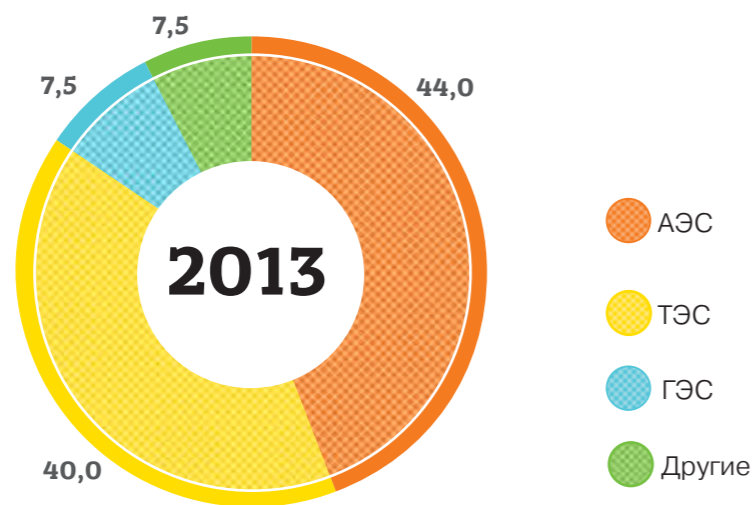
- эффект полного периода консолидации производственных показателей «ДТЭК Днепрэнерго» и «ДТЭК Западэнерго», приобретенных в 2012 году;
- начало продажи электроэнергии, вырабатываемой на Ботиевской ВЭС;
- увеличение рыночной доли ТЭС ДТЭК в 2013 году за счет высокой технической готовности энергоблоков ДТЭК.

Производственные мощности ДТЭК включают девять основных тепловых электростанций — Зуевскую, Кураховскую, Луганскую, Запорожскую, Криворожскую, Приднепровскую, Бурштынскую, Добротворскую, Ладыжинскую. Электростанции расположены в Донецкой, Луганской, Днепропетровской, Запорожской, Львовской, Ивано-Франковской и Винницкой областях. Кроме того, в ДТЭК входит Мироновская ТЭС в составе «ДТЭК Донецкоблэнерго», а также две теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) «Киевэнерго».

ДТЭК владеет крупнейшей в Восточной Европе Ботиевской ветроэлектростанцией, строительство которой завершено в 2014 году.



Генерация электроэнергии в Украине (выработка), %



Генерация тепловой электроэнергии в Украине (выработка), млрд кВт·ч, 2013 год

ТЭС ДТЭК	49,5
Центрэнерго	12,6
Донбассэнерго	9,0

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) предприятий тепловой генерации Украины, %, 2013 год

ТЭС ДТЭК	46,9
Донбассэнерго	40,6
Центрэнерго	20,8

Топливное обеспечение ТЭС ДТЭК

Доля угля в топливном балансе генерирующих предприятий ДТЭК составляет

98,2%

Тепловые электростанции ДТЭК работают в основном на угле. Его доля в топливном балансе генерирующих предприятий Компании составляет 98,2%. Удельный вес других видов энергоносителей — газа и мазута — 1,8%.

Зуевская, Кураховская, Запорожская, Бурштынская, Добротворская и Ладыжинская ТЭС используют угли газовых марок, Луганская ТЭС — антрацит, Криворожская ТЭС — тощие угли, Приднепровская ТЭС — антрацит и уголь тощих марок.

В 2013 году фактический расход угля девятью ТЭС составил 25,6 млн т. При этом основной объем поставок (93,3%) обеспечило ООО «ДТЭК Трейдинг». Оставшиеся 6,7% угля были закуплены у других поставщиков.

Ключевые операционные показатели тепловых электростанций ДТЭК, млн кВт·ч

Предприятие	Показатели	2012	2013	Δ
ДТЭК Кураховская ТЭС	Выработка электроэнергии	6 006,0	7 122,1	1 116,1
	Расход электроэнергии на собственные нужды, %	10,5	10,2	-0,3
	Отпуск электроэнергии	5 370,8	6 388,5	1 017,7
	КИУМ, %	45,8	53,9	8,1
ДТЭК Зуевская ТЭС	Выработка электроэнергии	5 271,7	6 573,7	1 302,0
	Расход электроэнергии на собственные нужды, %	7,5	7,2	-0,3
	Отпуск электроэнергии	4 875,3	6 100,3	1 225,0
	КИУМ, %	48,2	59,6	11,4
ДТЭК Луганская ТЭС	Выработка электроэнергии	6 095,6	5 353,8	-741,8
	Расход электроэнергии на собственные нужды, %	10,9	10,9	0,0
	Отпуск электроэнергии	5 428,2	4 767,4	-660,8
	КИУМ, %	48,4	41,9	-6,5
ДТЭК Приднепровская ТЭС	Выработка электроэнергии	4 084,1	3 993,6	-90,5
	Расход электроэнергии на собственные нужды, %	10,5	10,6	0,1
	Отпуск электроэнергии	3 629,0	3 544,6	-84,4
	КИУМ, %	26,3	25,8	-0,5
ДТЭК Запорожская ТЭС	Выработка электроэнергии	4 710,4	5 997,4	1 287,0
	Расход электроэнергии на собственные нужды, %	8,1	7,5	-0,6
	Отпуск электроэнергии	4 330,7	5 548,1	1 217,4
	КИУМ, %	14,9	19,0	4,1
ДТЭК Криворожская ТЭС	Выработка электроэнергии	8 896,5	7 516,0	-1 380,5
	Расход электроэнергии на собственные нужды, %	7,7	7,7	0,0
	Отпуск электроэнергии	8 210,4	6 934,5	-1 275,9
	КИУМ, %	35,9	30,3	-5,6
ДТЭК Бурштынская ТЭС	Выработка электроэнергии	9 632,0	9 954,7	322,7
	Расход электроэнергии на собственные нужды, %	9,8	9,8	0,0
	Отпуск электроэнергии	8 691,3	8 974,7	283,4
	КИУМ, %	47,6	49,0	1,4
ДТЭК Добротворская ТЭС	Выработка электроэнергии	2 346,3	2 004,2	-342,1
	Расход электроэнергии на собственные нужды, %	9,5	9,5	0,0
	Отпуск электроэнергии	2 121,9	1 759,0	-362,9
	КИУМ, %	53,4	45,8	-7,6
ДТЭК Ладыжинская ТЭС	Выработка электроэнергии	4 575,8	5 904,6	1 328,8
	Расход электроэнергии на собственные нужды, %	7,7	7,6	-0,1
	Отпуск электроэнергии	4 215,9	5 452,6	1 236,7
	КИУМ, %	28,9	37,5	8,6

Производственные мощности электростанций ДТЭК,

по состоянию на 01.01.2014 года

№ энерго блока	Установленная мощность, МВт	Дата ввода в эксплуатацию/ последнего капитального ремонта или реконструкции	Наработка, часов	Капитальный ремонт/ реконструкция
ДТЭК Зуевская ТЭС				
1	325	1982/2009	186 596	Реконструкция в 2009 г. Увеличение установленной мощности на 25 МВт
2	320	1982/2008	182 249	Реконструкция в 2008 г. Увеличение установленной мощности на 20 МВт
3	300	1986/2006	164 534	Реконструкция в 2014–2015 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 25 МВт
4	325	1988/2012	150 815	Реконструкция в 2012 г. Увеличение установленной мощности на 25 МВт
Итого	1270			
ДТЭК Кураховская ТЭС				
3	200	1972/2007	269 328	Реконструкция в 2018 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 25 МВт
4	210	1973/2008	248 538	Реконструкция в 2016 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 15 МВт
5	222	1973/2009	230 604	Реконструкция в 2008–2009 гг. Увеличение установленной мощности на 12 МВт
6	225	1973/2013	223 436	Реконструкция в 2012–2013 гг. Увеличение установленной мощности на 15 МВт
7	225	1974/2010	236 781	Реконструкция в 2009–2010 гг. Увеличение установленной мощности на 15 МВт
8	225	1974/2012	233 135	Реконструкция в 2010–2012 гг. Увеличение установленной мощности на 15 МВт
9	210	1975/2006	236 712	Реконструкция в 2014–2015 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 15 МВт
Итого	1517			
ДТЭК Луганская ТЭС				
9	200	1962/2007	314 562	Реконструкция в 2017 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 10 МВт
10	210	1962/2012	300 553	Реконструкция в 2008–2012 гг. Увеличение установленной мощности на 35 МВт
11	200	1963/2004	313 678	Реконструкция в 2014–2015 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 10 МВт
12	–		199 661	Блок числится в консервации. Физическая невозможность генерации
13	175	1968/2013	274 987	Реконструкция в 2012–2014 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 35 МВт
14	200	1968/2006	274 435	Реконструкция в 2016 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 10 МВт
15	200	1969/2005	284 324	Реконструкция в 2015–2016 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 10 МВт
Итого	1185			

№ энерго блока	Установленная мощность, МВт	Дата ввода в эксплуатацию/ последнего капитального ремонта или реконструкции	Наработка, часов	Капитальный ремонт/ реконструкция
ДТЭК Запорожская ТЭС				
1	325	1972/2012	262 788	Реконструкция в 2011–2012 гг. Увеличение установленной мощности на 25 МВт
2	300	1972/2006	256 850	Реконструкция в 2017 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 30 МВт
3	300	1972/1999	263 650	Реконструкция в 2013–2014 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 30 МВт
4	300	1973/2002	243 857	Реконструкция в 2016 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 30 МВт
5	800	1975/1995	148 998	Газомазутный блок. Планов нет
6	–	1976/1993	127 365	Консервация
7	800	1977/1992	133 190	Газомазутный блок. Планов нет
Итого	2825			
ДТЭК Криворожская ТЭС				
1	282	1965/1993	297 497	Реконструкция в 2013–2014 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 33 МВт
2	282	1966/1998	300 555	Реконструкция в 2017–2018 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 33 МВт
3	300	1966/2012	259 332	Реконструкция в 2007–2012 гг. Увеличение установленной мощности на 18 МВт
4	282	1968/2004	237 816	Реконструкция в 2022 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 33 МВт
5	282	1968/1994	283 921	Реконструкция в 2016–2017 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 33 МВт
6	282	1969/1995	242 314	Реконструкция в 2017–2018 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 33 МВт
7	–	1970/1991	190 390	Реконструкция не планируется (демонтаж)
8	282	1970/1996	253 005	Капитальный ремонт в 2014 г. Реконструкция не планируется (демонтаж)
9	–	1972/1994	178 750	Блок в консервации. Реконструкция в 2020 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 33 МВт
10	282	1973/1992	193 753	Реконструкция не планируется (демонтаж)
Итого	2274			

Производственные мощности электростанций ДТЭК,

по состоянию на 01.01.2014 года

№ энерго-блока	Установленная мощность, МВт	Дата ввода в эксплуатацию/ последнего капитального ремонта или реконструкции	Наработка, часов	Капитальный ремонт / реконструкция
ДТЭК Приднепровская ТЭС				
7	150	1959/2013	322 110	Реконструкция не планируется (демонтаж)
8	150	1960/2007	345 098	Капитальный ремонт в 2014 г. Реконструкция не планируется (демонтаж)
9	150	1960/2012	311 639	Реконструкция в 2008–2012 гг. без увеличения установленной мощности
10	150	1961/2006	322 851	Реконструкция не планируется (демонтаж)
11	310	1963/2001	258 277	Реконструкция в 2022 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 5 МВт
12	—	1964/1990	221 579	Реконструкция не планируется (демонтаж)
13	285	1965/1997	294 061	Реконструкция в 2017 г. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 30 МВт
14	—	1966/1993	246 384	Блок в консервации
Итого	1195			
ДТЭК Бурштынская ТЭС				
1	195	1965/2010	281 313	Капитальный ремонт в 2017 г. Реконструкция не планируется
2	185	1965/2008	264 792	Капитальный ремонт в 2014 г. Реконструкция не планируется
3	185	1966/2013	275 509	Реконструкция не планируется
4	195	1966/2013	295 281	Реконструкция не планируется
5	195	1967/2013	286 445	Реконструкция в 2012–2013 гг. Увеличение установленной мощности на 13 МВт
6	185	1967/2010	290 783	Капитальный ремонт в 2016 г. Реконструкция не планируется
7	206	1968/2012	272 899	Реконструкция в 2007–2012 гг. Увеличение установленной мощности на 21 МВт
8	195	1968/2009	293 763	Реконструкция в 2017–2018 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 13 МВт
9	195	1968/2006	276 087	Реконструкция в 2016–2017 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 13 МВт
10	195	1969/2004	288 346	Реконструкция в 2014–2015 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 13 МВт
11	195	1969/2011	252 600	Реконструкция в 2018–2019 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 13 МВт
12	195	1969/2012	245 755	Реконструкция в 2019–2020 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 13 МВт
Итого	2321			

№ энерго-блока	Установленная мощность, МВт	Дата ввода в эксплуатацию/ последнего капитального ремонта или реконструкции	Наработка, часов	Капитальный ремонт / реконструкция
ДТЭК Добротворская ТЭС				
5	100	1960/2010	325 207	Капитальный ремонт в 2016 г. Реконструкция не планируется
6	100	1961/2009	320 787	Капитальный ремонт в 2014 г. Реконструкция не планируется
7	150	1963/2011	331 084	Реконструкция в 2015–2016 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 10 МВт
8	150	1964/2007	304 379	Реконструкция в 2012–2014 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 10 МВт
Итого	500			
ДТЭК Ладьжинская ТЭС				
1	300	1970/2007	237 597	Капитальный ремонт в 2017 г. Реконструкция не планируется
2	300	1971/2009	229 125	Капитальный ремонт в 2014 г. Реконструкция не планируется
3	300	1971/2011	216 763	Реконструкция не планируется
4	300	1971/2001	227 610	Реконструкция в 2016–2017 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 25 МВт
5	300	1971/2003	214 177	Реконструкция в 2017–2018 гг. Ожидаемое увеличение установленной мощности на 25 МВт
6	300	1971/2004	225 551	Капитальный ремонт в 2016 г. Реконструкция не планируется
Итого	1800			

Топливное обеспечение ПАО «Киевэнерго»

В 2013 году ПАО «Киевэнерго» для производства электрической и тепловой энергии использовало природный газ, общее потребление которого составило 2,5 млрд куб. м. Закупка природного газа осуществлялась у НАК «Нафтогаз Украины». Также Компания в производственных целях использовала 1 тыс. тонн угля.

ПАО «Киевэнерго» для производства электрической и тепловой энергии использовало

2,5
млрд куб. м
природного газа
в 2013 году

Ключевые операционные показатели теплоэлектростанций

«Киевэнерго» (ТЭЦ-5, ТЭЦ-6), млн кВт·ч

Предприятие	Показатели	2012	2013	Δ
ТЭЦ-5	Выработка электроэнергии	2 520,5	1 975,7	-544,8
	Отпуск электроэнергии	2 189,5	1 653,7	-535,8
	Расход электроэнергии на собственные нужды (на производство электроэнергии), %	5,8	6,5	0,7
	Расход электроэнергии на собственные нужды (на производство тепла), кВт·ч/Гкал	44,3	46,0	1,7
	КИУМ, %	41,0	32,2	-8,8
ТЭЦ-6	Выработка электроэнергии	2 171,6	1 349,0	-822,6
	Отпуск электроэнергии	1 915,2	1 159,2	-756,0
	Расход электроэнергии на собственные нужды (на производство электроэнергии), %	4,9	5,2	0,3
	Расход электроэнергии на собственные нужды (на производство тепла), кВт·ч/Гкал	47,5	52,8	5,3
	КИУМ, %	49,4	30,8	-18,6
Итого Киевэнерго	Выработка электроэнергии	4 692,2	3 324,7	-1 367,5
	Отпуск электроэнергии	4 104,7	2 812,9	-1 291,8
	Расход электроэнергии на собственные нужды	603,5	569,6	-33,9
	КИУМ, %	44,5	31,6	-12,9

Производственные мощности «Киевэнерго» (ТЭЦ-5, ТЭЦ-6),

по состоянию на 31.12.2013 г.

№ энергоблока	Установленная мощность, МВт	Дата ввода в эксплуатацию/последнего капитального ремонта или реконструкции	Наработка, часов	Капитальный ремонт/реконструкция
Выработка электроэнергии				
ТЭЦ-5				
Энергоблок 1	100	25.12.1971/2009	299 056	2009/–
Энергоблок 2	100	30.06.1972/2012	290 093	2012/–
Энергоблок 3	250	29.12.1974/2013	259 808	2013/–
Энергоблок 4	250	25.11.1976/2008	216 401	2008/–
Итого	700		11 065 358	
ТЭЦ-6				
Энергоблок 1	250	28.02.1982/2013	205 932	2013/–
Энергоблок 2	250	18.09.1984/2012	194 233	2012/–
Итого	500		400 165	

№ энергоблока	Установленная мощность, МВт	Дата ввода в эксплуатацию/последнего капитального ремонта или реконструкции	Наработка, часов	Капитальный ремонт/реконструкция
Выработка теплоэнергии				
ТЭЦ-5 ПАО «Киевэнерго» – 1874 Гкал/час				
Энергоблок 1	160	25.12.1971/2009	299 056	2009/–
Энергоблок 2	160	30.06.1972/2012	290 093	2012/–
Энергоблок 3	324	29.12.1974/2013	259 808	2013/–
Энергоблок 4	330	25.11.1976/2008	216 401	2008/–
ПТВМ-180 Ст. № 1	180	01.02.1972/2008	31 451	2008/–
ПТВМ-180 Ст. № 2	180	26.12.1972/1994	23 916	1994/–
ПТВМ-180 Ст. № 3	180	30.11.1977/1997	39 838	1997/–
КВГМ-180 Ст. № 4	180	29.12.1992/–	47 579	–/–
КВГМ-180 Ст. № 5	180	29.12.1998/–	32 915	–/–
ТЭЦ-6 ПАО «Киевэнерго» – 1740 Гкал/час				
Энергоблок 1	330	28.02.1982/2013	205 932	2013/–
Энергоблок 2	330	18.09.1984/2012	194 233	2012/–
КВГМ-180 Ст. № 1	180	30.06.1981/2010	53 287	2010/–
КВГМ-180 Ст. № 2	180	28.09.1982/2011	47 664	2011/–
КВГМ-180 Ст. № 3	180	22.12.1983/2011	47 771	2011/–
КВГМ-180 Ст. № 4	180	21.12.1986/2010	44 381	2010/–
КВГМ-180 Ст. № 5	180	25.12.1998/–	10 471	2012/–
НАС-209-150 (фирмы Alstom) Ст. № 6	180	28.12.2004/–	9 650	–/–

Дистрибуция электроэнергии

По итогам 2013 года ДТЭК увеличил передачу электроэнергии по сетям на 13,9% (+6,9 млрд кВт·ч) — с 50,0 млрд кВт·ч до 56,9 млрд кВт·ч, несмотря на снижение потребления электроэнергии в Украине на 2,7% (–4,5 млрд кВт·ч).

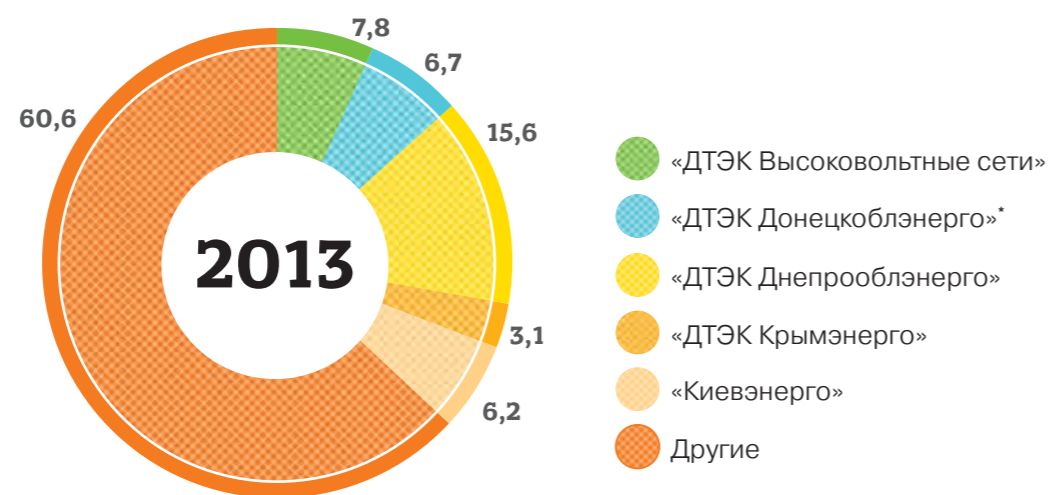
Основные факторы, повлиявшие на производственные показатели:

- эффект полного периода консолидации производственных показателей компаний «ДТЭК Днепрооблэнерго» и «ДТЭК Крымэнерго», приобретенных в апреле и мае 2012 года соответственно (+8,7 млрд кВт·ч);
- снижение объема передачи электроэнергии предприятиями «ДТЭК Высоковольтные сети» и «ДТЭК Донецкоблэнерго», соответственно, на 5,1% и 3,3% из-за сокращения спроса со стороны промышленных предприятий.

Энергоснабжающие компании ДТЭК обслуживают более

5 млн
клиентов

Доля предприятий ДТЭК, %



* здесь и далее с октября 2012 года в состав предприятия входит «ДТЭК ПЭС-Энергоуголь»

Характеристики дистрибуционных предприятий ДТЭК*

по состоянию на 31.12.2013 г.

Предприятие	Общая протяженность ЛЭП, км	Общее количество ПС, шт.	Суммарная мощность ПС, МВА
ДТЭК Высоковольтные сети	2 711	91	2 643
ДТЭК Донецкоблэнерго	63 346	13 478	12 880
ДТЭК Днепрооблэнерго	47 354	12 592	11 325
ДТЭК Крымэнерго	30 581	9 053	6 178
Киевэнерго	12 558	3 787	7 333
ДТЭК	156 550	39 001	40 359

* ЛЭП – линия электропередач;
ПС – подстанция (электрическая);
МВА – мегавольт-ампер: единица измерения мощности.

Передача электроэнергии: предприятия ДТЭК, млн кВт·ч

Предприятие	2012	2013	Δ	Δ, %
ДТЭК Высоковольтные сети	12 123,1	11 277,7	-845,4	-7,0
ДТЭК Донецкоблэнерго	9 775,8	9 615,5	-160,3	-1,6
ДТЭК Днепрооблэнерго	23 674,4	22 579,8	-1 094,6	-4,6
ДТЭК Крымэнерго	4 548,3	4 517,6	-30,7	-0,7
Киевэнерго	7 928,9	8 905,1	976,2	12,3

Фактические потери в сетях, %

Предприятие	2012	2013	Δ	Δ, %
ДТЭК Высоковольтные сети	1,07%	1,13%	0,06	5,61
ДТЭК Донецкоблэнерго	14,40%	14,00%	-0,40	-2,78
ДТЭК Днепрооблэнерго	4,52%	4,41%	-0,11	-2,43
ДТЭК Крымэнерго	15,75%	15,55%	-0,20	-1,26
Киевэнерго	9,89%	7,92%	-1,97	-19,92
ДТЭК	7,40%	7,04%	-0,36	-4,86

«**ДТЭК Высоковольтные сети**»* обеспечивает электроэнергией около 1000 крупнейших промышленных потребителей Донбасса. Почти 90% продаж электроэнергии в 2013 году пришлось на металлургические и угольные предприятия. При этом крупнейшими потребителями «ДТЭК Высоковольтные сети» являются Мариупольский металлургический комбинат им. Ильича, на долю которого пришлось 19,7% от общего объема поставок в 2013 году, Северный горно-обогатительный комбинат — 18,5% и металлургический комбинат «Азовсталь» — 16,1%. В целом промышленные потребители Группы СКМ обеспечили 80,6% потребления поставляемой Компанией электроэнергии.

«**ДТЭК Донецкоблэнерго**» обеспечивает электроэнергией потребителей Донецка и Донецкой области. Основные из них — домашние хозяйства, на долю которых приходится 42,7% от общего объема поставок электроэнергии в 2013 году, а также бюджетные организации и предприятия жилищно-коммунального хозяйства — 15,6%. Крупнейшими клиентами «ДТЭК Донецкоблэнерго» являются государственные компании «Вода Донбасса», ООО «Электросталь» и Енакиевский металлургический завод.

С октября 2012 года в состав «ДТЭК Донецкоблэнерго» входит «**ДТЭК ПЭС-Энергоуголь**». Предприятие предоставляет услуги по дистрибуции электроэнергии более чем 27 тыс. конечных потребителей, из которых 1656 — юридические лица и 25390 — физические лица. При этом основные продажи электроэнергии приходятся на промышленных потребителей, в частности объем поставок предприятиям угледобывающей отрасли составил примерно 53,5% от общего объема 2013 года, тогда как передача электроэнергии абонентам коммунальной сферы, бюджетным

организациям и населению занимает 10,4% в общем объеме поставок.

«**ДТЭК Днепрооблэнерго**» — крупнейшее предприятие по передаче электроэнергии в Украине. Компания снабжает электроэнергией потребителей Днепропетровской области, среди которых основную нагрузку обеспечивают металлургические, химические и машиностроительные заводы. На промышленных потребителей в целом приходится 71,3% от общего объема поставок электроэнергии в 2013 году, из них 60,0% — на металлургические заводы. Среди крупнейших клиентов: ПАО «АрселорМиттал Кривой Рог», ПАО «Никопольский завод ферросплавов» и ПАО «Ингулецкий горно-обогатительный комбинат». 21,1% от общего объема поставок в 2013 году пришлось на обеспечение электроэнергией предприятий жилищно-коммунального хозяйства, бюджетных организаций и населения.

«**ДТЭК Крымэнерго**» — основной поставщик электроэнергии в Автономной республике Крым, обеспечивающий более 80% потребностей крымчан в электроэнергии. На потребление электроэнергии жилищно-коммунальным хозяйством, бюджетными организациями и населением в целом приходится 64,0% от общего объема поставок в 2013 году, из них 44,6% было поставлено населению. Крупнейшие промышленные потребители электроэнергии «ДТЭК Крымэнерго»: ЧАО «Бахчисарайский комбинат «Стройиндустрия», ПАО «Бром», ПАО «Судостроительный завод «Залив».

«**Киевэнерго**» поставляет электроэнергию потребителям столицы Украины. Основными из них являются домашние хозяйства в Киеве, коммунальные предприятия и бюджетные организации, а также городской электротранспорт и промышленные потребители.

* до 27.12.2013 г. — «Сервис-Инвест»



Добыча углеводородов

С ноября 2013 года объем добычи природного газа составил

92,32
млн куб. м

В 2013 году ДТЭК завершил приобретение 50% доли в ЧАО «Нефтегаздобыча», крупнейшей частной газодобывающей компании в Украине. В ноябре-декабре 2013 года объем добычи природного газа компанией составил 92,32 млн куб. м, а газового конденсата — 3,84 тыс. т. В целом объем добычи природного газа компанией по итогам 2013 года составил 506 млн куб. м, газового конденсата — 20 тыс. т.

В 2014 году «Нефтегаздобыча» планирует увеличить добычу более чем в полтора раза — до 800 млн куб. м, конденсата — до 27 тыс. т. Общие инвестиции в разработку и обустройство месторождений в 2014 году превысят 1,4 млрд грн.

Экспортно-импортные операции

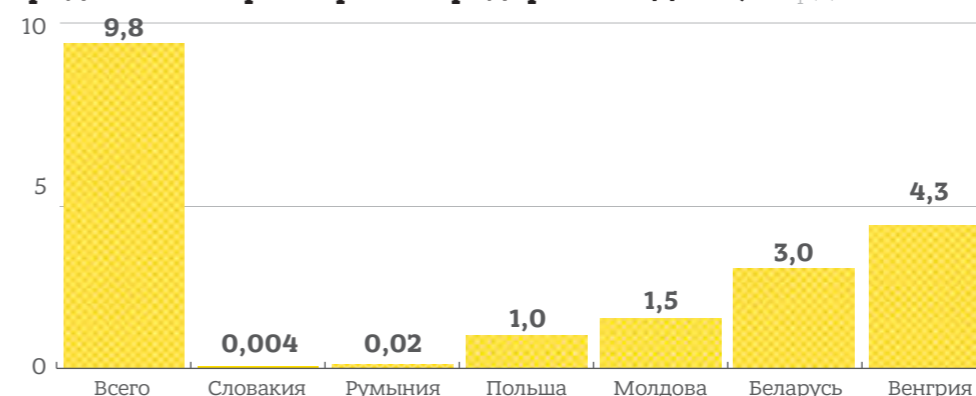
Экспорт электроэнергии

По результатам 2013 года ДТЭК увеличил поставки электроэнергии за рубеж на 1,25% — до 9 828 млн кВт·ч, что обусловлено положительной динамикой первого полугодия.

Одним из важных факторов, повлиявших на данный результат, стало увеличение пропускной способности сечения НЭК «Укрэнерго» с 500 до 650 МВт. Подобный рост стал возможным в результате проведения модернизации оборудования и релейной защиты энергосети Бурштынской ТЭС, а также благодаря заключению соглашений об аварийном резервировании согласованного экспорта с системными операторами региональной группы Континентальная Европа сопредельных энергосистем.

Отдельно стоит отметить негативную динамику цен на электроэнергию: средняя спотовая цена на электроэнергию в Польше в 2013 году снизилась на 11% по сравнению с 2012 годом, в Венгрии — на 18% по сравнению с 2012 годом.

Продажа электроэнергии: предприятия ДТЭК, млрд кВт·ч



Экспорт угля

В 2013 году Компания нарастила поставки угля на внешние рынки на 72,7% — до 4 740 млн т. Рост экспортных поставок обусловлен выходом ДТЭК на новые рынки сбыта угля в Азии и Африке, расширением сотрудничества с металлургическими предприятиями Китая и Южной Кореи. Поставки на новые «нетрадиционные» рынки возросли до 1,26 млн т по сравнению с 0,34 млн т в 2012 году (+267%). Компания также увеличила свое присутствие на внутреннем рынке угля, в частности, выросли продажи на цементные и известковые заводы, металлургические предприятия. Доля Компании на рынке КСК при этом увеличилась с 27 до 43%.

В 2013 году ДТЭК вышел на открытый мировой фрахтовый рынок и зафрахтовал первые суда на оптимальных рыночных условиях.

Основные факторы, повлиявшие на показатели:

- укрепление позиции ДТЭК на традиционных рынках сбыта и выход на рынок угля Азии;
- расширение сотрудничества с металлургическими предприятиями Китая и Южной Кореи, что подтверждает эффективность использования антрацита в коксозамещающих технологиях в доменном производстве;
- заключение контрактов с лидирующими международными энергетическими компаниями на поставку угля для обеспечения потребностей тепловых станций в Европе;
- возобновление поставок энергетического угля марки Г и ДГ в страны Средиземноморья;
- повышение эффективности экспортных операций и рост доли прямых продаж конечным потребителям в Европе.

Импорт газа

В 2013 году ДТЭК стал крупнейшим импортером природного газа из Европы. Импорт ДТЭК в Украину по итогам года составил 628,3 млн куб. м. Также получена лицензия на торговлю газом в Венгрии компанией DTEK Hungary Power Trade LLC. Создание нового направления бизнеса продиктовано необходимостью обеспечить ресурсами собственные генерирующие мощности и потребности предприятий группы СКМ, которые в целом составляют около 6 млрд куб. м газа в год.

В 2013 году европейские цены на уголь (индекс API2) снизились на 12% по сравнению с 2012 годом.

На австралийский коксующийся уголь (Hard Coking Coal, FOB Австралия), к которым привязаны мировые цены на антрацит, упали на 20% по сравнению с 2012 годом.

Импорт природного газа ДТЭК в Украину по итогам 2013 года составил

628,3
млн куб. м

Инвестиционные проекты

ДТЭК одновременно ведет реализацию нескольких масштабных проектов по модернизации производства. Модернизация направлена не только на повышение производственных показателей, ее важная составляющая – обеспечить достойные условия труда сотрудников Компании.

Объем инвестиций, млн грн

Бизнес-сегмент	2012	2013	Δ	Δ, %
Добыча и обогащение угля ¹	3 854	4 212	358	8,5
Генерация электроэнергии ²	3 182	2 486	- 696	- 27,9
Продажа электроэнергии, в том числе «Киевэнерго» ³	1 565	1 806	- 241	-13,3
Прочие, в том числе «Винд Пауэр» и «Нефтегаздобыча» ⁴	1 592	1 806	214	11,8
Итого	10 193	10 310	117	1,1

¹ Включает следующие предприятия:

2012 год – «ДТЭК Павлоградуголь», «ДТЭК Шахта Комсомолец Донбасса», «ДТЭК Добропольеуголь», «ДТЭК Ровенькиантрацит», «ДТЭК Свердловантрацит», «Шахта Белозерская», «Шахтоуправление «Обуховская», «Павлоградская ЦОФ», «Кураховская ЦОФ», «ДТЭК Добропольская ЦОФ», «ДТЭК Октябрьская ЦОФ», «Моспинское УПП».

2013 год – те же, что и в 2012 году

² Включает следующие предприятия:

2012 год – «ДТЭК Востокэнерго», «ДТЭК Западэнерго», «ДТЭК Днепрэнерго».

2013 год – «ДТЭК Востокэнерго», «ДТЭК Западэнерго», «ДТЭК Днепрэнерго», Мироновская ТЭС «ДТЭК Донецкблэнерго».

³ Включает следующие предприятия:

2012 год – «Сервис-Инвест»*, «ДТЭК ПЭС-Энергоуголь», «Киевэнерго», «ДТЭК Донецкблэнерго», «ДТЭК Днепроблэнерго», «ДТЭК Крымэнерго».

2013 год – «ДТЭК Высоковольтные сети», «Киевэнерго», «ДТЭК Донецкблэнерго», «ДТЭК Днепроблэнерго», «ДТЭК Крымэнерго».

⁴ Включает следующие предприятия:

2012 год – ДТЭК, «Винд Пауэр», «ДТЭК Сервис», «Социс».

2013 год – те же, что и в 2012 году, «Нефтегаздобыча».

* Сейчас – «ДТЭК Высоковольтные сети».



Добыча и обогащение угля

ДТЭК на протяжении 2013 года инвестировал 4 212 млн грн в развитие угледобывающих предприятий. Из них на оснащение шахт оборудованием для очистных забоев было направлено 1 214,4 млн грн, на обновление парка проходческой техники и модернизацию транспортной цепочки — 511,6 млн грн. Благодаря активному внедрению современной техники улучшаются условия труда шахтеров и одновременно повышается эффективность ведения подземных работ.

Ключевые проекты:

- увеличение пропускной способности подъемного комплекса на шахте им. Героев Космоса (общий бюджет проекта — 153,5 млн грн);
- замена вентилятора главного проветривания шахты «ДТЭК Комсомолец Донбасса» (общий бюджет проекта 63,8 млн грн);
- строительство воздухоподающего ствола на шахте им. В.В. Вахрушева (общий бюджет проекта — 127,7 млн грн);
- строительство воздухоподающего ствола на шахте им. М.В. Фрунзе (общий бюджет проекта — 214,7 млн грн);
- сооружение вентиляционной скважины на шахте Юбилейной (общий бюджет проекта — 235 млн грн);
- сооружение вентиляционной скважины на шахте Добропольской (общий бюджет проекта — 70 млн грн);
- техническое переоснащение второй секции ЦОФ Павлоградская (общий бюджет проекта — 133,8 млн грн). Проект позволит увеличить производственную мощность фабрики с 4,2 млн т до 5,6 млн т в год по переработке рядовых углей, тем самым снизить расходы на обогащение на сторонних ЦОФ и оптимизировать логистическую схему шахта–ЦОФ–ТЭС.

Компания системно внедряет современное горно-шахтное оборудование и модернизирует транспортные цепочки. На эти цели в 2013 году было направлено свыше 1,7 млрд грн. Замена устаревшего оборудования позволяет улучшить условия работы шахтеров, а также — повысить производительность и эффективность ведения подземных работ.

В частности, после завершения реконструкции в 2013 году повышена установленная мощность энергоблоков № 6 ДТЭК Кураховской ТЭС и № 5 ДТЭК Бурштынской ТЭС соответственно, на 15 МВт и 13 МВт; диапазон их маневренности расширен на 45 и 29 МВт. При этом удельный расход топлива для производства электроэнергии снижен на 10,3 и 12,5%. В 2013 году Компания также завершила модернизацию энергоблока № 5 Мироновской ТЭС, повысив его рабочую мощность до установленной — 115 МВт.

Компания продолжает работы по реконструкции энергоблоков № 3 ДТЭК Запорожской ТЭС, № 1 ДТЭК Криворожской ТЭС, № 13 ДТЭК Луганской ТЭС, № 8 ДТЭК Доброворской ТЭС и № 3 ДТЭК Зуевской ТЭС. На их модернизацию планируется направить около 2 млрд грн.

Начиная с 2012 года при модернизации энергоблоков ДТЭК проводит реконструкцию электрофильтров для достижения уровня выбросов пыли согласно Директиве 2001/80/ЕС. Кроме требований по выбросам пыли Директива нормирует эмиссию диоксида серы SO₂ и оксидов азота NO_x. Для освоения технологий газоочистки необходимо строительство опытно-промышленных установок. В 2014–2015 годах Компания планирует разработать технические регламенты: на внедрение технологии очистки дымовых газов от оксидов серы; на оснащение системой азотоочистки энергоблока № 2 ДТЭК Запорожской ТЭС. Также в планах разработка пакета конкурсной документации на строительство установки азотоочистки энергоблока № 7 ДТЭК Доброворской ТЭС. Общий бюджет проектов — 1,7 млн грн.

Наряду с традиционной генерацией ДТЭК активно развивает направление альтернативной энергетики. Развитие бизнеса в сегменте ветряной энергетики реализует дочерняя компания «Винд Пауэр». В 2013 году завершён монтаж 35 ветроустановок Vestas V112–3.0 MW второй очереди Ботиевской ВЭС, а в первом полугодии 2014 года завершился вывод станции на плановую мощность в 200 МВт. Общий объём инвестиций в строительство Ботиевской ВЭС составил около 339 млн евро.

Ботиевская ВЭС — первая ветроэлектростанция парка «ДТЭК Приазовский» (Запорожская область), который также включает Бердянскую ВЭС (150 МВт) и Приморскую ВЭС (200 МВт). На данный момент на территории этих электростанций осуществляется строительство инфраструктурных объектов. Всего в три ветроэлектростанции парка «ДТЭК Приазовский» будет инвестировано порядка 943 млн евро. Полный ввод в эксплуатацию запланирован до конца 2017 года.

В 2013 году
завершён монтаж

35
ветроустановок

Генерация электроэнергии

В 2013 году Компания направила 2 486 млн грн на реконструкцию и техническое переоснащение энергоблоков теплоэлектростанций. Модернизация энергоблоков позволяет продлить срок их службы на 10–15 лет, увеличить мощность и диапазон маневренности при одновременном снижении удельного расхода топлива. Начиная с 2012 года при модернизации энергоблоков ДТЭК проводит реконструкцию электрофильтров для достижения уровня выбросов пыли согласно Директиве 2001/80/ЕС.

Передача и продажа электрической и тепловой энергии

Для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей, дистрибуционные предприятия ДТЭК в 2013 году инвестировали 868 млн грн в техническое переоснащение линий электропередачи и подстанций. По итогам года предприятиями было построено, реконструировано и отремонтировано почти 9 тыс. км линий электропередач, а также около 6,5 тыс. подстанций.

Обновление ЛЭП дистрибуционными предприятиями ДТЭК в 2013 году, км*

	35 кВ и выше	3–10 кВ	0,38 кВ	Всего
Строительство	7	0	0	7
Замена	39	108	297	444
Капитальный ремонт	1343	2755	3075	7173
Ремонт	648	274	408	1330

Обновление подстанций дистрибуционными предприятиями ДТЭК в 2013 году, шт*

	35 кВ и выше	3–10 кВ	Всего
Строительство	3	4	7
Реконструкция	3	8	11
Модернизация	111	937	1048
Капитальный ремонт	126	3846	3972
Ремонт	30	1374	1404

* Информация приведена по фактически введенным в эксплуатацию объектам «ДТЭК Днепрооблэнерго», «ДТЭК Донецкоблэнерго», «ДТЭК Крымэнерго», «ДТЭК Высоковольтные сети», «Киевэнерго».

Наиболее крупные инвестиционные проекты 2013 года по строительству и модернизации подстанций (ПС):

- строительство ПС «Родники» («ДТЭК Днепрооблэнерго») для повышения качества электроснабжения 4400 бытовых и более 200 юридических потребителей Новомосковска (Днепропетровская обл.) и создания резервных мощностей для подключения новых абонентов;
- модернизация ПС «ЮГОК-150 кВ» и «Северная 150/35/6 кВ» («ДТЭК Днепрооблэнерго»), обеспечивающих электроэнергией предприятия горно-металлургического комплекса Днепропетровской области и часть бытового сектора городов Кривой Рог, Желтые Воды;
- строительство ПС «Город 11» («ДТЭК Донецкоблэнерго»), направленное на увеличение мощности электроснабжения жилых районов Мариуполя (Донецкая обл.) и способствующее развитию городской инфраструктуры;
- реконструкция ПС «Жаворонки» («ДТЭК Крымэнерго»), которая питает электроэнергией насосные станции Межгорного узла и Сакского управления оросительных систем, подающие воду жителям Симферополя, Евпатории, Сак и некоторых районов Севастополя;
- реконструкция ПС «Печерская» («Киевэнерго»), которая позволит устранить дефицит мощности в центральной части Киева и обеспечить возрастающий спрос на электроэнергию.
- реконструкция ПС «Маяк» («ДТЭК Крымэнерго»), снабжающей электроэнергией курортную зону Евпатории;
- строительство ПС «Кубанская» («ДТЭК Крымэнерго») в Симферополе с целью обеспечить надежное электроснабжение района Хошкельды и подключить новых абонентов;
- техническое переоснащение ПС «Новотроицкая» («ДТЭК Высоковольтные сети»), которая питает КП «Вода Донбасса», ОАО «Новотроицкое рудоуправление», ОП «Донецкие западные электрические сети» «ДТЭК Донецкоблэнерго»;
- реконструкция ПС «Часов Яр» («ДТЭК Высоковольтные сети»), направленная на повышение надежности электроснабжения насосной станции компании «Вода Донбасса», Часовоярского огнеупорного комбината и жителей Артемовского района Донецкой области;
- модернизация ПС «Ново-Центральная» («ДТЭК Высоковольтные сети»), обеспечивающая электроснабжение потребителей центральных районов Донецка, в том числе парка им. Щербакова и ГП «Шахта им. М. Горького».

Для повышения качества обслуживания потребителей дистрибуционные предприятия развивают онлайн-сервисы оплаты за электроэнергию и открывают современные центры обслуживания клиентов (ЦОК), которые работают по принципу «единого окна».



«Киевэнерго»

Компания «Киевэнерго» в 2013 году продолжила реализацию инфраструктурных проектов в сфере дистрибуции тепловой и электрической энергии.

В частности, переложены наиболее изношенные и проблемные участки тепловых сетей, которые были проложены в начале 1950-х, 1960-х и 1970-х гг. Чтобы обеспечить естественный прирост электропотребления и создать резервные мощности для подключения к энергосистеме столицы новых абонентов, компания в 2013 году вывела на проектную мощность ПС «Московская», питающую 5 столичных энергоузлов, и ввела в работу новую ПС «Университетская», которая будет обслуживать жилые массивы и станции Курневско-Красноармейской линии метрополитена.

Компания продолжает проекты по реконструкции подстанции «Еленовская», что позволит устранить дефицит мощности в центральной части Киева и района Подол. Также «Киевэнерго» начало строительство кабельных линий подстанции «Новокиевская-Московская», чтобы обеспечить надежное электроснабжение потребителей центральной части столицы.

Продолжается начатый в 2012 году проект по реконструкции открытых распределительных устройств на ТЭЦ-5, направленной на покрытие дефицита энергопотребления центральных районов столицы и повышение надежности работы в период высоких температур.

Добыча углеводородов

Основное направление инвестиционной деятельности «Нефтегаздобычи» — бурение новых скважин. В частности, в начале 2014 года «Нефтегаздобыча» завершила бурение скважины № 8 на Семиренковском газоконденсатном месторождении в Полтавской области. Суточная добыча природного газа на новой скважине составляет 170 тыс. куб. м, газового конденсата — 5 т. Инвестиции в ее бурение и обустройство превысили 100 млн грн. Это первая скважина, введенная в эксплуатацию «Нефтегаздобычей» за более чем три последних года.

Компания продолжает бурение трех новых скважин и планирует во втором квартале 2014 года начать бурение еще шести. Также до конца года планируется завершить капитальные ремонты уже действующих скважин.

Одним из крупнейших инфраструктурных проектов в 2014 году станет введение в работу Олефировской установки комплексной подготовки газа, в которую компания инвестирует 70 млн грн. Продолжится строительство газопроводов, линий электропередачи, подъездных дорог.

Общие инвестиции в разработку и обустройство месторождений в 2014 году превысят 1,4 млрд грн. Более 50 млн грн компания инвестирует в комплексное изучение недр, в том числе внедрение новых для Украины методов поиска и разведки углеводородов.

Анализ финансовых результатов

В 2013 году Компания продолжила выполнение широкомасштабной инвестиционной программы в инфраструктуру и оптимизацию структуры затрат, приступила к добыче природного газа и газового конденсата, получив контроль над ЧАО «Нефтегаздобыча».

Консолидированная выручка Компании за 2013 год выросла на 12,4% и составила 92 817 млн грн по сравнению с 82 581 млн грн в 2012 году. Рост доходов во многом связан с полным периодом консолидации компаний, приобретенных в первом полугодии 2012 года, а также расширением деятельности в области реализации природного газа.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 16,8% — до 82 695 млн грн. Основные факторы, повлиявшие на увеличение себестоимости реализованной продукции, — эффект полного периода консолидации компаний приобретенных в течение 2012 года, рост себестоимости производства электроэнергии (в результате увеличения ставки налога за загрязнение окружающей среды) и рост себестоимости угольной продукции (рост фонда оплаты труда, транспортных расходов и затрат на обогащение).

Валовая прибыль по итогам года составила 10 122 млн грн, что на 14,2% меньше показателя 2012 года (11 803 млн грн). Чистая прибыль за отчетный период снизилась по сравнению с 2012 годом с 5 954 млн грн до 3 332 млн грн. Чистый операционный денежный поток вырос на 20,7% — до 10 082 млн грн по сравнению с 8 355 млн в 2012 году, данное улучшение явилось результатом снижения оборотного капитала.

Капитальные затраты изменились незначительно, продемонстрировав рост на 1,2%, и составили 10 310 млн грн.

Консолидированная
выручка Компании
за 2013 год
составила

92 817
млн грн

Доходы Компании

Доходы ДТЭК формируются за счет оптовой продажи электроэнергии в ГП «Энергорынок», реализации угля, газа и газового конденсата, а также от передачи и продажи электроэнергии и теплоэнергии конечным потребителям.

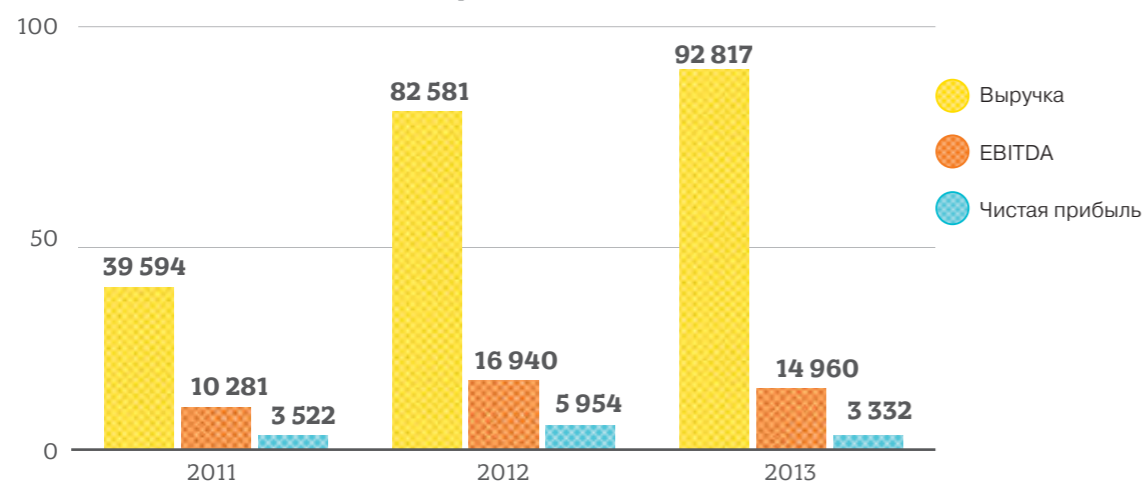
Доходы от продажи электроэнергии конечным потребителям и экспорта электроэнергии в 2013 году составили 46,4% консолидированной выручки, от оптовой продажи электроэнергии — 37,9%, доходы от реализации угля — 6,6%, доходы от продажи тепловой энергии конечным потребителям (включая компенсацию разницы в тарифах за тепло) — 5,7%, доходы от продажи газа и газового конденсата — 3,1%, доля доходов от прочей реализации — 0,3%.

Основной объем доходов — 91,6% консолидированной выручки (включая компенсацию разницы в тарифах за тепло) — Компания сгенерировала на внутреннем рынке. В 2013 году Компания сохранила стабильный уровень доходов от экспортных продаж: 7 827 млн грн в 2013 году по сравнению с 7 756 млн грн в 2012 году. Доля доходов от экспорта в консолидированной выручке ДТЭК по итогам 2013 года составила 8,4%

В ключевых сегментах бизнеса в 2013 году произошли следующие изменения доходов:

- доходы от продажи угля снизились на 12,6% и составили 6 167 млн грн по сравнению с 7 059 млн грн годом ранее в основном за счет консолидации ПАО «ДТЭК Днепроэнерго», который был одним из основных внешних покупателей угля в 2012 году до приобретения (в марте 2012 года). Доходы от экспорта угля составили 3 305 млн грн по сравнению с 2 754 млн грн в 2012 году;
- доходы от генерации электроэнергии увеличились на 14,4% и достигли 35 170 млн грн по сравнению с 30 733 млн грн в 2012 году, за счет частичного замещения объемов выработки после аварии на Углегорской ТЭС ПАО «Центрэнерго» в марте 2013 года, а также полного периода консолидации ПАО «ДТЭК Днепроэнерго» и ПАО «ДТЭК Западэнерго»;
- доходы от сегмента передачи и поставки электроэнергии увеличились на 21,0% — до 38 525 млн грн по сравнению с 31 834 млн грн в 2012 году. Данное увеличение в основном связано с полным периодом консолидации ПАО «ДТЭК Днепрооблэнерго» и ПАО «ДТЭК Крымэнерго», что дало рост выручки в 2013 году в сумме 5 779 млн грн. Кроме того, за счет снижения экспортной цены на электроэнергию доходы от экспорта электроэнергии снизились на 9,6% и составили 4 522 млн грн;
- доходы от сегмента производства теплоэнергии, с учетом компенсации разницы в тарифах, снизились на 33,4% и составили 5 255 млн грн. Такое снижение произошло за счет перехода к учету по методу начисления компенсации разницы в тарифах за тепло в 2012 году. Как результат, в доходах 2012 года была признана часть компенсации разницы в тарифах, относящаяся к более ранним периодам и к отчетному году (2009–2011 годы и 2012 год соответственно), а в 2013 году — только к отчетному году.

Динамика консолидированных финансовых показателей ДТЭК, млн грн



Себестоимость реализованной продукции

Себестоимость реализованной продукции ДТЭК в 2013 году увеличилась на 11 917 млн грн и составила 82 695 млн грн. Рост себестоимости обусловлен следующими факторами:

- увеличение расходов на покупку электроэнергии предприятиями дистрибуции у ГП «Энергорынок» с целью последующей продажи конечным потребителям на 6 545 млн грн, или на 19,8%, и составили 39 551 млн грн (в том числе за счет эффекта полного периода консолидации ПАО «ДТЭК Днепрооблэнерго» и ПАО «ДТЭК Крымэнерго» на 5 118 млн грн);
- расходы на закупку сырья и материалов снизились на 885 млн грн, или на 6,4%, и составили 12 879 млн грн по сравнению с 13 764 млн грн в 2012 году;
- расходы на персонал в себестоимости увеличились на 1 231 млн грн, или на 11,3%, и составили 12 101 млн грн;
- амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам в себестоимости увеличились на 671 млн грн, или на 11,4%, и составили 6 549 млн грн;
- налоги в составе себестоимости выросли на 685 млн грн, или на 71,1%, и составили 1 648 млн грн. Данный рост связан в основном с ростом ставки налога за загрязнение окружающей среды для предприятий генерации;
- расходы на закупку газа в 2013 году возникли вследствие активного развития нефтегазового направления бизнеса ДТЭК и составили 2 417 млн грн.

Расходы на закупку сырья и материалов снизились на **885 млн грн**

Валовая прибыль по итогам 2013 года составила 10 122 млн грн, что ниже показателя 2012 года на 1 681 млн грн, или на 14,2%. Валовая маржа снизилась с 14,3 до 10,9% в 2012 году, что связано с увеличением доли в выручке сегмента дистрибуции электроэнергии. Валовая маржа данного сегмента значительно ниже, чем в других сегментах ввиду государственного регулирования тарифов на закупку, поставку и передачу электроэнергии. Еще одной причиной общего снижения маржи являлась относительно невысокая операционная эффективность предприятий, приобретенных в 2012 году. На валовую маржу также повлияло снижение маржинальности коммерческих операций.

Валовая прибыль по итогам 2013 года составила

10 122 млн грн

Операционные расходы и доходы

Наиболее значимыми статьями операционных расходов и доходов в 2013 году стали общие административные и прочие расходы, а также прочие операционные доходы.

Общие административные расходы увеличились на 13,1% и составили 2 525 млн грн по итогам 2013 года. Основной статьей общих и административных расходов являются затраты на персонал, включая налоги на заработную плату, которые составили 64,6% от всех общих и административных расходов в 2013 году.

Прочие операционные расходы выросли на 26,4% и составили 1 780 млн грн, в том числе за счет увеличения на 261 млн грн затрат на развитие социальной инфраструктуры, включая содержание социальных объектов и благотворительность.

Прочие операционные доходы снизились на 10,9% и составили 2 910 млн грн. Значительную часть таких доходов составляют доходы от восстановления резерва сомнительных долгов в сумме 1 403 млн грн, связанные с проведением расчетов по долгам между компаниями генерации электроэнергии, дистрибуции электроэнергии и угольного сектора в Украине согласно постановлению Кабинета Министров Украины № 167.

Активы

Активы ДТЭК в 2013 году увеличились на 23,7% и составили 95 144 млн грн по сравнению с 76 885 млн грн в 2012 году. Балансовая стоимость необоротных активов возросла на 21,3% — до 71 065 млн грн. Необоротные активы выросли в основном за счет приобретения ЧАО «Нефтегаздобыча» в ноябре 2013 года, а также за счет реализации инвестиционной программы на предприятиях Группы.

Оборотные активы увеличились на 5 775 млн грн — с 18 304 млн грн в 2012 году до 24 079 млн грн в 2013 году. Данное изменение обусловлено существенным ростом балансовой стоимости торговой и прочей дебиторской задолженности с 7 518 млн грн до 12 328 млн грн в 2013 году (в том числе за счет роста компенсации разницы в тарифах по теплоэнергии ПАО «Киевэнерго» на 1 650 млн грн), а также увеличением суммы предоплат по налогу на прибыль в Украине с 272 млн грн до 1 333 млн грн в 2013 году вследствие изменений в Налоговом кодексе Украины.

Обязательства и собственный капитал

Изменения обязательств ДТЭК связаны в основном с увеличением долговой нагрузки — объем кредитов и займов вырос с 20 662 млн грн до 27 010 млн грн на конец 2013 года. Среди значительных привлечений в 2013 году можно выделить привлечение еврооблигаций в сумме 750 млн долл. США (5 995 млн в гривневом эквиваленте), дебютную сделку по привлечению предэкспортного финансирования в сумме 375 млн долл. США (2 997 млн в гривневом эквиваленте), а также загрузку кредитной линии в сумме 107 млн евро (1 166 млн в гривневом эквиваленте) для финансирования проекта строительства второй очереди Ботиевской ВЭС. Из привлеченных средств от нового выпуска еврооблигаций 300 млн долл. США (2 398 млн в гривневом эквиваленте) было направлено на частичный выкуп еврооблигаций ДТЭК, выпущенных в 2010 году.

Долгосрочные финансовые обязательства выросли на 94,4% в 2013 году в основном за счет роста суммы отсроченной оплаты за приобретение компаний, а также роста справедливой стоимости производных финансовых инструментов. Краткосрочные финансовые обязательства снизились на 3,3% в 2013 году и составили 290 млн грн.

Кредиторская задолженность ДТЭК по итогам 2013 года увеличилась на 15,1% — с 8 162 млн грн до 9 397 млн грн, в основном за счет роста кредиторской задолженности за газ. Полученные предоплаты по состоянию на 31 декабря 2013 года выросли на 20,8% и составили 4 017 млн грн, в основном за счет роста предоплат, полученных предприятиями Группы в счет будущих поставок угля и электроэнергии. Капитал ДТЭК в 2013 году увеличился на 6,7% и составил 34 718 млн грн прежде всего за счет получения прибыли в сумме 3 332 млн грн.

Денежные потоки

В 2013 году чистый денежный поток от операционной деятельности вырос на 20,7% и составил 10 082 млн грн. Основные факторы, повлиявшие на рост данного показателя:

- изменения в оборотном капитале, которые привели к увеличению чистого операционного денежного потока на 4 745 млн грн;
- снижение платежей по налогу на прибыль (как результат изменения прибыльности предприятий Группы), который привел к росту чистого операционного денежного потока на 182 млн грн;
- изменение прибыли до налогообложения и неденежные корректировки, что привело к снижению чистого операционного денежного потока на 2 558 млн грн;
- рост уплаченных процентов в результате увеличения кредитного портфеля Группы, что привело к снижению чистого операционного денежного потока на 530 млн грн.

Платежи по инвестиционной деятельности в 2013 году, без учета приобретения дочерних компаний и денежных средств, полученных в ходе их приобретения, составили 13 206 млн грн., что превышает показатель 2012 года на 2 907 млн грн. Основным фактором, повлиявшим на рост данного показателя, является увеличение объемов средств, направленных на выполнение инвестиционной программы предприятий Группы, в том числе строительство ВЭС в Ботиєво, на сумму 1 815 млн грн. Также в 2013 году нетто сумма размещенных депозитов увеличилась на 1 338 млн грн, что также привело к увеличению инвестиционного денежного потока.

Кредитный портфель

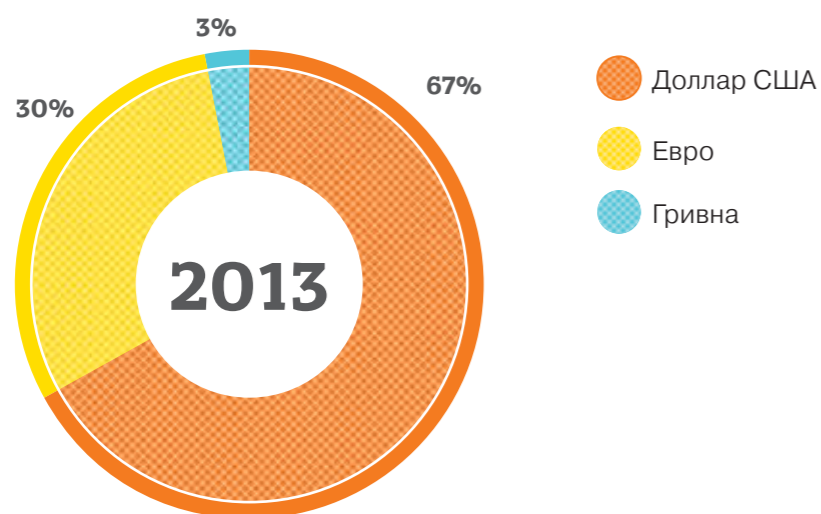
Большая часть задолженности по кредитам ДТЭК по состоянию на конец 2013 года номинирована в долларах США, российских рублях и евро.

Объем займов в долларах США — 11 663 млн грн, что эквивалентно 43,2% кредитного портфеля; в российских рублях — 7 410 млн грн, что эквивалентно 27,4%; в евро — 6 996 млн грн, что эквивалентно 25,9% кредитного портфеля. Задолженность, деноминированная в гривне, составила 941 млн грн, или 3,5% кредитного портфеля. Задолженность Компании является преимущественно долгосрочной — средний срок ее погашения составил 3,9 года на конец 2013 года по сравнению с 3,3 года в 2012 году, основную долю составляют займы в еврооблигациях, двусторонние банковские кредиты, предэкспортное финансирование и клубный кредит. Доля долгосрочных займов в общем кредитном портфеле составляет 82,4%.

Заимствования в долларах США и в гривнах осуществлялись, как по плавающей ставке с привязкой к LIBOR, так и по фиксированной ставке, в евро — в основном по плавающей ставке, привязанной к EURIBOR, в российских рублях — по плавающей ставке, привязанной к Mosprime. В 2011—2013 годах ДТЭК заключал ряд договоров по свопированию кредитов в российских рублях с плавающей процентной ставкой в доллары США и евро с фиксированной процентной ставкой. Доля необеспеченных кредитов составила почти 85% от общего кредитного портфеля Группы.

Структура задолженности ДТЭК,*

по состоянию на 31.12.2013 г., %



* с учётом свопирования кредитов в российских рублях в доллары США и евро.

Ключевые коэффициенты соотношения собственных и заемных средств ДТЭК, по состоянию на конец года.

	2012	2013
Общий долг/ЕБИТДА	1,2	1,9
Чистый долг/ЕБИТДА	0,9	1,5

Соотношение чистого долга к ЕБИТДА возросло с 0,9 до 1,5 на конец 2013 года в основном за счет роста кредитного портфеля на 6 348 млн грн и снижения остатков денежных средств и их эквивалентов на 117 млн грн.

Кредитные рейтинги

Рейтинговые агентства ограничивают рейтинги украинских корпоративных заемщиков так называемым страновым потолком. Соответственно, вследствие ряда пересмотров суверенного рейтинга Украины, рейтинговое агентство Fitch Ratings присвоило DTEK HOLDINGS LIMITED в феврале 2014 года долгосрочный кредитный рейтинг «CCC», что соответствует уровню «странового потолка», установленного агентством.

Рейтинговое агентство Moody's Investors Service присвоило DTEK Holdings B.V. долгосрочный кредитный рейтинг «Caa2» в апреле 2014 года, что соответствует уровню «странового потолка» но на одну ступень выше суверенного рейтинга Украины установленного Moody's. При этом, агентство охарактеризовало самостоятельный кредитный профиль DTEK Holdings B.V., без учета суверенного фактора, на уровне Ba1, что на восемь ступеней выше фактически присвоенного рейтинга.

Кредитное агентство	Рейтинг	Прогноз	Дата
Fitch			
LT FC IDR	CCC	Негативный	Февраль 2014
LT LC IDR	B-	Негативный	Февраль 2014
Moody's			
LT CFR	Caa2	Негативный	Апрель 2014

Корпоративное управление

- 01 Структура корпоративного управления
- 02 Наблюдательный совет
- 03 Дивидендная политика



Структура корпоративного управления

ДТЭК развивает систему корпоративного управления в соответствии с лучшими мировыми стандартами публичных международных корпораций.

Качество корпоративного управления способствует успешному развитию и повышению инвестиционной привлекательности Компании, дает дополнительные гарантии акционерам, партнерам, клиентам и способствует укреплению системы внутреннего контроля. В своей практической работе предприятия Группы ДТЭК руководствуются такими корпоративными ценностями, как профессионализм, ответственность, стремление совершенствоваться, сплоченность, открытость, а также принципами корпоративной этики.

По состоянию на данный момент времени структура корпоративного управления ДТЭК формируется холдинговой компанией (DTEK Holdings B.V., Нидерланды), Корпоративным центром (ООО «ДТЭК», офисы в городах Киев и Донецк) и производственными предприятиями (в восьми областях Украины). Такая структура обеспечивает эффективную и прозрачную систему управления и владения корпоративной собственностью, создает механизмы принятия и трансляции стратегических решений в соответствии с лучшей мировой практикой, повышает конкурентоспособность и акционерную стоимость ДТЭК.

Поскольку долгосрочная стратегия ДТЭК до 2030 года направлена на увеличение эффективности в условиях дальнейшего развития бизнеса, в рамках ее реализации предусмотрено обособление бизнесов традиционной энергетики, возобновляемой энергетики и нефтегазового направления под общим стратегическим управлением ДТЭК (см. стр. 18).



Целевая структура группы ДТЭК



* – компании, осуществляющие вспомогательные функции, компании-трейдеры, компании, созданные для привлечения заемного капитала

Наблюдательный совет

Наблюдательный совет Компании состоит из семи директоров, трое из которых являются независимыми.



Олег Попов

Председатель Наблюдательного совета, Генеральный директор АО «СКМ»

Окончил Донецкий политехнический институт в 1991 году и Донецкий государственный университет в 1996 году. С 1991 по 2000 год работал в различных государственных учреждениях. В 2000 году был приглашен в АО «СКМ» в качестве заместителя Генерального директора.

С 2001 по 2006 год занимал пост исполнительного директора. Работает на позиции Генерального директора АО «СКМ» с января 2006 года. Занимает должности главы Наблюдательных советов ДТЭК и ФК «Шахтер». В его обязанности входит утверждение ключевых финансовых, инвестиционных и кадровых решений как непосредственно в управляющей компании, так и в активах Группы СКМ, а также оценка работы руководителей этих активов.



Дамир Ахметов

Член Наблюдательного совета

С 1998 по 2006 год учился в швейцарской школе Le Rosey по программе Международного бакалавриата (International Baccalaureate Diploma Programme). В 2010 году окончил школу бизнеса Sir John Cass Business School (City University London), получив степень магистра наук в области финансов (MSc in Finance). С 1 февраля 2013 года работает в компании SCM Advisors (UK) Limited в должности старшего менеджера.



Йохан Бастин

Член Наблюдательного совета, независимый директор, Генеральный директор CapAsia

Получил степень магистра по городскому планированию в Техническом университете Эйндховена (Нидерланды), а также степень доктора наук по региональному планированию в Монреальском университете (Канада) со специализацией в государственном управлении и финансах. С 1985 по 1992 год работал в Институте международного развития при Гарвардском университете (Индонезия). С 1993 по 2002 год занимал ряд руководящих должностей в Европейском банке реконструкции и развития в Лондоне (Великобритания), последняя из которых — директор бизнес-группы, отвечающий за инвестиции долговых инструментов и акционерного капитала в инфраструктуру, транспортные и энергетические компании, муниципальные и экологические услуги, а также энергетическую эффективность. Затем работал на позиции управляющего директора Darby Private Equity. На данный момент является Генеральным директором CapAsia — международной компании, занимающейся управлением фондами акционерного капитала и инвестированием в инфраструктуру развивающихся стран Азии.



Сергей Коровин

Член Наблюдательного совета, директор по развитию энергетического направления бизнеса АО «СКМ»

В 1993 году окончил с отличием факультет вычислительной математики и кибернетики Московского государственного университета имени М. В. Ломоносова. С 2002 по 2008 год работал в датском и российском офисах ведущей международной консалтинговой компании McKinsey & Company. С 2008 года руководил работой с телекоммуникационными организациями и входил в состав Совета директоров российского отделения компании Microsoft. С 2010 года занимает должность директора по развитию энергетического направления бизнеса АО «СКМ».



Ирина Мых

**Член Наблюдательного совета,
главный юрист в юридической
фирме «Воропаев и партнеры»**

В 1994 году окончила юридический факультет Львовского государственного университета имени Ивана Франко. Позднее прошла обучение в юридической школе «Осгуд-холл» Йоркского университета в г. Торонто (Канада). С 1996 по 2006 год занимала должность старшего юриста в юридической фирме «Силецкий и партнеры», аффилированной со Squire Sanders & Dempsey LLP, где в 2006 году заняла позицию партнера. В период с июня по октябрь 2008 года была юридическим советником принадлежащей «Ренессанс Капиталу» группы «Украинские Аграрные Инвестиции». До июня 2009 года работала на позиции руководителя юридического департамента ООО «Клуб сыра». Сейчас занимает должность главного юриста в юридической фирме «Воропаев и партнеры».



Кэтрин Сталкер

**Член Наблюдательного совета,
независимый директор**

Окончила университет Heriot Watt в Эдинбурге (Шотландия) со степенью бакалавра, затем Лондонскую школу экономики (Великобритания) со степенью магистра. Начала карьеру в 1991 году в «Банке Англии» (Bank of England) в качестве аналитика и инспектора по контролю над банковской деятельностью. С 1995 по 2007 год работала в подразделениях компании PricewaterhouseCoopers в Москве и Берлине, затем была назначена партнером, ответственным за службы управления персоналом и вознаграждения в Центральной и Восточной Европе, а также в странах СНГ. Имеет обширный практический опыт в сфере разработки программ по вопросам вознаграждения высшего руководства, организационной реструктуризации, а также повышения эффективности политики и процедур управления персоналом.



Роберт Шеппард

**Член Наблюдательного совета,
независимый директор,
председатель IPM Advisors**

В 1972 году окончил Университет Вайоминга, имеет степень бакалавра физико-математических наук. В 1991 году окончил Школу бизнеса Колумбийского университета по специальности «Executive MBA». Начал карьеру в нефтяной отрасли в 1972 году в компании Amoco. В середине 1980-х годов работал в Amoco Exploration в должности вице-президента. С 1992 по 1995 год был исполнительным директором GUPCO (Gulf of Suez Petroleum Company). В 1995–1998 годах занимал должности президента и Генерального директора представительств Amoco в Аргентине и Египте. С 1998 года работал в качестве главного операционного директора и президента компании «Сиданко» до ее слияния с BP. С 2002 по 2004 год занимал должность старшего вице-президента BP, курируя вопросы, связанные с активами компании в России. Сейчас занимает должность председателя консалтинговой компании IPM Advisors.

Деятельность комитетов при Наблюдательном совете

Комитеты являются консультативно-совещательными органами при Наблюдательном совете, рассматривают и готовят рекомендации по профильным вопросам. Комитеты проводят регулярные заседания в соответствии с утверждаемым ежегодно планом работ. При Наблюдательном совете ДТЭК работают четыре комитета:

1. Комитет по кадрам и вознаграждениям

Член комитета: **Попов О.**

Член комитета: **Сталкер К.**

Основные задачи:

- Содействие менеджменту в повышении эффективности системы управления персоналом ДТЭК.
- Отслеживание и подготовка рекомендаций менеджменту по вопросам нерыночной стратегии Компании (социальные инициативы, управление репутацией, социальное партнерство, GR).
- отслеживание и подготовка рекомендаций менеджменту по внедрению лучших мировых практик в системы мотивации, оценки, вознаграждения и развития топ-менеджеров ДТЭК.
- Подготовка рекомендаций Наблюдательному совету по кадровым назначениям топ-менеджмента ДТЭК.
- Подготовка рекомендаций по персональному составу Наблюдательного совета и его комитетов.

В 2013 году состоялось 6 заседаний комитета, на которых было рассмотрено 19 вопросов.

2. Комитет по стратегии и инвестициям

Председатель: **Коровин С.**

Член комитета: **Ахметов Д.**

Член комитета: **Бастин Й.**

Член комитета: **Попов О.**

Основные задачи:

- Анализ долгосрочных перспектив Компании (10–20 лет), эволюционных процессов в экономике, изменений в законодательстве и в технологиях, положения Компании в этой среде.
- Определение основных целей Компании и планов по их достижению.
- Оценка инвестиций, крупных инвестиционных проектов, проектов M&A, анализ проектов на соответствие стратегии ДТЭК, оценка рисков, мониторинг реализации проектов.
- Ограничение или минимизация стратегических рисков.

В 2013 году состоялось 9 заседаний комитета, на которых было рассмотрено 22 вопроса.

3. Комитет по безопасности труда и охране окружающей среды

Председатель: **Шеппард Р.**

Член комитета: **Мых И.**

Основные задачи:

- Определение рисков в сфере техники безопасности труда и охраны окружающей среды, разработка мероприятий по их минимизации.
- Разработка системы мотивации персонала к соблюдению правил безопасности труда.

- Проведение учений по ликвидации чрезвычайных ситуаций на предприятиях ДТЭК.

В 2013 году состоялось 4 заседания комитета, на которых было рассмотрено 18 вопросов.

4. Аудиторский комитет

Председатель: **Коровин С.**

Член комитета: **Мых И.**

Основные задачи:

- Надзор за системой внутреннего контроля и управления рисками, деятельностью внутреннего и внешнего аудита.
- Анализ и рассмотрение обоснованности и достоверности финансовой и другой отчетности ДТЭК.

- Рассмотрение вопросов по функционированию систем управления рисками, внутреннего контроля и соответствия применяемому законодательству.

- Подготовка рекомендаций Наблюдательному совету по кандидатуре аудитора для утверждения финансовой отчетности ДТЭК.

- Оценка объема и качества аудиторских процедур, а также степени независимости и объективности аудитора.

В 2013 году состоялось 11 заседаний комитета, из которых 8 очных и 3 заочных. На этих заседаниях было рассмотрено 57 вопросов.

Дивидендная политика

Дивидендная политика ДТЭК основывается на соблюдении баланса между необходимостью инвестировать в дальнейшее развитие и соблюдением права акционеров на участие в чистой прибыли Компании. Такой подход является определяющим фактором долгосрочного роста акционерной стоимости ДТЭК.

В настоящий момент целесообразность и размер дивидендов определяются в каждом случае индивидуально Наблюдательным советом и утверждаются решением Общего собрания акционеров Компании.

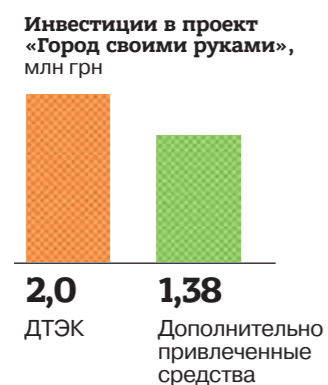
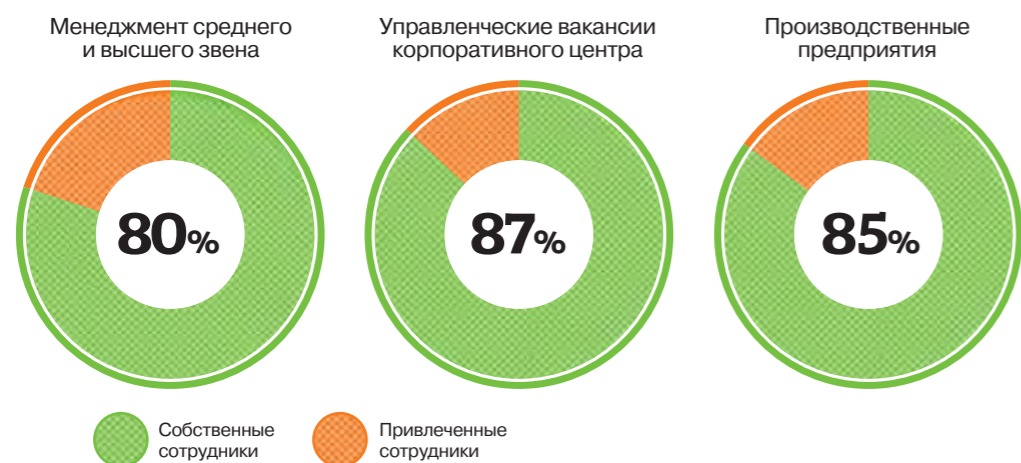
Устойчивое развитие

- 01 Устойчивое развитие
- 02 Общество
- 03 Сотрудники
- 04 Охрана труда, промышленная безопасность и здоровье сотрудников
- 05 Охрана окружающей среды
- 06 Устойчивая энергетика



Устойчивое развитие

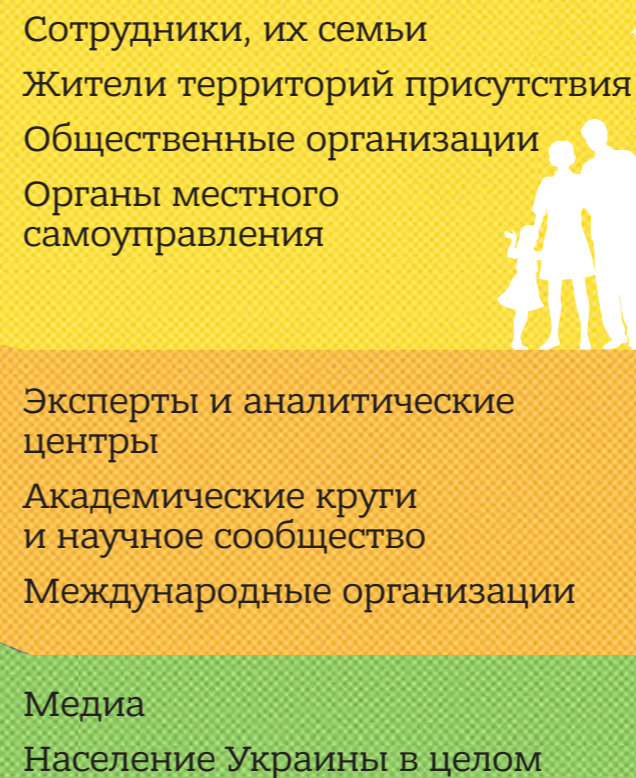
Заполнение вакансий собственными сотрудниками, подготовленными в Академии ДТЭК



Ключевые заинтересованные стороны 2007–2011



Ключевые заинтересованные стороны 2012–2015



В 2013 году ДТЭК направил на проекты в сфере устойчивого развития

3,6 млрд грн

- 2 197,9 млн грн**
Затраты на охрану окружающей среды (включая эконалог)
- 691,3 млн грн**
Инвестиции в ОТ и ПБ*
- 4,2 млн грн**
Затраты на городские мероприятия и благотворительность
- 50,5 млн грн**
Инвестиции в обучение сотрудников
- 551,6 млн грн**
Затраты на содержание объектов социальной сферы

*Охрана труда и промышленная безопасность

Цели в области устойчивого развития

ДТЭК является участником Глобального договора ООН и следует принципам устойчивого развития.

Компания способствует развитию регионов своей деятельности и Украины в целом. ДТЭК активно продвигает лучшие стандарты в области промышленной безопасности, охраны труда, экологии, бизнес-этики, борьбы с коррупцией, уважения прав человека. Компания способствует развитию корпоративной социальной ответственности в Украине, поддерживая обсуждение вопросов устойчивого развития, построение отношений доверия между бизнесом, обществом и властью и их взаимодействие на благо общества.

ДТЭК полностью разделяет долгосрочные цели в области устойчивого развития Группы СКМ и стремится:

- сделать все, чтобы на предприятиях Компании отсутствовали производственные травмы;
- создать систему, обеспечивающую сохранение жизни и здоровья сотрудников, продление их трудового долголетия;
- стать самым привлекательным работодателем в регионах своей деятельности, в том числе предоставляя своим сотрудникам достойные условия труда и конкурентное вознаграждение;
- вносить существенный вклад в повышение качества образования выпускников украинских высших и профессионально-технических учебных заведений и его соответствие потребностям реального сектора экономики;
- создавать условия для социально-экономического развития территорий присутствия;

В 2013 году ДТЭК направил на проекты в сфере устойчивого развития

3,6
млрд грн.

- улучшать качество жизни на территориях деятельности;
- соответствовать стандартам ЕС в части выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- соответствовать лучшим мировым практикам по качеству сбрасываемых сточных вод и управлению отходами;
- соответствовать лучшим практикам в своих отраслях по эффективному использованию топливно-энергетических ресурсов;
- соответствовать самым высоким международным стандартам бизнес-этики и деловой практики;
- повышать энергетическую грамотность учреждений, предприятий и населения Украины; обеспечивать эффективное производство, передачу и поставку энергии.

Политика КСО

Политика КСО компании ДТЭК была принята в январе 2009 года. Политика определяет цели и принципы ДТЭК в области КСО и основывается на следующих документах:

- Конституция и действующее законодательство Украины;
- Декларация прав человека ООН от 1948 года;
- Декларация Международной организации труда об основополагающих принципах и правах в сфере труда от 1998 года;
- Декларация Рио-де-Жанейро по окружающей среде и развитию;
- Глобальный договор ООН;
- Кодекс этики Европейской Бизнес-Ассоциации.

Реализация положений политики координируется Департаментом по социальному развитию. Менеджеры и сотрудники компании учитывают социальный аспект в своей ежедневной работе, а также при стратегическом планировании. Базовые принципы политики КСО применяются в управлении рисками, бюджетном процессе и в других

сферах, поскольку игнорирование интересов заинтересованных сторон неблагоприятно сказывается как на обществе, так и на самом бизнесе.

Например, во время планирования бюджетных затрат политика КСО оказывает влияние на принятие решений по финансированию экологических затрат, мероприятий в сфере охраны труда и развития сотрудников. Компания активно привлекает заинтересованные стороны к планированию, реализации и мониторингу программ социального партнерства. Соблюдение политики КСО является ответственностью каждого сотрудника ДТЭК, независимо от должности.

В Группе СКМ в 2014 году разрабатывается новая политика в сфере устойчивого развития. Эта политика станет рамочным документом, который будет определять единые принципы и унифицированные подходы в области устойчивого развития всех компаний, входящих в Группу СКМ, включая ДТЭК. Компания планирует актуализировать существующую политику КСО в соответствии с общей политикой Группы.

Управление устойчивым развитием

Для управления вопросами социального и устойчивого развития в 2012 году в Компании был создан Комитет по устойчивому развитию при Правлении и Департамент по социальному развитию. Задачи Комитета по устойчивому развитию включают:

- рассмотрение карты проблем и утверждение стратегий социального развития регионов деятельности ДТЭК;
- утверждение планов реформирования объектов социальной сферы на балансе Компании;
- управление развитием системы медицины труда в Компании;
- реализация стратегии в области охраны окружающей среды;
- рассмотрение иных вопросов, не относящихся к производственно-финансовой деятельности, но способных значительно повлиять на выполнение бизнес-задач Группы.

Департамент по социальному развитию занимается планированием, реализацией, мониторингом и оценкой эффективности социальных проектов в регионах деятельности ДТЭК, а также взаимодействием с заинтересованными сторонами, развитием КСО в Украине, разработкой национальной стратегии по КСО, участием в украинских и международных инициативах по КСО. Десять сотрудников департамента в регионах отвечают за управление вопросами устойчивого развития на предприятиях.



Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Стабильность бизнеса напрямую связана с тем, как его воспринимают местные сообщества и насколько они благополучны. ДТЭК осознает, что энергетическая промышленность является одной из важнейших отраслей в экономике страны и, следовательно, одним из ключевых партнеров в диалоге между бизнесом, властью и обществом.

В 2012 году Компания пересмотрела ключевые группы заинтересованных сторон. В первую очередь, ДТЭК устанавливает тесное взаимодействие со стейкхолдерами на территориях бизнеса, которые включают сотрудник.



Для обсуждения сотрудничества между бизнесом и местными сообществами по решению вопросов территориального развития, а также для обеспечения прозрачности и эффективности реализации проектов и программ социального партнерства с 2008 года функционирует Координационный комитет социального партнерства (ККСП). В ККСП входят мэры городов-подписантов Декларации социального партнерства, директора производственных предприятий ДТЭК, топ-менеджмент ДТЭК. На заседания ККСП традиционно приглашаются партнеры социальных проектов (международные доноры и неправительственные организации).

В 2012 году было проведено 2 заседания ККСП, в 2013 году — одно заседание, на котором были подведены итоги реализации проектов 2013 года, а также обсуждались новые возможности для территориального развития регионов. В заседании принимали участие представители Департамента региональной политики Министерства экономического развития и торговли, Департамента сотрудничества с международными финансовыми организациями и координации

международной технической помощи Министерства экономического развития и торговли, Государственного фонда содействия местному самоуправлению в Украине, представители Ассоциации городов Украины, Aida Invest, GIZ, USAID, Фонда «Восточная Европа», IREX, которые предложили новые идеи и возможности для сотрудничества с целью развития территорий.

В 2013 г. ДТЭК организовал международную конференцию «Развитие бизнес-среды в малых и средних городах Украины», в рамках которой была проведена дискуссионная встреча с заинтересованными сторонами по вопросам развития бизнес-среды в регионах деятельности Компании. В ноябре 2013 года ДТЭК принял участие в национальном форуме «Бизнес и университеты», организованном Центром «Развитие КСО», где совместно с заинтересованными сторонами обсуждались вопросы партнерства частных компаний и вузов. ДТЭК участвовал в круглом столе на тему трудоустройства выпускников в малых городах и партнерстве бизнеса и учебных заведений с этой целью.

Одним из инструментов публичного распространения информации среди заинтересованных сторон стало сообщение о прогрессе в рамках Глобального договора ООН. ДТЭК является участником этой инициативы, начиная с 2007 года, и ежегодно отчитывается о выполнении своих обязательств в сфере прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды, борьбы с коррупцией.

Также ДТЭК взял на себя обязательство раз в два года отчитываться о своей деятельности в области устойчивого развития и, начиная с 2008 года, публиковал соответствующие документы по международной методике Глобальной инициативы по отчетности (GRI). В 2013 году был опубликован отчет ДТЭК «Эра устойчивого роста: контуры будущего» за 2010–2011 годы. В 2013 году ДТЭК принял решение о ежегодном раскрытии результатов своей деятельности в области устойчивого развития в рамках годового отчета с переходом на интегрированную отчетность.

Основной своей задачей на следующий год Компания считает углубление взаимодействия с заинтересованными сторонами. *Необходимы активизация открытого диалога с местными сообществами на территориях, где работают предприятия ДТЭК, дальнейший поиск общих интересов и новых возможностей для сотрудничества на благо развития страны.*

Участие в мероприятиях по продвижению КСО в Украине и мире

ДТЭК — один из основателей Альянса Глобального договора ООН в Украине. Компания также является членом международной организации CSR Europe и одним из основателей всемирной социальной инициативы энергетических компаний «Энергия для общества». Компания возглавляет Комитет по защите окружающей среды в рамках Глобального договора ООН.

Представители Компании активно принимали участие в мероприятиях, организованных Центром «Развитие КСО», Сетью Глобального договора ООН в Украине, Национальным институтом стратегических исследований, Центром взаимодействия бизнеса и общества (ВБО), представляя собственный опыт и лучшие практики в области устойчивого развития. В 2012–2013 годах ДТЭК поддержал ежегодную Международную конференцию КСО, выставку социальных и экологических проектов CSR Marketplace, образовательную программу для преподавателей КСО высших учебных заведений Украины «Университет КСО».

Ключевые события

Февраль 2012

Состоялось заседание Координационного комитета социального партнерства, на котором были рассмотрены направления социального партнерства ДТЭК с территориями деятельности и принята Концепция социального развития на 2012–2013 годы.

Июнь – сентябрь 2012

Разработаны Стратегии социального партнерства с территориями деятельности ДТЭК — подписантами Декларации социального партнерства: Курахово (включая Марьинский район), Зугрэс, Счастье, Петровка, Энергодар, Зеленодольск, Добротвор, Бурштын, Ладыжин, Павлоград, Першотравенск, Терновка, Павлоградский и Петропавловский районы Днепропетровской области, Кировское, Доброполье (включая Белоцерское, Белицкое), Моспино, Ровеньки, Свердловск. В разработке стратегий принимали участие 747 представителей органов власти, бизнеса, общественных организаций и инициативных граждан, 11 украинских экспертов в области стратегического планирования развития городов.

Август 2012

ДТЭК и Государственная служба горного надзора и промышленной безопасности Украины (Госгорпромнадзор) подписали меморандум о сотрудничестве. Его цель — совершенствование системы управления охраной труда и промышленной безопасностью на угольных предприятиях Компании. Это первый в Украине опыт подобного взаимодействия. Сотрудничество с Госгорпромнадзором позволит Компании расширить исследования в сфере охраны труда. Планируется разработать мероприятия по предупреждению аварий и профилактике несчастных случаев на производстве, проводить семинары и публичные дискуссии на тему создания безопасных условий труда, изучать международный опыт, инициировать изменения в нормативно-правовые акты в области промышленной безопасности.

Октябрь 2012

Состоялось заседание Координационного комитета социального партнерства, на котором были представлены стратегии социального партнерства с территориями присутствия

на 2013–2015 годы, а также было проведено обсуждение ключевых проблем территорий и путей их решения.

Декабрь 2012

ДТЭК в третий раз выступил генеральным партнером выставки социальных и экологических проектов CSR Marketplace, которая проводилась при содействии инициатив UNITER, PACT и финансовой поддержке USAID. Выставка направлена на создание эффективных партнерств между правительственными учреждениями, бизнесом, неправительственными организациями и университетами.

Май 2013

Стартовал конкурс мини-грантов «Город своими руками» в 16 городах деятельности ДТЭК. Сумма финансирования проекта Компанией составила 2 млн гривен. Цель проекта — повышение активности местных сообществ в процессе благоустройства территорий городов.

Октябрь 2013

В Киеве состоялась конференция «Развитие бизнес-среды в малых и средних городах Украины», в которой приняли участие городские мэры, представители государственных органов власти, общественные организации, международные доноры, представители ДТЭК и Группы СКМ, а также сотрудники 14 агентств местного экономического развития (АМЭР) городов деятельности Компании. АМЭР создавались при поддержке ДТЭК в течение 2012–2013 годов в городах Бурштын, Добротвор, Ладыжин, Павлоград, Першотравенск, Терновка, Зеленодольск, Свердловск, Ровеньки, Курахово, Зугрэс, Доброполье, Счастье и Энергодар.

Ноябрь 2013

28–29 ноября 2013 года во Львове по инициативе и финансовой поддержке ДТЭК был проведен I научный симпозиум с международным участием «Телемедицина и информационные технологии», где были представлены результаты начальной фазы проекта «Телемедицина» и обсуждались перспективы его дальнейшей реализации и расширения. За период 2012–2013 годов к национальной телемедицинской сети при поддержке ДТЭК было подключено 9 медицинских учреждений.





Общественное признание:

- **1-е место в рейтинге «Индекс прозрачности и подотчетности компаний Украины»** по результатам оценки веб-сайтов по международной методике организации Beyond Business в 2013 году.
- **1-е место в «Рейтинге социально ответственных компаний»** журнала «Гвардия» в 2013 году.
- **Гран-при в номинации «Развитие регионов»** по оценке международных экспертов в сфере КСО в рамках Национального конкурса бизнес-кейсов, проводимого Центром «Развитие КСО» в 2013 году. Гран-при присужден за кейс по созданию на территориях деятельности Компании агентств местного развития.
- **2-е место в рамках Национального конкурса бизнес-кейсов**, проводимого Центром «Развитие КСО» в 2012 году, за кейс «Развитие и поддержка громад».
- **1-е место в номинации «Лучший вклад в развитие страны»** по мнению главных редакторов украинских деловых изданий за кейс по созданию агентств местного экономического развития.
- **Лидер в номинациях «Объем благотворительного бюджета» и «Поддержка сферы здравоохранения»** Национального рейтинга благотворителей 2012 года, который был проведен ассоциацией благотворительных фондов «Украинский форум благотворителей». Всего в рейтинге приняли участие 59 благотворителей, из них 34 благотворительных фонда и организации, 20 компаний и 5 физических лиц.
- **1-е место в конкурсе нефинансовых отчетов Readers' Choice Award** по мнению экспертов за документ «Эра устойчивого роста: контуры будущего» (2010–2011 годы).
- **Победитель в номинации «Лучший работодатель 2013 года»** по мнению студентов украинских вузов. Исследование проводила международная аудиторская компания Ernst & Young. В формировании рейтинга приняло участие более 2640 респондентов.

Комплаенс и корпоративная этика

Этическое ведение бизнеса является важной составляющей усилий, предпринимаемых Компанией с целью недопущения коррупции и соответствия регуляторным требованиям.

В 2011 году ДТЭК принял COMPLIANCE-политику. Этот документ отражает принципы строгого соблюдения корпоративных и внутренних этических норм. Политика является одним из инструментов управления ключевыми COMPLIANCE-рисками бизнеса, основана на национальном законодательстве и международных практиках в сфере борьбы с коррупцией.

В сентябре 2013 года в Компании был принят новый Кодекс этики и делового поведения. Документ содержит положения, касающиеся конфликта интересов, коррупции, взаимоотношений с органами власти, делового гостеприимства и деловых подарков, взаимодействия с контрагентами, а также положения относительно политической и религиозной деятельности, охраны окружающей среды, предотвращения отмывания денег и финансирования терроризма.

Реализацией COMPLIANCE-политики и Кодекса этики и делового поведения занимается Департамент по COMPLIANCE-менеджменту. Он непосредственно подчинен Генеральному директору и Наблюдательному совету ДТЭК. Мероприятия, проводимые Департаментом по COMPLIANCE-менеджменту, включают в себя:

- внедрение этических стандартов поведения среди сотрудников;
- контроль в сфере получения деловых подарков и их дарения, а также осуществления делового гостеприимства;
- недопущение конфликта интересов;
- защита лиц, сообщивших о нарушениях, координация действий по предотвращению коррупционных нарушений

Ключевые COMPLIANCE-риски рассматриваются Комитетом по рискам при Правлении ДТЭК.

COMPLIANCE-офицер регулярно проводит тренинги для руководства и сотрудников по основам COMPLIANCE-политики ДТЭК, Кодексу корпоративной этики, антикоррупционным требованиям. В Компании работает Линия доверия СКМ, которая помогает оперативно и эффективно реагировать на случаи нарушения Кодекса корпоративной этики, а также злоупотреблений, махинаций и коррупции.

В ДТЭК проводится ежегодное декларирование ситуаций конфликта интересов у руководителей Группы, которое за период 2011–2013 годов прошли более 2400 менеджеров высшего и среднего звена. Целью декларирования является идентификация и устранение ситуаций, когда личные интересы сотрудников могут повлиять на их деловые решения, а «COMPLIANCE – процесс» направлен на обеспечение долгосрочного и стабильного развития бизнеса ДТЭК.

Общество

Компания стремится учитывать все факторы, которые влияют на устойчивое развитие общества и бизнеса и соблюдает баланс между их интересами.

Неотъемлемые составляющие Политики КСО ДТЭК — это повышение качества жизни на территориях деятельности Компании, развитие взаимоотношений и сотрудничество с жителями регионов, укрепление и активизация местных сообществ, повышение эффективности самоуправления и использования ресурсов.

Одним из способов достижения этих целей является разработка и реализация стратегий социального партнерства совместно с громадами территорий деятельности ДТЭК. В 2012 году Компания усовершенствовала свой подход к управлению социальными инвестициями путем перехода на трехлетнее планирование совместной работы с регионами по развитию территорий. Кроме того, на предприятиях ДТЭК появились 10 региональных представителей, ответственных за управление реализацией проектов на территориях их деятельности.

Задачи, реализованные в 2012–2013 годах	Задачи на 2014 год
Взаимодействие с заинтересованными сторонами	
Разработка стратегий социального партнерства ДТЭК с территориями присутствия на 2013–2015 годы	
Разработка Стратегии развития медицины труда ДТЭК	Оказание помощи громадам в реформировании местного самоуправления с целью повышения полномочий территорий
Реализация стратегий социального партнерства ДТЭК с территориями присутствия на 2013–2015 годы в части задач на 2013 г.	Реализация стратегий социального партнерства ДТЭК с территориями присутствия на 2013–2015 годы в части задач на 2014 г.
Взаимодействие с обществом	
Построение системы мониторинга и оценки эффективности реализации программ социального партнерства ДТЭК с территориями присутствия на 2013–2015 годы	
	Актуализация политики КСО ДТЭК Разработка политики ДТЭК по правам человека

Разработка и реализация стратегий социального партнерства

В 2012 году с целью повышения эффективности своих социальных инвестиций ДТЭК принял решение о переходе к среднесрочному планированию и разработке трехлетних стратегий социального партнерства (ССП) с территориями своей деятельности на 2013-2015 годы. Стратегии призваны разрешать первопричины проблем, возникающих на территориях деятельности компании, а не точечную ликвидацию их последствий. Этот переход важен для повышения отдачи от социальных инвестиций, планирования устойчивого развития городов, улучшения условий для жизни и работы населения и сотрудников.

Приоритеты и задачи:

- улучшение качества жизни населения на территориях деятельности ДТЭК;
- системный подход к решению проблем громад совместно с заинтересованными сторонами (властями на местном и национальном уровнях, общественными организациями, жителями территорий присутствия, международными донорами, другими бизнесами и фондами);
- реализация стратегий социально-экономического развития территорий и их нацеленность на долгосрочный результат;
- прямая связь между программами взаимодействия с местными сообществами и стратегическими вопросами развития бизнеса ДТЭК;
- открытость и диалог;
- создание новых возможностей для максимального количества жителей регионов деятельности Компании.

Стратегии социального партнерства ДТЭК с территориями деятельности на 2013–2015 годы были разработаны при участии заинтересованных сторон и приняты на сессиях местных советов городов. Всего в 2012 году было разработано 19 стратегий социального партнерства с 22 территориями присутствия. С городами Киев, Днепрпетровск, Львов и разработаны Программы социального партнерства. В 2013 году в Запорожской области были разработаны еще 3 стратегии социального партнерства с 5 территориями деятельности.

Важной практикой работы ДТЭК на территориях присутствия стало расширение социального партнерства до областного уровня. В результате подписаны «Соглашения о сотрудничестве в сфере социально экономического развития в рамках социального партнерства» с Ивано-Франковской, Луганской, Днепрпетровской, Донецкой областными государственными администрациями и Автономной Республикой Крым.

Инвестиции в проекты социального партнерства в 2013 году составили

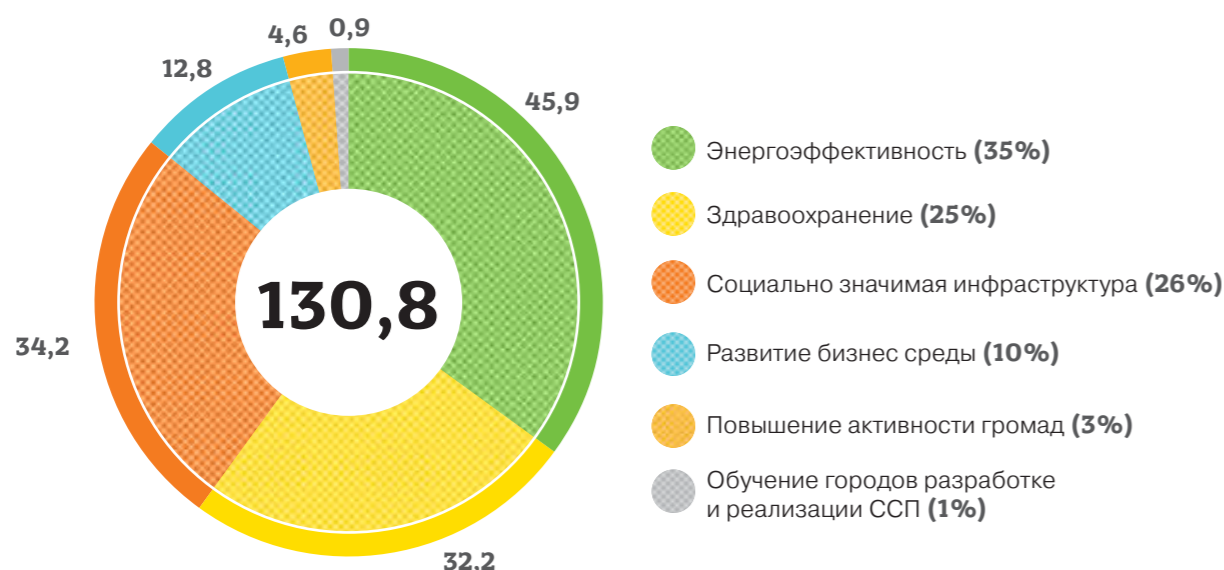
130,8
млн грн.



В стратегиях социального партнерства были определены 5 ключевых направлений социальных инвестиций на 2013-2015 годы:

- **энергоэффективность в коммунальном секторе** (улучшение энергоэффективности коммунального сектора, повышение качества услуг энерго- и теплообеспечения);
- **здравоохранение** (улучшение доступа к качественным медицинским услугам и повышение мотивации населения к ведению здорового образа жизни);
- **социально значимая инфраструктура** (повышение качества и доступности социальных услуг, решение острых проблем жизненно-важных элементов инфраструктуры; улучшение возможностей для дошкольного и школьного образования, а также культурного и активного отдыха);
- **развитие бизнес-среды** (создание благоприятных условий для развития малого и среднего бизнеса, создание новых возможностей для трудоустройства, рост поступлений в бюджет, расширение ассортимента услуг, развитие социального предпринимательства);
- **повышение активности громад** (формирование новой ментальности у населения, развитие лидерства, инициативности, ответственности жителей путем стимулирования самоорганизации, повышения компетентности активных граждан в решении проблем территорий).

Социальные инвестиции в разрезе направлений, млн грн



Проекты

Проект «Создание агентств местного экономического развития»:

Поскольку ДТЭК заинтересован в развитии территорий деятельности, Компания активно инвестирует в долгосрочное социально-экономическое развитие территорий, на которых работают предприятия Группы и проживают сотрудники. ДТЭК также стимулирует развитие бизнес-среды с целью снижения зависимости городов от своих предприятий.

Задачи агентств:

- поиск источников финансирования для всестороннего экономического развития городов;
- прогнозирование и определение перспектив дальнейшего экономического роста региона;
- разработка, поиск финансирования и реализация проектов для повышения качества жизни людей, создания условий для их самореализации и развития бизнес-среды;
- реализация проектов социального партнерства городов и ДТЭК, направленных на развитие территорий;
- практическая и методическая помощь органам местного самоуправления и общественным организациям в программах экономического развития территорий.

Для устранения накопившихся проблем было решено создать в городах и поселках деятельности Компании неприбыльные организации — агентства местного экономического развития (АМЭР), возглавляемые представителями громад. Основная цель агентств — наладить эффективное взаимодействие бизнеса и общественных организаций с органами местного самоуправления, способствовать развитию бизнес-среды и привлечению инвестиций в города и поселки.

Первые три агентства начали работу в 2012 году в Бурштыне, Ладыжине и Добротворе, в 2013 году при поддержке ДТЭК такие агентства созданы еще в 11 городах деятельности Компании.

Добротвор: Уже в первый год работы агентство Каменка-Бугского района смогло привлечь финансирование под различные проекты в сумме более 146 тыс. грн, а также провело почти 200 консультаций для начинающих предпринимателей по написанию бизнес-планов, получению возвратной финансовой помощи в Фонде поддержки предпринимателей, написанию заявок для участия в конкурсе Компании «Город своими руками».

В рамках проекта «Фонд поддержки малого и среднего бизнеса», финансируемого ДТЭК, агентство предоставило две финансовые помощи: 60 тыс. грн для открытия цеха по переработке молока в поселке Добротвор (создано шесть рабочих мест) и 30 тыс. грн для бизнес-инициативы по разведению и продаже рыбы (будет дополнительно создано два рабочих места).

Еще одна успешная инициатива агентства — проект «Замена систем освещения в подъездах жилых домов в поселке Добротвор», который совместно финансировали ДТЭК (53,2 тыс. грн) и проект ПРООН «Трансформация рынка в направлении энергоэффективного освещения» (28 тыс. грн). В подъездах четырех многоквартирных домов по улице Строительной 15, 17, 19 и 21 были установлены новые системы освещения и энергосберегающие лампы, что позволило существенно сократить их энергопотребление.

Ладыжин: АМЭР Ладыжина провело 40 консультаций и помогло создать четыре новых СПД. Агентство также предоставило одну возвратную помощь в объеме 18 тыс. грн из Фонда микрокредитования малого и среднего бизнеса, финансируемого ДТЭК. Всего в Фонде микрокредитования сосредоточено 100 тыс. грн. Возвратную помощь получил предприниматель, который занимается сбором твердых бытовых отходов (пластик).

Бурштын: АМЭР Бурштына запустило проект «Молодежный бизнес», который должен помочь людям в возрасте от 18 до 35 лет начать собственное дело. Программа предлагает кредиты без залога и поручителей на основе бизнес-планов и совместно финансируется ДТЭК (100 тыс. грн) и Ассоциацией общественных организаций «Социально-экономические стратегии и партнерство» (еще 100 тыс. грн).

С целью создания рабочих мест для женщин были организованы учебные курсы «Мастерства кройки и шитья» на базе местного техникума и учебные курсы «Швейный start-up» на базе АМЭР Каменка-Бугского района для желающих начать свое дело в сфере швейной промышленности.

Для проведения информационной кампании среди населения по экономии электроэнергии сотрудники агентства подготовили для местных СМИ информационные материалы. Для представителей Бурштынского городского совета, коммунального предприятия «Житловик», учебных, воспитательных учреждений и местной громады были проведены тренинги и круглые столы на тему энергосбережения. В рамках этого же проекта и при помощи финансирования ДТЭК (360 тыс. грн) проведены энергоаудиты в детском саду № 6 и общеобразовательной школе № 1, установлены индивидуально-тепловые пункты, проведена замена ламп накаливания на энергоэффективные.

В 2014 году Агентство экономического развития PPV Knowledge Networks при поддержке ДТЭК и аналитического центра «Сообщество Социально Ответственный Бизнес» («Спільнота СВБ») подготовило публикацию «Экономическое развитие территорий: агентства местного экономического развития». Ознакомиться с этой публикацией можно на сайте ДТЭК: http://dtek.com/ru/corporate-social-responsibility/stakeholders_and_social_partnership/projects/amr

Публикация освещает различные аспекты создания, деятельности и влияния агентств местного экономического развития. В ней показана роль АМЭР в переходе с метода «освоения» и перераспределения бюджетных средств к программному и проектному управлению развитием, а также в налаживании синергии властей, местных сообществ и бизнеса в вопросах развития.

Проект «Развитие социального предпринимательства»

Цель проекта — повышение конкурентоспособности территории деятельности ДТЭК путем укрепления их экономического потенциала и развития социального предпринимательства. Проект был реализован в Бурштыне, Добротворе, Ровеньках, Свердловске, Доброполье, Зугрэсе. Для предпринимателей четырех последних городов в его рамках был создан целевой фонд беспроцентных возвратных займов в размере 370 тыс. грн. В этих населенных пунктах образованы местные экспертные комитеты по рассмотрению бизнес-планов социальных предприятий, а предпринимателям предоставлена консультационная помощь в их написании.

В результате после предоставления займов в 2013 году создано 22 рабочих места. В январе 2014 года создано дополнительно 13 рабочих мест, а в марте планируется еще 2. Итого в рамках действующего фонда займов будет создано 37 рабочих мест в Донецкой и Луганской областях.

Проведен конкурс бизнес-планов социальных предприятий, на который поступило 13 заявок. По его результатам для «револьверного» финансирования отобрано 8 проектов на общую сумму 324 тыс. грн. Планируется, что деньги, возвращаемые в фонд займов, будут направлены на содействие новым проектам в регионах. Еще 46 тыс. грн будут направлены на поддержку молодых предпринимателей, которые создадут для себя три рабочих места путем самозанятости. Для этого с ними была проведена работа по обучению основам бизнес-планирования, оказана помощь в написании бизнес-планов.

После предоставления беспроцентных займов в 2013 году создано

22
рабочих
места

Проект «Город своими руками»

С целью содействия развитию общественной активности и инициатив среди населения, ДТЭК организовал проведение открытого Конкурса мини-грантов «Город своими руками» среди инициативных групп граждан и общественных организаций, нацеленных на решение местных проблем территориальных громад.

В проекте «Город своими руками» приняли участие 18 городов деятельности ДТЭК. В течение конкурсного месяца участники имели возможность пройти тренинг и получить консультации по поводу заполнения аппликационных форм и другим организационным вопросам. На рассмотрение конкурсных комиссий поступило 262 заявки, а мини-гранты в размере до 20 тыс. грн каждый получили 105 проектов, направленных на благоустройство придомовых территорий, детских садов, школ, организацию досуга детей и молодежи. Для победителей были проведены обучающие семинары по организации работ над проектами и основам работы в громаде. Одним из результатов этих мероприятий стало объединение разных инициативных групп для реализации дальнейших совместных проектов.

К концу 2013 года были реализованы все проекты, получившие гранты. Общие итоги конкурса были подведены на заключительной конференции в Донецке 23 января 2014 года.

Вовлечены города-участники	18
Подано заявок	262
Реализовано проектов	105
Сумма инвестиций ДТЭК в проекты	2 млн грн
Сумма дополнительно привлеченных средств	1,38 млн грн
Проведено «субботников»	501
Привлечено к реализации активных граждан	Более 5,6 тыс. чел.

Результаты реализованных проектов:

- Создано 47 детских и спортивных площадок на придомовых территориях
- Построено и реконструировано 12 детских и спортивных площадок на территориях детских дошкольных и школьных учреждений
- На территории детских дошкольных учреждений созданы автогородок и метеогородок, оборудована «группа Монтессори»
- Отремонтировано 3 спортивных зала
- Создан скалодром
- Выполнено благоустройство 3 парков
- Проведен ремонт компьютерного класса в школе
- Открыт класс по обучению швейному делу и «Клуб креативного рукоделия»
- Реализованы мероприятия по благоустройству придомовой территории 2 домов (ремонт тротуаров, парадных входов)
- Отремонтирован въезд в гаражное общество

Проект «Телемедицина»

Проект «Телемедицина» реализуется совместно компаниями ДТЭК и «МТС Украина», Фондом «Развитие Украины», Национальной академией медицинских наук Украины, Министерством здравоохранения Украины. Главной целью внедрения телемедицины в городах деятельности ДТЭК является подключение лечебно-профилактических учреждений городов в национальную телемедицинскую сеть, что даст возможность населению получать качественную, своевременную и высококвалифицированную медицинскую помощь специалистов ведущих медицинских учреждений Украины в момент возникновения острой необходимости в такой поддержке и непосредственно на рабочем месте врача, независимо от места расположения пациента.

В 2013 году к национальной телемедицинской сети благодаря инициативе и финансовой поддержке ДТЭК были подключены 6 медицинских учреждений: Бурштынская городская больница, Ладыжинское городское территориальное медицинское объединение, КУ «Павлоградская городская больница №4», КУ «Павлоградский родильный дом», Добротворская городская больница, Добропольская центральная городская больница. Для 8 больниц закуплено и установлено необходимое оборудование.

Была построена «последняя миля*» для предоставления услуг доступа к сети интернет и VPN-каналам связи в больницах Першотравенска, Добротвора, Ровеньков, Энергодара, Зеленодольска, Запорожья, Приморска, Приазовского, Нововетровки. В Ладыжинском

Было закуплено и установлено необходимое оборудование для

8
больниц

* «Последняя миля» — канал, соединяющий конечное (клиентское) оборудование с узлом доступа провайдера (оператора связи)





городском территориальном медицинском объединении стартовал второй этап проекта — информатизация больницы. На данный момент проводится работа по установке системы «Доктор Элекс» и ее настройка на 60 рабочих местах и обучение врачей пользованию данной системой.

В рамках проекта также проводилось обучение технического персонала, докторов ЛПУ городов эксплуатации системы телемедицины с технической и практической стороны. 28–29 ноября 2013 года во Львове был проведен I научный симпозиум с международным участием «Телемедицина и информационные технологии», где были презентованы результаты первой фазы, обсуждались перспективы второй фазы проекта и его расширения.

Проект «Энергоэффективные школы»

Проект «Энергоэффективные школы» направлен на обучение учеников 6–8 классов общеобразовательных школ основам энергосбережения в теории и на практике. В качестве результата курса ученики создают собственные проекты повышения энергоэффективности школ.

Первый этап проекта «Энергоэффективные школы» реализован в феврале – мае 2013 года в 11 киевских учебных заведениях. По итогам проекта ДТЭК выделил гранты на реализацию проектов по повышению энергоэффективности, разработанных учениками. Пять школ, которые создали лучшие проекты по снижению энергопотребления и провели наиболее активную информационную кампанию, получили по 180 тыс. грн на их воплощение. Еще две школы получили по 20 тыс. грн и 4 школы — по 15 тыс. грн на внедрение одного из энергосберегающих мероприятий. Результаты опроса по итогам проекта свидетельствуют о том, что 95% учеников школ-участниц и 98% родителей изменили свои привычки на энергоэффективные.

Во второй половине 2013 года началась вторая фаза проекта: выбрано 55 школ-участников проекта в 20 городах деятельности, проведены вводные обучающие семинары для преподавателей в Киеве, Донецке, Днепропетровске, куда были приглашены преподаватели из всех регионов по кустовому принципу. В учебных заведениях прошли торжественные запуски проекта. Во всех школах факультатив включен в учебную программу. Для пилотных классов школ организованы экскурсии на энергогенерирующие предприятия ДТЭК. Часть детей уже посетили ТЭС, где смогли своими глазами увидеть, как вырабатывается электроэнергия, и смогли задать все интересующие их вопросы специалистам-энергетикам. Экскурсии в рамках проекта продолжатся в марте-апреле 2014 года. Численность вовлеченных в проект участников – 72,5 тыс. человек (30 024 ученика, 2516 учителей, родители).

Подведение итогов межшкольного конкурса на уменьшение потребления электроэнергии и разработка учениками энергоэффективных проектов для своих школ планируется в феврале – марте 2014 года. Итоги второй фазы проекта будут подведены в мае 2014 года.

Проект «Реформа городского теплообеспечения в Днепропетровске»

В июле 2011 года был подписан Меморандум о сотрудничестве между ДТЭК, Агентством США по международному развитию (USAID), днепропетровским городским советом в рамках проекта Реформа городского теплообеспечения.

Пять школ, которые создали лучшие проекты по снижению энергопотребления и провели наиболее активную информационную кампанию, получили по

180
тыс. грн

По результатам проведенного энергоаудита типовых зданий коммунальных учреждений города были отобраны объекты для реализации демонстрационных проектов по тепло модернизации зданий. В старых зданиях двух школ и садика в Днепропетровске по ряду причин (панельные конструкции, некачественные швы фасада, устаревшие окна и система теплообеспечения) теплотери составляли 37–55%. Дети и педагоги находились в чрезвычайно некомфортных погодных условиях, что не способствовало нормальной реализации учебного процесса. В результате совместных усилий в школах и садике были утеплены кровли, внешние стены, проведен ремонт фасадов, заменены окна на энергоэффективные, установлены энергосберегающие лампы. Таким образом, для более тысячи детей были созданы условия для комфортного обучения. Благодаря реализации этих проектов энергопотребление в школах уменьшилось на 35%. Средняя температура по школе увеличилась до 22°С, а в некоторых классах — до 26°С.

Партнерский проект с Федерацией канадских муниципалитетов «Местное экономическое развитие на территории Западного Донбасса»

Проект «Местное экономическое развитие городов Украины» реализуется Федерацией канадских муниципалитетов при финансовой поддержке Правительства Канады и направлен на улучшение планирования и оказания услуг, которые способствуют экономическому региональному развитию Львовской и Днепропетровской областей. Одним из партнеров проекта стала компания ДТЭК, а также три города, в которых работают предприятия Компании — Павлоград, Першотравенск и Терновка.

ДТЭК и проект «Местное экономическое развитие городов Украины» разработали долгосрочную стратегию развития Западного Донбасса, в котором проживает 230 тыс. жителей. Приоритетом для развития региона стало улучшение системы обращения с твердыми бытовыми отходами (ТБО). Павлоград утвердил вопрос обращения с ТБО в качестве одного из приоритетов развития и определил шесть шагов на пути к решению этой проблемы: 1) аудит текущей ситуации; 2) анализ структуры и объема ТБО в регионе; 3) определение приоритетных методов обращения с ТБО региона; 4) анализ геологических и гидрогеологических вопросов; 5) подготовка технико-экономического обоснования; 6) проектирование и строительство новой площадки.

Представители проекта «Местное экономическое развитие городов Украины» 13 апреля 2013 года подписали с городскими властями Павлограда соответствующее соглашение, в соответствии с которым городу будет предоставлена международная техническая помощь в размере 100 тыс. канадских долларов. Целью совместного проекта является разработка полноценной системы, которая обеспечит эффективный сбор, хранение, сортировку, переработку, уничтожение, нейтрализацию и захоронение отходов путем совместных усилий местных сообществ, властей и предприятий, работающих в регионе. Компания ДТЭК взяла на себя обязательство предоставить финансовую поддержку в размере 250 тыс. долларов США для обеспечения дополнительных работ по созданию эффективной системы обращения с ТБО.

К началу 2014 года был подготовлен аналитический отчет национальных экспертов о состоянии существующей системы обращения с ТБО в Западном Донбассе, а также разработана и представлена стратегия обращения с ТБО в субрегионе Западный Донбасс.

Опираясь на результаты, достигнутые благодаря реализации пилотных проектов с компанией ДТЭК, Днепропетровский городской совет в дальнейшем смог привлечь кредитную линию Европейского банка реконструкции и развития на сумму 10 млн евро и грант в объеме 2,5 млн евро от Фонда восточноевропейского партнерства для реализации новых проектов по повышению энергоэффективности в 84 школах и детских садах города. Сэкономленные средства городские власти намерены направлять на модернизацию сферы образования города, например, на закупку новых компьютеров.

Объединение Востока и Запада Украины

Предприятия ДТЭК работают в 10 регионах — на востоке, на западе и в центре страны, в столице и в Крыму. В Компании трудятся 140 тыс. человек с очень разной гражданской позицией, и для ДТЭК важно, чтобы каждый из этих людей чувствовал себя неотъемлемой частью Компании, гражданином единой, неделимой страны. Поэтому в 2013 году ДТЭК реализовал несколько проектов, направленных на единение Западной и Восточной Украины.

В декабре 2012 года ДТЭК организовал поездку юношеской футбольной команды «Энергетик» из Добротвора (Львовская область) в гости к команде «Энергия» из Курахово (Донецкая область). Юные футболисты провели два товарищеских матча на новом футбольном поле с искусственным покрытием, которое установили совместно ДТЭК и городской совет Курахово в рамках социального партнерства в 2012 году. Гости из Добротвора также искупались в бассейне под открытым небом в Курахово, побывали с экскурсией в Донецке на «Донбасс Арене» и тренировочной базе ФК «Шахтер». Кульминацией визита стало посещение матча Лиги Чемпионов между «Ювентусом» и «Шахтером».

ДТЭК также поддержал телевизионный проект «Покажи им! Львов-Донбасс шоу», созданный совместно ТРК «Донбасс» (Донецк) и телеканалом «ЗИК» (Львов). Цель проекта — разрушить стереотипы в отношении Востока и Запада Украины, показать, что, несмотря на исторические и культурные особенности, Украина — единая целостная страна, а жителей ее регионов многое объединяет. В рамках проекта люди одной и той же профессии на несколько дней менялись своими рабочими местами и, соответственно, местом жительства.

ДТЭК выступил спонсором проекта, а также организовал съемки трех из десяти его программ. В них местами менялись горняки ДТЭК Шахтоуправления «Ясеновского» и государственной шахты «Надия», электромонтеры-высоковольтники «ДТЭК Днепрооблэнерго» и «Львовоблэнерго», а также мэры городов-энергетиков Курахово и Бурштына, в которых работают электростанции ДТЭК.

Современное диагностическое оборудование в Ровеньках

До недавнего времени в Центре первичной медико-санитарной помощи, в который обращаются ежедневно порядка 300 жителей Ровеньков, не было аппарата для маммографии и современного рентген-аппарата. В результате онкологические заболевания у многих пациентов определяли уже слишком поздно.

При поддержке ДТЭК в ЦПМСР Ровеньков были приобретены цифровой маммограф и флюорограф. Реализация проекта дала возможность выявлять онкологические заболевания на ранней стадии. Вест о появлении маммографа довольно быстро разнеслась по городу, и пройти обследование молочной железы поспешили многие женщины.

Новое оборудование в физиотерапевтический кабинет Зеленодольского ЦПМСР

Одной из проблем в сфере охраны здоровья жителей Зеленодольска является отсутствие доступа к качественному физиотерапевтическому лечению. Так, например, дети до 1 года не могли получить лечение

Мэр Добротвора Роман Николаев:

«Впечатления от нашей поездки для всех незабываемы. Эти воспоминания, эмоции для ребят, да и для нас — на всю жизнь. После увиденного стадиона, игры с «Ювентусом», комплекса, где готовят молодых футболистов иначе и быть не могло. Приезд добротворских ребят в гости к донбасским юным футболистам — замечательная возможность подружиться благодаря спорту».

Юрий Осипов, начальник Управления здравоохранения Ровеньковского городского совета:

«Со времени, как был установлен маммограф, обследованы 98 женщин. Результаты — поразительные. В первые две недели обследовали 20 человек и выявили 3 случая рака молочной железы на ранних стадиях. А это значит, что лечение будет начато вовремя и прогнозы самые благоприятные. Всего из 98 обследований 9 диагнозов, и все на ранней стадии. Это очень важно. Без такого аппарата ранняя диагностика не всегда получается точной, и зачастую женщины обращались уже с запущенными случаями. А теперь перспективы хорошие, есть надежда, что многим сможем помочь».

физиотерапевтическими процедурами. С целью решения этой проблемы ДТЭК профинансировал закупку аппаратов «Радиус 01» и «УНДАТЕРМ» в физиотерапевтический кабинет Зеленодольского ЦПМСП.

За 2013 год на аппарате «Радиус 01» в городе прошло лечение 537 человек, в том числе дети до 1 года с различными двигательными расстройствами. На аппарате «УНДАТЕРМ» (УВЧ 80) прошли лечение 603 жителя Зеленодольска. Инвестиции в больницу и широкий спектр предлагаемых ею услуг теперь дают весомые аргументы местным властям, которые выступают за сохранение в больнице услуг не только семейного врача, но и узких специалистов и диагностики.

Новое оборудование для образования будущих энергетиков в Энергодаре

Энергетические предприятия являются градообразующими для Энергодара. Многие жители города работают на ДТЭК Запорожская ТЭС и Запорожской АЭС и хотят, чтобы их дети работали в этой отрасли. Однако отсутствие в классах лабораторного оборудования, компьютерной техники не давало возможность ученикам получить знания, умения, навыки по физике, химии и биологии, необходимые для поступления в вузы. Для решения этой проблемы ДТЭК выделил средства, которые были использованы для оборудования в трех учебных заведениях города кабинетов физики, химии и биологии современной мебелью, мультимедийными досками, ноутбуками и более 50 наименованиями учебного оборудования и различных методических пособий. Таким образом, в 2013 году для 1424 энергодарских школьников были значительно улучшены условия для обучения, что, безусловно, скажется на их успехах в учебе, а также расширит возможности для получения высшего образования в будущем.

Комплекс энергоэффективных мероприятий в ДЮСШ им. Сагаева в Ладыжине

Около 300 детей посещают спортивные секции в ДЮСШ им. Сагаева в Ладыжине. Особенной популярностью пользуются секции самбо и футбола. Однако из-за отсутствия вентиляции воздуха в помещениях школы дети во время занятий быстро уставали, духота влияла на их самочувствие и эффективность проведения тренировок. Приходилось открывать окна, что приводило к снижению температуры воздуха. Таким образом, снижалось качество тренировок и возникла угроза респираторных заболеваний среди учащихся.

Решить эту проблему удалось благодаря финансированию от компании ДТЭК. Была проведена замена системы вентиляции, а также окон и дверей. Благодаря эффективному решению проблемы вентиляции помещения в спортивном зале ДЮСШ были устранены факторы негативного воздействия на здоровье детей (духота, сквозняки, неудовлетворительный температурный режим), обеспечена необходимая температура в помещении. Уже в новом сезоне ожидается экономия средств на его отопление.

Благотворительность

В 2012 году на благотворительные цели Компанией было выделено 1,6 млн грн. В 2013 году предприятия ДТЭК оказали благотворительную помощь организациям и жителям территорий своей деятельности на сумму 1,2 млн грн. Компания стремится сокращать объемы оказания «точечной» благотворительности, перенаправляя ресурсы на системные

Сергей, тренер по борьбе самбо, работающий в спортивной школе:
«Развитие здоровой нации невозможно без спортивного воспитания детей и молодежи, наш город славится своими самбистами не только в Украине, но и на международном уровне. Однако, как говорится, на одном энтузиазме далеко не уедешь. Хорошо, что в нашем городе есть такая компания, как ДТЭК, которая благодаря своей социальной программе создает нам комфортные условия для работы и тренировки детей. Уверен, что в будущем это обязательно отразится на результатах наших воспитанников во время состязаний».

проекты социального партнерства, решающие проблемы территорий и дающие устойчивый результат.

Корпоративное волонтерство

ДТЭК начинает активно развивать корпоративное волонтерство. Совместная деятельность, основанная на добровольных началах, объединяет коллектив, вдохновляет людей, улучшает взаимоотношения между коллегами, порождает чувство причастности к социальным инициативам Компании. Развитие корпоративной культуры и создание условий для самореализации сотрудников, а также внесение практического вклада в развитие местных сообществ и территорий деятельности — основные цели корпоративного волонтерства (КВ) в Компании.

В 2012 году сотрудниками предприятий Группы были реализованы несколько проектов КВ. В «ДТЭК Высоковольтные сети» был проведен День отказа от курения. Сотрудники предприятия агитировали коллег бросить вредную привычку. С начала рабочего дня члены инициативной группы предлагали курильщикам поменять свои сигареты на соки и информационную листовку, посвященную положительным изменениям, которые ожидают человека после полного отказа от курения. Все собранные «трофеи» инициативная группа разместила на холсте, на котором в технике граффити была нарисована картина «Курение убивает». Завершением акции стала дискуссия с координатором региональной программы «Здоровье нации» Владимиром Удодовым, которая была посвящена условиям сохранения здоровья в XXI веке.

В течение 2012–2013 годов сотрудники энергоснабжающих компаний ДТЭК в качестве волонтеров провели серии уроков по электробезопасности. Эти занятия дают детям знания по безопасному поведению вблизи подстанций и линий электропередач.

В апреле 2013 года ко Дню охраны окружающей среды в ДТЭК была проведена первая масштабная волонтерская акция «Чистый город», прошедшая в 24 украинских городах деятельности Компании и объединившая 8,6 тыс. сотрудников всех предприятий Группы. Волонтеры ДТЭК убрали из парков и скверов более 600 тонн неорганического мусора. В частности, в Киеве на уборку вышло более 300 волонтеров ДТЭК — сотрудников Корпоративного центра и «Киевэнерго». Участники акции собрали на территории Гидропарка 725 мешков неорганического мусора, в том числе 60 мешков стекла и 245 — пластиковых отходов. Более 2 тыс. сотрудников ДТЭК вышли на субботник в Донецке и области, 3 тыс. шахтеров и энергетиков ДТЭК — в Луганской области, более тысячи волонтеров Компании — в Днепрпетровске.

Волонтеры ДТЭК убрали из парков и скверов более

600
тонн
неорганического
мусора

Проект «Чистый город» проводился в рамках всеукраинской акции «Сделаем Украину чистой!» под эгидой Глобального договора ООН. В свою очередь, акция является частью всемирной инициативы «Let's do it, world!», которую поддерживают 96 стран мира.

В октябре 2013 года ДТЭК повторил успех весенней акции, собрав сотрудников для озеленения территорий своего проживания в рамках проекта «Зеленый город». В результате совместной работы в 28 украинских городах высажено более 5 тыс. новых деревьев и кустарников. В Киеве появился новый сквер и часть аллеи на Оболонской набережной — в конце улицы Приречной у залива Собацье Устье. 200 волонтеров ДТЭК и «Киевэнерго» посадили там 50 лип, клены, катальпы и декоративные кустарники. В Музыкальном парке в Донецке благодаря стараниям 380 сотрудников предприятий ДТЭК появилось 850 берез, барбарисов, кустов можжевельника и сирени, других кустарников и деревьев. В Симферополе напротив парка имени Тараса Шевченко волонтеры «ДТЭК Крымэнерго» восстановили зеленую зону и посадили более 160 деревьев.

Задачи на будущее

Несмотря на значительный прогресс, достигнутый Компанией и местными сообществами в вопросе повышения качества жизни людей на территориях деятельности, там все еще остается значительное количество проблем. Основная их причина видится в отсутствии полноценных полномочий на местах. Поэтому в ближайшем будущем необходимо укрепить местное самоуправление и повысить роль территориальных громад.

Усиление полномочий на местах поможет быстрее и эффективнее решать проблемы местной инфраструктуры, здравоохранения, образования, культуры, экономического развития. ДТЭК будет поддерживать шаги, предпринимаемые в этом направлении, и готов участвовать в экспертных встречах по обсуждению соответствующих законопроектов, а также будет продолжать свое тесное сотрудничество с органами власти с целью развития территорий и улучшения качества жизни людей.

Мониторинг и оценка эффективности социальных инвестиций

В 2012 году в Корпоративном центре ДТЭК в рамках Департамента по социальному развитию создан Отдел мониторинга и оценки социальных проектов, основными задачами которого являются проведение мероприятий по мониторингу, оценке и созданию отчетов по реализации утвержденных стратегий и программ социального развития на 2013–2015 годы.

В Компании разработана система мониторинга и оценки эффективности программ социального партнерства. На протяжении реализации трехлетних стратегий социального партнерства будет проводиться регулярный мониторинг посредством:

- ежемесячного сбора и анализа данных об использовании финансовых средств;
- ежемесячного сбора и анализа данных о фактической реализации проектов согласно планам работ;
- мониторинговых визитов на объекты с целью экспертной оценки хода реализации проектов.

Для анализа эффективности внедрения стратегий будет использован такой подход, когда ситуация в городах деятельности будет сравниваться на этапах до начала реализации программы и после ее завершения.

Виталий Водолазский, мастер производственного участка ремонтно-котельного цеха ДТЭК Луганская ТЭС:
«Впервые увидел информацию, что собирается субботник, на новостном сайте ДТЭК. Пообщался с друзьями, и мы вспомнили об одном сильно загрязненном месте. Чтобы заинтересовать побольше людей, я сфотографировал это место и создал группу Вконтакте «Чистый город». Считаю, чтобы было чище у нас в городе Счастье и вообще в стране, нужно менять наш менталитет. Если бы каждый вот так, как мы 20 апреля, вышел на уборку, то потом этот человек никогда уже не бросил бы мусор где попало».

На первом этапе подготовки Стратегий социального партнерства в 2012 году была проведена полная оценка и ранжирование проблем, существующих на территориях деятельности. В результате оценки были изучены потребности сотрудников предприятий и местного населения, выявлены ключевые проблемные зоны. В опросе по социально-экономическим проблемам городов приняли участие 5 558 сотрудников ДТЭК, а также 826 депутатов местных советов, руководителей предприятий и организаций.

Оценку эффективности и влияния программ стратегического партнерства планируется проводить через 2 и 4 года после начала реализации трехлетних стратегий. В настоящее время собраны все необходимые статистические и социологические базовые показатели, которые будут использованы для выявления изменений на территориях деятельности.

В 2012 году было проведено «Исследование общественного мнения на предприятиях и в городах присутствия ДТЭК». Мероприятие помогло собрать данные относительно знания населением программ социального партнерства ДТЭК, оценки их полезности в решении социальных проблем территорий деятельности, мнения населения о наиболее острых проблемах городов и об изменениях, произошедших в городах за время реализации стратегий социального партнерства Компании, ожиданий относительно жизни своего города в будущем.

Также в 2012 году было проведено масштабное исследование бизнес-среды в городах присутствия ДТЭК, развитию которой Компания уделяет большое внимание. Исследование дает понимание того, как предприниматели оценивают возможности для ведения бизнеса в своих городах, а также позволяет оценить изменения, произошедшие в этой сфере в течение последних нескольких лет.

После проведения следующих волн этих исследований (через полтора и 4 года) станет возможным выявить произошедшие изменения в ситуации в городах по основным направлениям социальных инвестиций ДТЭК.

Поскольку всеобъемлющая консолидированная оценка эффективности социальных программ ДТЭК станет возможна только по истечении определенного срока с момента начала их реализации, в данный момент в Компании используются альтернативные методы оценки эффективности — например, сбор «историй успеха».

Процессы мониторинга реализации проектов проводятся совместно с территориями деятельности ДТЭК. С началом реализации Стратегий социального партнерства на 2013–2015 годы в городах были созданы Комитеты по управлению внедрением (КУВ), задачей которых является обеспечение реализации и контроля над своевременным и качественным выполнением проектов. Встречи КУВ проводятся раз в квартал, также ежеквартально представляются отчеты о фактической реализации проектов Департаменту по социальному развитию. По инициативе членов КУВ проводятся также внеплановые заседания, что позволяет оперативно решать вопросы, возникающие в рамках реализации проектов.

Сотрудники

Люди — главная ценность ДТЭК и источник конкурентного преимущества. Политика управления персоналом ДТЭК декларирует стратегические цели в области управления персоналом:

- привлечение лучшего персонала на рынке труда;
- обеспечение достойного уровня вознаграждения и поощрения сотрудников;
- выявление, развитие и поддержка потенциала сотрудников;
- формирование единой корпоративной культуры.

Основными принципами, которыми руководствуется ДТЭК в процессе привлечения персонала, являются открытость и прозрачность, отсутствие дискриминации по половому, возрастному или другому признаку.

Стратегическая цель до 2013 года — заполнить 80% управленческих вакансий внутренними кандидатами выполнена. Политика ДТЭК в отношении карьерного планирования и замещения ключевых позиций — растить сотрудников внутри Компании. Для этого в ДТЭК реализуются программы обеспечения Преемственности: Кадровый резерв (с 2006 г.) и ТОП-50 (с 2008 г.), обеспечивается развитие персонала в Академии ДТЭК и ведется работа со студентами целевых вузов Украины.

Среди стратегических задач ДТЭК — достижение укомплектованности штатов по дефицитным профессиям. Одним из механизмов является обучение и повышение квалификации в учебно-производственных центрах предприятий. Например, на ДТЭК Кураховской, Зуевской и Луганской ТЭС возникающие вакансии машиниста энергоблока заполняются за счет внутреннего резерва. Для этого ежегодно организовывается подготовка машинистов-обходчиков из выпускников энергетических техникумов с обязательной стажировкой на рабочих местах.

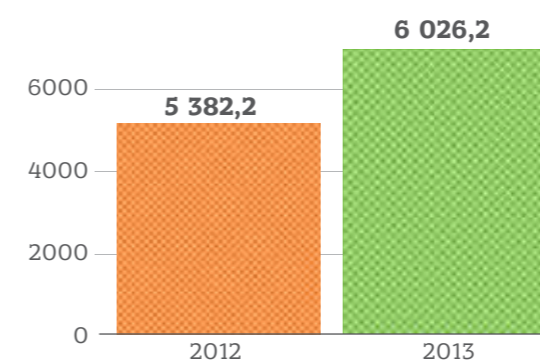
Унификация систем оплаты труда и вознаграждения

В 2012 году была разработана модель верхнеуровневого планирования фонда оплаты труда (ФОТ) предприятий ДТЭК на основании динамики показателей экономической и производственной эффективности предприятий.

В 2013 году ДТЭК выполнил стратегическую цель по заполнению 80% вакансий менеджмента среднего и высшего звена внутренними кандидатами. 87% управленческих вакансий корпоративного центра и 85% вакансий производственных предприятий заполнены собственными сотрудниками, подготовленными в Академии ДТЭК.

В 2013 году разработана матрица категорий должностей как единая система распределения должностей в структуре ДТЭК. С апреля 2013 года в корпоративном центре ДТЭК была внедрена грейдинговая система оплаты труда по методике Hay Group, а также стартовал проект по внедрению грейдинговой системы оплаты труда на предприятиях генерации электроэнергии ДТЭК.

Динамика средней заработной платы на предприятиях ДТЭК, грн*



*Данные не включают ООО «ДТЭК».
Границы отчетности см. в Приложении 2.

Обучение и развитие персонала

ДТЭК предоставляет значительные возможности для профессионального и личностного роста своим сотрудникам и поощряет их стремление развиваться. Центром обучения является корпоративный университет — Академия ДТЭК.

Академия ДТЭК располагает широким спектром обучающих программ: от дистанционных курсов до MBA-программ. Сотрудники, являющиеся участниками проектов «Кадровый резерв» и «ТОП-50», проходят обучение по программам «Энергия Знаний» и «Энергия Лидера», разработанным совместно с Киево-Могилянкой бизнес-школой (Украина) и INSEAD (Франция). Программы готовят преемников на ключевые вышестоящие и руководящие позиции. На сегодняшний день 144 сотрудника Компании получили дипломы по завершению корпоративных программ MBA «Энергия Знаний» и «Энергия Лидера».

В декабре 2013 года разработан бизнес-процесс управления горизонтальной карьерой в ДТЭК. В корпоративном центре на базе портала Академии ДТЭК внедрена интеллектуальная система поиска талантов, которая позволяет для каждой вакансии, открывшейся в Компании, искать кандидатов среди участников программ «Кадровый резерв» и «ТОП-50». В будущем эта система позволит максимально упростить и автоматизировать процесс подбора персонала.

Программа отбора и развития участников кадрового резерва с 2013 года внедрена также на производственных предприятиях. Был утвержден состав резервистов (529 сотрудников) и разработана пятимодульная программа их профессионального роста. Работает электронная форма поиска кандидатов на руководящие вакансии среди резервистов на корпоративном портале.

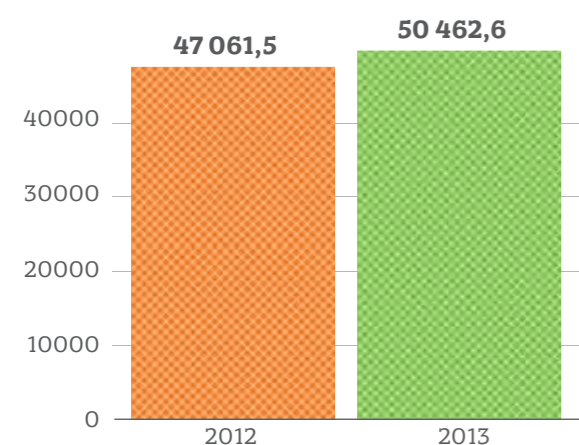
Проект «Модернизация системы обучения на производстве предприятий группы ДТЭК»

Для перехода на качественно новый уровень обучения обновлена материально-техническая база учебных центров предприятий:

- Приобретено 235 компьютеров и ноутбуков, 42 проектора и экрана, 35 принтеров и МФУ.
- Начата разработка комплексного тренажера для обучения оперативного персонала ДТЭК Ладыжинской ТЭС. Проведена модернизация полигонов сварочных и стропальных работ для ДТЭК Луганской и Ладыжинской ТЭС. Модернизирована лаборатория релейной защиты и автоматики «ДТЭК Донецкоблэнерго».
- Приобретено 14 роботов-тренажеров сердечно-легочной реанимации.
- Снято 7 учебных видеофильмов.
- На угледобывающих предприятиях ДТЭК начато восстановление учебных полигонов, проведен капитальный ремонт и модернизация зданий учебных центров.
- Начата разработка инновационного трехмерного обучающего курса для профессиональной подготовки рабочего персонала ТЭС.
- Учебный центр шахтоуправлений Западного Донбасса оснащен современным учебным комплексом по электрогидравлике Masco.

Общая сумма инвестиций за 2013 год составила более 6 млн грн. В 2014 году в обновление материально-технической базы учебных центров запланировано инвестировать 14 млн грн.



Инвестиции в обучение, тыс. грн*

* Границы отчетности см. в Приложении 2.

Взаимодействие с вузами

ДТЭК — активный участник процесса реформирования высшего образования в Украине. Начиная с 2009 года, ДТЭК реализует программу сотрудничества с ведущими профильными вузами страны. Среди партнеров Компании — Донецкий национальный технический университет, Днепропетровский национальный горный университет, Национальный технический университет Украины «Киевский политехнический институт», Национальный университет «Львовская политехника».

В рамках сотрудничества в «Группы ДТЭК» отбираются высокопотенциальные студенты профильных направлений для обучения по специальной программе и дальнейшего трудоустройства в компаниях ДТЭК. Подготовка осуществляется согласно учебным планам на предприятиях, кроме того, проводятся открытые уроки в Академии ДТЭК и встречи с руководителями Компании. Студенты также получают дополнительную стипендию от ДТЭК.

В 2013 году созданы два научно-методологических центра «Кафедры ДТЭК в профильных вузах страны: «Добыча и обогащение» в Днепропетровском национальном горном университете и «Генерация и дистрибуция» на базе Донецкого национального технического университета. В функции центров входит методологическая поддержка процесса обучения, разработка и актуализация учебной программы, утверждение преподавательского состава из числа преподавателей вузов и внутренних экспертов ДТЭК, их обучение и переподготовка. В сентябре 2013 года разработаны единые стандарты подготовки персонала по основным профессиям: «Горнорабочий подземный», «Машинист-обходчик по котельному оборудованию», «Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей». Задача на 2014 год — разработать совместно с центрами ДТЭК восемь профессиональных стандартов по рабочим профессиям.

Помимо работы со студентами, ДТЭК оказывает содействие в обновлении материально-технической базы вузов. 17 декабря 2012 года состоялось торжественное открытие трех лабораторий в НТУУ «КПИ». Общие инвестиции составили около 700 тыс. грн.

За период 2012–2013 годов 56 выпускников «Группы ДТЭК» трудоустроены на производственные предприятия Компании. В сентябре 2013 года проведен набор новой группы в составе 58 человек. Всего за 2009–2013 годы около 130 выпускников «Групп ДТЭК» стали нашими сотрудниками.

Оценка, вознаграждение и мотивация сотрудников

Ежегодно в первом квартале в ДТЭК проходит оценка деятельности персонала, включающая оценку результатов деятельности и уровня развития компетенций сотрудников. По ее итогам определяются кандидаты в кадровый резерв Компании, размеры вознаграждения, формируются цели на текущий год, утверждается программа обучения и развития для каждого сотрудника.

Ежегодная оценка основана на следующих принципах и правилах:

- прозрачность и доступность принципов и этапов процедуры ежегодной оценки;
- сбалансированность показателей оценки;
- ясность критериев оценки;
- конфиденциальность индивидуальных оценок;
- встраиваемость системы в другие управленческие практики Компании.

Корпоративная культура

В развитии корпоративной культуры ДТЭК опирается на следующие ценности: профессионализм, ответственность, стремление совершенствоваться, сплоченность и открытость. Большое внимание Компания уделяет сближению культур при интеграции новых предприятий. В процессе интеграции проводятся встречи с сотрудниками предприятий, которые позволяют выявить и сгладить культурные различия.

В ДТЭК ежегодно проводится исследование социального климата трудовых коллективов. В исследовании 2013 года приняло участие около 15 тыс. сотрудников. С помощью этого опроса был получен срез настроений трудовых коллективов в целом, измерены уровни удовлетворенности и вовлеченности сотрудников, проанализированы факторы мотивации.

Корпоративное издание «Наша газета» активно информирует сотрудников обо всех аспектах деятельности предприятий, входящих в ДТЭК, социальных инициативах Компании и работе ее рядовых сотрудников. Большую популярность в качестве источника информации приобретает внутренний информационный портал ДТЭК, который благодаря оперативной подаче новостей является первичным источником информации для многих сотрудников.

Компания регулярно проводит управленческие конференции, посвященные подведению итогов деятельности за год и реализации стратегических инициатив на следующий период. Собранная информация в дальнейшем каскадируется на уровень производственных предприятий.

Механизмы информирования высшего руководства о мнениях сотрудников

В Компании существует ежеквартальная практика проведения встреч руководителей бизнес-блоков с руководителями профсоюзных организаций, на которых обсуждаются наиболее важные вопросы, а также представляется отчетность о выполнении условий коллективных договоров на предприятиях.

Общение с сотрудниками предприятий и их информирование проводится посредством следующих методов:

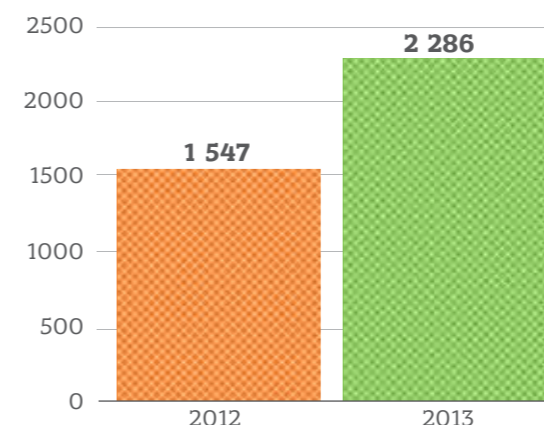
- Проведение телефонных линий с Генеральным директором и профильными директорами, на которых первые руководители ДТЭК отвечают на любые вопросы, интересующие сотрудников.
- Проведение прямых линий посредством общения на портале ДТЭК с Директором по управлению персоналом.
- Проведение телефонных линий с директорами и руководителями по управлению персоналом предприятий. Сегодня эта практика распространена на всех генерирующих предприятиях в связи с внедрением грейдинговой системы оплаты труда.
- Горячая линия ДТЭК, которая помогает сотрудникам предприятий сообщить информацию о выявленных недостатках в работе.

Ответственная реструктуризация

В 2013 году согласно планам по реструктуризации ДТЭК, перевод персонала осуществлялся по следующим направлениям:

- инсорсинг персонала: бухгалтерский учет и налогообложение; ИТ-направление; службы контроля качества;
- аутсорсинг персонала: автотранспортные цеха; охранные службы; административно-хозяйственные отделы; службы энергосбыта;
- перевод персонала в предприятия коммунальной собственности: ЖКХ, насосные станции; очистные сооружения.

Количество работников, выведенных в аутсорсинг, чел.*



* Границы отчетности см. в Приложении 2.

Одновременно в ДТЭК реализуются программы по снижению негативного воздействия процессов реструктуризации.

Ключевые направления программ:

- преимущественное рассмотрение высвобождаемых сотрудников, квалификация и опыт работы которых соответствуют предъявляемым к должностям/профессиям требованиям, на другие вакансии предприятия;
- переговоры с внешними подрядчиками, которые будут оказывать Компании передаваемые в аутсорсинг работы, для трудоустройства сотрудников ДТЭК;
- помощь сотрудникам в оформлении документов, связанных с постановкой на учет в центр занятости и дальнейшим трудоустройством;
- создание благоприятных условий на территориях деятельности ДТЭК для развития бизнес-среды (более подробная информация приведена в подразделе «Общество»).



Социальная поддержка

Структура социальных пакетов предприятий ДТЭК определяется коллективными договорами и отраслевыми соглашениями.

Большим достижением в отчетном периоде стала разработка единой системы нематериальной мотивации в ДТЭК. В рамках реализации проекта проведен анализ потребностей персонала в составляющих нематериального стимулирования (социального пакета), утверждена единая Политика по предоставлению льгот как части вознаграждения, а также графики перехода предприятий ДТЭК на единые стандарты. Внедрение новой системы нематериальной мотивации планируется согласно графику в 2014–2015 годах.

На предприятиях ДТЭК ежегодно реализуются программы оздоровления для сотрудников и членов их семей как на собственных, так и на сторонних базах отдыха и в санаториях-профилакториях, а также оздоровления детей сотрудников в летних лагерях. Сотрудники могут также самостоятельно выбирать путевки в санатории-профилактории для оздоровления при частичной оплате Компанией стоимости путевок. В 2013 году общая сумма программ по оздоровлению за счет средств Компании для сотрудников и их семей составила около 18 млн грн (без учета оздоровления сотрудников за счет фонда социального страхования, перечисления в который Компания осуществляет в рамках действующего законодательства).

Охрана труда, промышленная безопасность и здоровье сотрудников

Главная ценность ДТЭК — сотрудники, их жизнь и здоровье. Охрана труда и промышленная безопасность — приоритет Компании, на который выделяются значительные средства.

С 2007 по 2013 год ДТЭК выделил на решение вопросов в сфере охраны труда более 2 млрд грн, снизив коэффициент частоты производственного травматизма со значения 1,55 до 0,67.

На всех производственных предприятиях ДТЭК функционируют либо внедряются системы управления безопасностью труда в соответствии с требованиями OHSAS 18001:2007. Для оценки достижения целей по охране труда, реализации политики ДТЭК в области охраны труда и промышленной безопасности, обеспечения соблюдения требований законодательства на всех уровнях управления Компанией функционируют комитеты по безопасности труда при Наблюдательном совете, Правлении, в каждой производственной дирекции ДТЭК и на каждом производственном предприятии.

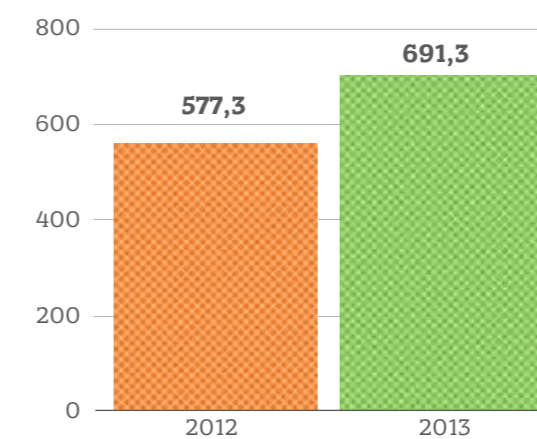
Основополагающим документом в сфере управления охраной труда ДТЭК является Политика в области безопасности труда. Создание безопасных условий труда на производственных предприятиях ДТЭК находится под личным контролем руководства Компании и ее акционера — Рината Ахметова.

Для обеспечения безопасного выполнения работ подрядными организациями на всех предприятиях ДТЭК действует положение «О безопасности услуг подрядных организаций». К привлекаемым подрядчикам выдвигаются высокие требования, в случае нарушения которых применяются соответствующие меры, вплоть до запрещения работ и расторжения договора.

Приоритетные направления инвестиций в области ОТ и ПБ:

1. Устранение влияния на работников опасных и вредных производственных факторов.
2. Приведение основных фондов в соответствие с требованиями нормативно-правовых актов по охране труда.
3. Обеспечение работников эффективными средствами индивидуальной защиты.
4. Создание безопасных условий труда на рабочем месте.
5. Обучение и повышение уровня знаний персонала предприятий.
6. Медицинское обеспечение персонала предприятий.

Инвестиции в охрану труда, млн грн*



* Границы отчетности см. в Приложении 2.

Основные проекты в области промышленной безопасности в 2013 году:

- Проведен сертификационный аудит систем управления охраной труда (СУОТ) на соответствие требованиям международного стандарта OHSAS 18001:2007 в «ДТЭК Днепрооблэнерго».
- На шахтах ДТЭК ШУ «Добропольское» и ДТЭК ШУ «Белозерское» завершаются работы по построению СУОТ. В четвертом квартале был успешно пройден предсертификационный аудит. Сертификационный аудит проведен в первом квартале 2014 года.
- На шахтах ДТЭК ШУ «Павлоградское», им. Героев космоса, «Терновское», «Першотравенское», «Днепровское», «Комсомолец Донбасса», а также на ДТЭК Зуевской, Кураховской, Луганской, Приднепровской, Криворожской, Запорожской ТЭС прошли надзорные аудиты. Все аудиты подтвердили соответствие функционирующих СУОТ требованиям стандарта OHSAS 18001:2007. Все сотрудники этих предприятий входят в область сертификации.
- Внедряется СУОТ в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007 в «ДТЭК Крымэнерго», на ДТЭК Бурштынской, Ладыжинской и Добровторской ТЭС, в шахтоуправлениях ДТЭК «Ровеньковское», «Ясеновское», «Свердловское», «Червонопартизанское». Сертификация этих предприятий запланирована на 2014 и 2015 годы.
- Разработана и внедрена процедура проведения трехуровневого внутриведомственного контроля состояния охраны труда на предприятиях по добыче и обогащению угля ДТЭК.
- Разработана и внедрена система мотивации персонала за достижения в области охраны труда, в том числе положения о мотивации работников служб охраны труда и участков вентиляции и техники безопасности, осуществляющих маршрутный контроль на предприятиях по добыче и обогащению угля ДТЭК.
- Разработана и внедрена методика оценки работы первых руководителей предприятий по вопросам охраны труда.
- Разработан единый регламент обеспечения средствами малой механизации угольных предприятий.
- В «ДТЭК Днепрооблэнерго» проведено углубленное клинико-диагностическое обследование по результатам периодического медосмотра. Утверждено Положение «О предоставлении медицинских услуг сотрудникам».
- На ДТЭК Зуевской ТЭС реализован пилотный проект по использованию системы защитных блокировок LOTO (LockOut/TagOut).
- На предприятиях генерации электроэнергии ДТЭК разработана и реализуется программа по исключению применения асбеста и асбестосодержащих материалов.
- На предприятиях дистрибуции электроэнергии ДТЭК внедрены проекты «Управление средствами визуализации», «Корпоративный стиль спецодежды, спецодежды и других СИЗ».
- Начало 2014 года ознаменовалось успешным прохождением сертификационного аудита на соответствие требованиям OHSAS 18001:2007 компании «Винд Пауэр».



Задачи на 2014 год:

- Успешно пройти сертификационные аудиты СУОТ на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001:2007 в «ДТЭК Крымэнерго», шахтоуправлениях ДТЭК «Добропольское» и «Белозерское», ДТЭК Бурштынской, Добротворской, Ладыжинской ТЭС.
- Разработать стандарт по обеспечению средствами коллективной защиты, защитными инструментами и приспособлениями для предприятий дистрибуции электроэнергии ДТЭК.
- Разработать документацию системы защитных блокировок LOTO (LockOut/TagOut) для внедрения на предприятиях генерации электроэнергии ДТЭК.
- Перейти на централизованную закупку СИЗ для предприятий генерации электроэнергии ДТЭК.
- Реализовать программный комплекс «Единая система мониторинга» на всех ТЭС ДТЭК.
- Оптимизировать систему оценки руководителей всех производственных предприятий ДТЭК в области безопасности труда.
- Внедрить положение по мотивации работников участков ВТБ и служб ОТ, осуществляющих маршрутный контроль состояния ОТ и ПБ, на всех шахтоуправлениях ДТЭК.

Показатели производственного травматизма

В 2012 и 2013 году в сравнении с предыдущим отчетным периодом наблюдается снижение некоторых показателей травматизма. Тем не менее, добиться работы без потерь пока не удалось.

Коэффициенты частоты травматизма

Показатель	2012	2013
Коэффициент частоты производственного травматизма (КПТ) (LTAFR)	0,67	0,67
Коэффициент частоты смертельного травматизма (КСТ) (FAFR)	0,022	0,023

Число пострадавших от производственных травм, чел.

Показатель	2012	2013
Число пострадавших от производственных травм	682	679
В том числе смертельно	23	24

Основные причины производственного травматизма:

- Нарушение трудовой и производственной дисциплины.
- Нарушение технологического процесса.
- Нарушение требований безопасности при эксплуатации машин, механизмов, оборудования.
- Неприменение средств индивидуальной защиты при их наличии.
- Нарушение требований безопасности при эксплуатации шахтного транспорта.

На предприятии «ДТЭК Шахта Комсомолец Донбасса» 3 января 2013 года произошел внезапный выброс угля и газа, в результате которого погибли три человека. Внутреннее расследование показало, что основными причинами стали нарушение технологии прогнозирования выбросоопасности угольных пластов и неправильная классификация загазирования выработки, в результате чего не был произведен своевременный переход на проведение выработки более безопасным способом в режиме сотрясательного взрывания.

В ДТЭК функционирует процедура внутреннего расследования происшествий на предприятиях. Внутреннему расследованию подлежат все несчастные случаи, как с потерей, так и без потери трудоспособности, а также инциденты и опасные ситуации, которые могли нанести вред здоровью человека. Для информирования других предприятий о результатах расследования несчастных случаев с потерей трудоспособности и недопущения аналогичных травм, предприятием разрабатываются и рассылаются на другие производственные единицы уроки, извлеченные из происшествия.

По результатам расследования аварии были разработаны корректирующие мероприятия, направленные на недопущение повторения подобного. Основные из них:

- приобретение современной немецкой лаборатории для прогноза выбросоопасности угольных пластов при проведении подготовительных выработок;
- повторное обучение инженерно-технических руководителей и ответственных лиц, в том числе в специализированном учебном заведении, по программам прогноза газодинамических явлений и ведения работ на выбросоопасных пластах;
- разработка совместно с профильным научным институтом комплекса мер по борьбе с газодинамическими явлениями;
- разработка совместно с Национальной академией наук Украины новых методов прогнозирования газодинамических явлений и борьбы с ними.

Обучение в области охраны труда

На всех предприятиях ДТЭК функционирует процедура проведения инструктажей, обучения и проверки знаний по вопросам охраны труда. На угледобывающих предприятиях, в рамках функционирования OHSAS 18001:2007, два раза в год проводится обучение персонала технологической документации с отрывом от производства. На всех угледобывающих предприятиях ДТЭК функционирует система предсменных видеоинструктажей.

В 2013 году на угледобывающих предприятиях была внедрена система обучения и проверки знаний с использованием информационных компьютерных систем на базе программы «ПРОТЭК». Для этих целей в 2012 году на предприятиях бизнес-блока «Уголь» были созданы компьютерные классы, приобретено 258 компьютеров. С помощью этой программы в течение 2013 года на угледобывающих предприятиях прошли обучение и проверку знаний более 40 тыс. работников, в том числе 60 руководителей первого и второго уровней управления. В 2012 и 2013 году в сравнении с предыдущим отчетным периодом наблюдается снижение некоторых показателей травматизма. Тем не менее, добиться работы без потерь пока не удалось.

На предприятиях генерации электроэнергии ДТЭК функционируют собственные учебно-производственные центры, не имеющие аналогов в Украине. Они оснащены эксклюзивными обучающими и контролирующими компьютерными программами и тренажерами, современным оборудованием и техникой. Цель деятельности учебно-производственных центров — обучение по вопросам охраны труда, пожарной безопасности и технической эксплуатации, проведение тренажерной подготовки работников в процессе трудовой деятельности. Такое обучение обеспечивает необходимую квалификацию для безопасной и эффективной эксплуатации и ремонта оборудования электростанций.

Для топ-менеджеров предприятий дистрибуции электроэнергии ДТЭК международной компанией Safety Management Consultants проведено обучение по курсу «Лидерство в области безопасности труда». В 2013 году завершена реконструкция учебно-тренировочного полигона «ДТЭК Днепрооблэнерго» (Павлоградский РЭС, с. Межиречи), на котором установлено современное оборудование для обучения персонала практическим навыкам безопасного выполнения работ в составе комплексных бригад.

Мотивация ответственности работников в области промышленной безопасности

В рамках СУОТ на всех производственных предприятиях ДТЭК функционируют регламентирующие документы, в которых предусмотрена материальная и нематериальная (подразделяемая на индивидуальную и коллективную) мотивация персонала к соблюдению требований в области безопасности труда и промышленной безопасности.

В течение 2012–2013 годов на производственных предприятиях по добыче и обогащению угля разработана и внедрена усовершенствованная процедура дополнительного стимулирования за выполнение показателей по ОТ и ПБ.

На ДТЭК ШУ «Свердловское» в 2013 году в рамках реализации стратегического проекта «Модернизация обучения на производстве» стартовал процесс обучения рабочих инструкторов. Сотрудники ШУ «Свердловского» стали внутренними тренерами по обучению в данном направлении. Три раза в месяц проходят тренинги «Эффективное наставничество», в которых участвуют рабочие инструкторы ШУ «Свердловского». На конец декабря 2013 года было обучено более 100 человек. В 2014 году планируется обучить 340 человек.

Основные принципы процедуры:

- отсутствие демотивации;
- понятные и четко определенные источники финансирования;
- коллективная и индивидуальная мотивация;
- различные варианты нематериальной мотивации;
- коллегиальное, гласное и объективное распределение суммы поощрения.

Основное нововведение — формирование премиального фонда для поощрений производственных участков и персонального премирования работников, который определяется из расчета 0,05% от утвержденного планового фонда оплаты труда.

Медицинское обслуживание сотрудников

Стремясь снизить негативное воздействие производственных факторов на здоровье сотрудников, ДТЭК постоянно совершенствует условия труда, вкладывает средства в профилактику профессиональных заболеваний, оздоровление работников и членов их семей, реализует образовательные программы, направленные на борьбу с тяжелыми заболеваниями.

Медицинское обслуживание работников ДТЭК осуществляется на базе 29 здравпунктов, расположенных на предприятиях, и 9 санаториев-профилакториев в регионах деятельности бизнеса. Для централизованного управления вопросами здравоохранения в Компании создан Департамент по медицине труда. Это структурное подразделение дочерней компании «ДТЭК Сервис», координирующее работу всех медицинских учреждений, входящих в ДТЭК.

В октябре 2012 года завершена работа над Стратегией развития медицины труда ДТЭК до 2020 года. Стратегия предусматривает:

- создание внутренней нормативной базы в области медицины труда;
- централизацию управления медицинскими объектами Компании;
- модернизацию и стандартизацию оборудования медицинских объектов ДТЭК;
- обновление материально-технической базы государственных больниц в регионах присутствия.
- пропаганду здорового образа жизни;
- дополнительное обучение медиков по европейским стандартам
- медицинское страхование.

В ноябре 2012 года в «Киевэнерго» утверждено «Положение о системе мотивации персонала в сфере охраны труда». Теперь сотрудники, занимающие активную позицию в работе по предотвращению травматизма на производстве, улучшению системы охраны труда могут быть вознаграждены семейными путевками на отдых, экскурсионными турами, интересными выездными турами, билетами на захватывающие международные спортивные события. Их имена, деятельность и достижения постоянно транслируются в информационных бюллетенях Компании.

Медицинский эффект Стратегии развития медицины труда ДТЭК ожидается в снижении заболеваемости среди работников предприятий Компании по результатам подведения итогов анализа заболеваемости за 2015 год, начиная с 2016 года.

Охрана окружающей среды

Компания ведет активную работу по улучшению экологической обстановки в регионах присутствия и сохранению окружающей среды для будущих поколений.

ДТЭК прилагает значительные усилия для минимизации негативного воздействия на окружающую природную среду на всех стадиях производственного процесса: от добычи и обогащения угля до генерации и передачи электроэнергии. Эти шаги в полной мере соответствуют стремлению Украины следовать европейским тенденциям в природоохранной сфере.

Для сохранения экологического баланса, ДТЭК осуществляет модернизацию производства, которая позволит обеспечить надежность энергоснабжения и соответствие европейским экологическим нормам.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды млн грн (без учета экологического налога) *

Год	Капитальные инвестиции	Операционные затраты	Другие расходы	Всего
2012	367,9	472,0	76,5	916,4
2013	370,8	526,5	78,7	976,0

* Границы отчетности см. в Приложении 2.



Основные реализованные проекты:

- В результате проведенных реконструкций пылеулавливающего оборудования достигнуто снижение концентрации пыли в уходящих газах согласно требованиям европейской Директивы 2001/80/ЕС (не более 50 мг/нм³) на 8 энергоблоках ТЭС ДТЭК.
- В 2013 году Компания участвовала в создании Технического задания на разработку Национального плана сокращения выбросов основных загрязняющих веществ от крупных сжигающих установок.
- В декабре 2013 года по инициативе Компании был проведен семинар «Использование золошлаковых материалов угольных станций ДТЭК», направленный на обмен знаниями и опытом в сфере использования золошлаковых материалов угольных станций.
- В рамках реализации проекта «Строительство участка дороги между г. Зугрэг и полигоном ТБО с использованием золошлаков ДТЭК Зуевская ТЭС» разработаны «Методические рекомендации по использованию золошлаковых материалов Зуевской ТЭС в дорожном строительстве», начата разработка проектной документации.
- В апреле 2013 года в рамках участия в Международном экологическом форуме «Окружающая среда для Украины» (г. Киев) ДТЭК выступил официальным партнером первого Всеукраинского конкурса социальной рекламы природоохранного направления «Новый взгляд на проблемы окружающей среды», который состоялся при поддержке Министерства экологии и природных ресурсов Украины.
- Завершена реализация проекта чистки русла р. Терновка для ее регулирования.
- Завершено строительство очистных сооружений для очистки шахтных вод в балке Косминная.
- Разработана и реализуется программа по обеспечению орнитологической безопасности на предприятиях дистрибуции электроэнергии.
- В 2013 году «ДТЭК Днепрооблэнерго» успешно пройден сертификационный аудит на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Аудиторская компания TÜV SÜD (Германия) подтвердила соответствие системы экологического менеджмента предприятия международным требованиям.
- 10 предприятий ДТЭК успешно прошли ресертификационные аудиты. Международные аудиторы компаний Moody International, «Тюф Норд Украина» и «РУСИНТЕРТЕК» подтвердили соответствие систем экологического менеджмента предприятий международному стандарту ISO 14001:2004.
- В 2013 году ДТЭК Приднепровская, Запорожская, Криворожская ТЭС и «Киевэнерго» успешно прошли надзорные аудиты. Независимые аудиторы международной компании Moody International подтвердили, что система экологического менеджмента на предприятиях совершенствуется и соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001.
- Начато внедрение систем экологического менеджмента на ДТЭК Бурштынской, Ладыжинской, Добротворской и Мироновской ТЭС, продолжаются работы по внедрению систем экологического менеджмента в шахтоуправлениях ДТЭК «Добропольское» и «Белозерское», в «ДТЭК Донецкоблэнерго», «ДТЭК Крымэнерго». Завершение работ планируется в конце 2014 года.

Основные вызовы

В связи со вступлением Украины в европейское Энергетическое сообщество и ратификацией соответствующего международного природоохранного законодательства, Компания столкнулась с невыполнимой задачей — к 2018 году все ТЭС ДТЭК должны соответствовать европейской Директиве 2001/80/ЕС «Об ограничении выбросов некоторых загрязняющих веществ от крупных установок сжигания». При этом механизмов, предусматривающих выполнение международных обязательств на государственном уровне, не предусмотрено (даже при наличии финансирования, не все энергоблоки ТЭС Украины смогут пройти реконструкцию до 2018 года).

Возможность отсрочки выполнения европейской Директивы 2001/80/ЕС может быть предусмотрена Национальным планом сокращения выбросов основных загрязняющих веществ от крупных сжигающих установок. В 2013 году ДТЭК участвовал в создании Технического задания на разработку Национального плана. Компания на систематической основе принимает участие в рабочей группе Энергетического сообщества по достижению требований Директивы 2001/80/ЕС, а также ведет активный диалог с Министерством экологии и природных ресурсов, Министерством энергетики и угольной промышленности Украины по вопросам своевременного выполнения требований Директивы 2001/80/ЕС предприятиями тепловой генерации.

В 2012–2013 годах ДТЭК столкнулся с необходимостью обеспечения орнитологической безопасности электрооборудования. Вопрос для Украины является новым, ранее существовал односторонний подход к его решению — как защитить линии. При этом не уделялось должного внимания птицам. Сегодня организовано сотрудничество энергетиков с экологами и орнитологами (подробнее — см. подраздел «Сохранение биоразнообразия»).

Проблемным вопросом на предприятиях ДТЭК остается сбор отходов и передача их на утилизацию отдельно по видам.

Разветвленная структура предприятий, особенно облэнерго, и территориальная разбросанность подразделений усложняют процесс. Для решения вопроса устанавливаются дополнительные емкости для сбора отходов, налаживаются рациональные схемы сбора и вывоза отходов, обучается персонал и т. д.

Подход к оценке воздействия на окружающую среду

На предприятиях ДТЭК осуществляются различные виды мониторинга воздействия на окружающую природную среду согласно требованиям природоохранного законодательства Украины и корпоративным внутренним процедурам.

В 2013 году для специализированной аттестованной лаборатории, обслуживающей ДТЭК ШУ «Павлоградское», «Терновское», «Першотравенское», «Днепроовское», им. Героев космоса оборудовано новое помещение, закуплена современная лабораторная техника. Специалистами лаборатории 1–2 раза в год производится контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на каждом из источников выбросов. Химический анализ шахтной воды, производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод выполняется ежеквартально.

В рамках централизованной системы риск-менеджмента ДТЭК для идентификации и управления экологическими рисками на предприятиях Компании в 2013 году разработаны Регламент оценки и минимизации воздействия ДТЭК на окружающую среду и Процедура идентификации, оценки и анализа экологических рисков и проблем.

Реализованные экологические программы

Предупреждение и минимизация негативного воздействия на окружающую среду — одно из приоритетных направлений деятельности ДТЭК. Долгосрочные цели ДТЭК в области охраны окружающей среды декларирует экологическая политика Компании.

ДТЭК модернизирует технологические процессы с целью снижения воздействия на окружающую среду на всех стадиях производственной цепочки. На это направлены основные элементы экологического менеджмента:

- внедрение, функционирование и совершенствование системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001;
- проведение аудитов системы экологического менеджмента;
- идентификация и оценка экологических рисков, разработка мероприятий по управлению ими;
- разработка и реализация экологических программ (годовых, перспективных);

В 2013 году разработан и реализован проект по внедрению автоматизированной системы мониторинга состояния атмосферного воздуха в зоне влияния ДТЭК Луганская ТЭС. Установлено два стационарных поста непрерывного контроля качества атмосферного воздуха в г. Счастье и метеопост на территории ДТЭК Луганская ТЭС (организован контроль по содержанию твердых частиц, CO, SO₂, NO₂ в атмосферном воздухе). Для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды проектом предусмотрено постоянное информирование органов местного самоуправления и Минприроды о состоянии атмосферного воздуха через интернет.

- прохождение экологической экспертизы проектов, обязательная разработка раздела «Оценка воздействия на окружающую среду»;
- проведение ежегодного экологического обучения всех сотрудников предприятий;
- работа с подрядчиками и поставщиками Компании по обязательствам соблюдения требований природоохранного законодательства и др.

Выбросы в атмосферу

Инициативы ДТЭК по достижению европейских требований по выбросам на ТЭС ДТЭК до 2030 года:

- Реконструкция действующих энергоблоков с установкой блочных и станционных сероочисток различного типа, рукавных фильтров в составе полусухих сероочисток, некаталитических и комбинированных азотоочисток.
- Строительство новых блоков с полным соблюдением требований природоохранного законодательства.

В 2013 году достигнуты следующие результаты по сокращению выбросов в атмосферный воздух:

- На ДТЭК Кураховская ТЭС при реконструкции электрофильтров на энергоблоке ст. №6 достигнуто снижение концентрации пыли в выбросах в атмосферу с 1903 мг/нм³ до 31 мг/нм³.
- На энергоблоке №13 ДТЭК Луганская ТЭС модернизация мокрых золоуловителей позволила снизить остаточную концентрацию пыли в уходящих газах с 2300 мг/нм³ до 50 мг/нм³.
- В результате реконструкции электрофильтров на энергоблоке №4 ДТЭК Зуевская ТЭС снизилась концентрация пыли в выбросах в атмосферу с 317,4 мг/нм³ до 44,2 мг/нм³.
- На ДТЭК Бурштынская ТЭС реконструкция электрофильтров энергоблока №5 позволила снизить концентрацию пыли в выбросах в атмосферу с 1147 мг/нм³ до 50 мг/нм³.
- В результате окончания пуско-наладочных работ на энергоблоке ст. №9 ДТЭК Приднепровская ТЭС концентрация пыли в выбросах в атмосферу снизилась с 1280 мг/нм³ до 73 мг/нм³.
- На энергоблоке №11 ДТЭК Приднепровская ТЭС проведены пуско-наладочные работы новых электрофильтров, которые смонтированы в ячейке энергоблока ст. №12, что позволило эксплуатировать энергоблок с остаточной концентрацией пыли в уходящих газах не более 50 мг/нм³ (до реконструкции запыленность составляла 1230 мг/нм³).
- Замена мокрых золоуловителей на эмульгаторы 2-го поколения на котле ТП-10 ст. №8 ДТЭК Добротворская ТЭС позволила снизить концентрацию пыли в выбросах в атмосферу с 1105 мг/нм³ до 185 мг/нм³.

Для реализации требований европейской Директивы 2001/80/ЕС «Об ограничении выбросов некоторых загрязняющих воздух веществ в атмосферу от крупных установок сжигания» в 2013 году Компания провела работы по замене и модернизации электрофильтров на 5 энергоблоках, на 2 энергоблоках окончены пуско-наладочные работы и еще на 3 энергоблоках начата реконструкция установленного газоочистного оборудования, проведен выбор энергоблоков для внедрения первых установок серо- и азотоочисток на ТЭС ДТЭК. Все модернизированные газоочистные установки оборудованы системами мониторинга уходящих газов непрерывного контроля за выбросами в атмосферу.

В 2013 году на предприятиях угольного блока продолжалась работа по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и доведению качества выбросов до нормативных показателей.

Разработаны проекты установки 2-й ступени очистки дымовых газов на котельных шахтоплощадок «Западно-Донбасская», им. Вахрушева, им. Космонавтов, Першотравенском ремонтно-механическом заводе. На 2014 год запланированы строительно-монтажные работы на шахтоплощадке «Западно-Донбасская» и ввод нового оборудования в эксплуатацию. Разработан проект реконструкции аспирационных и пылеулавливающих установок ЦОФ «Павлоградская».

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух*, тыс. т

Год	Оксиды азота	Оксиды серы	Оксиды углерода	Твердые вещества	Всего
2012	127,8	796,5	15,9	186,5	1126,7
2013	136,1	785,9	15,2	153,7	1090,9

* Остальные количественные экологические показатели приведены в Приложении 2. Границы отчетности также см. в Приложении 2.

Изменение климата и парниковые газы

ДТЭК полностью осознает и понимает влияние своей деятельности на изменение климата и предпринимает все возможные меры для снижения выбросов парниковых газов в атмосферу. Начиная с 2006 года, на предприятиях Компании было реализовано 13 проектов совместного осуществления в рамках Киотского протокола, в результате чего суммарно удалось избежать попадания в атмосферу более 20 млн т CO₂-эквивалента.

По окончании действия первого периода Киотского протокола (2008–2012 годы), странами-участницами не были приняты окончательные решения по его пролонгации. В связи с этим проекты, направленные на сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу, потеряли статус Проектов совместного осуществления (ПСО).

В свете частичного отказа ЕС от единиц сокращения выбросов, генерируемых в рамках ПСО, а также низкой ликвидности углеродного рынка, ужесточение норм выбросов парниковых газов на основных экспортных рынках практически не влияет на принятие решений по внедрению проектов по сокращению выбросов на предприятиях ДТЭК.

В 2013 году сотрудники ДТЭК в качестве участников рабочей группы при Государственном агентстве экологических инвестиций Украины принимали участие в создании законодательных проектов, направленных на упорядочение систем мониторинга и верификации выбросов парниковых газов в атмосферу, а также формирование внутреннего рынка торговли сокращениями выбросов. В результате был сформирован законопроект, который был запущен на согласование и дальнейшее утверждение КМУ.



Водные ресурсы

Экологическая политика ДТЭК выдвигает требования к снижению объемов и улучшению качественных показателей сбросов сточных вод, а также рациональному использованию водных ресурсов посредством применения шахтной и оборотной воды. С этой целью на предприятиях Компании ведется постоянный контроль качества сточных вод, реализуются проекты по модернизации очистных сооружений, повторному использованию сточных вод в технологических циклах, очистке водохранилищ-охладителей от донных отложений.

Источники водных ресурсов, потребляемых предприятиями ДТЭК

Бизнес-блок «Генерация»	Бизнес-блок «Уголь»
«Северский Донец – Донбасс» «Днепр – Кривой Рог»	Коммунальное предприятие «Вода Донбасса» ООО «Лугансквода» вода артезианских скважин
Реки Днепр, Северский Донец, Западный Буг, Южный Буг, Волчья, Крынка, Гнилая Липа (левый приток р. Днестр)	Производственные управления водопроводно-канализационного хозяйства городов Доброполье, Павлограда, Кировское, Селидово
Кураховское, Зуевское, Мироновское, Каховское водохранилища	Реки Водяная, Грузская, пруд р. Гнилуша
	Шахтные воды ПАО «ДТЭК Шахта Комсомолец Донбасса», ПАО «ДТЭК Павлоградуголь», ООО «ДТЭК Добропольеуголь», «ДТЭК Свердловантрацит», «ДТЭК Ровенькиантрацит» (на производственные нужды – пылеподавление – и для использования в оборотном водоснабжении углеобогадательных предприятий)

Основные мероприятия, направленные на рациональное использование водных ресурсов, а также на предупреждение и минимизацию негативного воздействия на водные ресурсы, реализованные в 2013 году:

- Капитальный ремонт днища канала-резервуара осветленной воды золоотвала №3 на ДТЭК Луганская ТЭС обеспечил исключение попадания осветленных вод в подземные горизонты.
- Завершена реконструкция трубопроводов осветленной воды от насосной станции №1 до главного корпуса на ДТЭК Криворожская ТЭС.
- Разработаны индивидуальные нормативы водопотребления и водоотведения на ТЭС ДТЭК с целью рационального использования водных ресурсов.

С целью обеспечения оптимального водопотребления на производственные нужды на предприятиях генерации электроэнергии используются оборотные системы охлаждения основного и вспомогательного оборудования, оборотные системы гидрозолоудаления (ГЗУ), системы повторного использования воды.

- Завершена чистка и углубление русла р. Терновка с целью восстановления земель, нарушенных в результате ведения горных работ ш. «Западно-Донбасская», а также для предотвращения затопления территорий. Произведено благоустройство прибрежной зоны, что дало возможность не только улучшить экологическую ситуацию, но и создать благоприятные условия для отдыха местных жителей.
- С целью сокращения потерь питьевой воды на предприятиях генерации электроэнергии проводятся капитальные ремонты и замены участков трубопроводов. На ДТЭК Луганская, Кураховская и Зуевская ТЭС в целом за период 2007–2013 годов объемы потребления воды на хозяйственно-питьевые нужды сократились на 50,2% (с 2660,7 тыс. м³ в 2007 году до 1337,0 тыс. м³ в 2013 году).
- На всех предприятиях Компании с целью рационального использования водных ресурсов и обеспечения достоверности учета их потребления, ведется установка приборов учета, проводятся регулярные инструктажи персонала.

Общий объем забора воды с разбивкой по источникам*, тыс. м³

Год	Поверхностные воды	Подземные воды	Вода, поставляемая коммунальными хозяйствами и другими предприятиями	Другие источники*	Всего
2012	2 025 458,8	9 062,4	12 227,8	147 116,7	2 193 865,7
2013	2 035 081,2	6 734,1	13 600,3	134 800,4	2 190 216,0

*Границы отчетности см. в Приложении 1.

Сбросы сточных вод

Генерация электроэнергии

Реализован масштабный проект по реконструкции коллектора и сети промливневой канализации со строительством очистных сооружений на ДТЭК Приднепровская ТЭС. Ожидается уменьшение сброса неочищенных промливневых стоков в р. Днепр на 400 тыс. м/год, что позволит ликвидировать выпуск промливневых вод №1 и полностью исключить сброс неочищенных стоков в р. Днепр. Также проведен капитальный ремонт и замена насосного оборудования канализационных очистных сооружений на ДТЭК Добротворская ТЭС.

В 2013 году на ДТЭК Запорожская ТЭС выполнен ремонт маслоохладителей систем смазки подшипников турбин и уплотнения валов генераторов энергоблоков №5, 7, а на ДТЭК Криворожская ТЭС выполнена замена изношенного оборудования маслосистемы ШБМ и ДО энергоблоков №8, 10. Реализация данных мероприятий позволит обеспечить предотвращение загрязнения нефтепродуктами поверхностных водных объектов.

Добыча и обогащение угля

- Завершено строительство очистных сооружений в балке Косьминная для эффективной очистки сбрасываемых в водные объекты шахтных вод предприятий «ДТЭК Павлоградуголь».
- Выполнена реконструкция установки по обеззараживанию шахтных вод ш. «Западно-Донбасская» для предотвращения сброса в водные объекты и использования на технологические цели (пылеподавление) необеззараженной шахтной воды.
- Разработан проект строительства биоинженерных очистных сооружений ш. им. Свердлова с целью предотвращения несанкционированного сброса неочищенных хозяйственно-бытовых стоков.
- Выполнена реконструкция коллектора хозяйственно-бытовых стоков от блока №3 ш. «Западно-Донбасская» протяженностью 1854 п. м.
- Разработан проект строительства напорного обводного коллектора для сброса шахтных вод ш. им. Свердлова.
- Произведена замена трубопровода на шламонакопитель (вторая нитка) на ЦОФ «Обуховской» протяженностью 839,92 п. м.

Сточные воды предприятий по дистрибуции электроэнергии ДТЭК относятся, в основном, к хозяйственно-бытовым и направляются в центральную канализацию горводоканалов.

Общий объем сбросов производственных сточных вод, тыс. м³

Год	Значение показателя
2012	1 640 807,3
2013	1 221 038,9

Управление отходами и рекультивация земель

Генерация электроэнергии

На угольных теплоэлектростанциях Украины годовой выход золы и шлака, в среднем, составляет порядка 8 млн т. Из них на долю ТЭС ДТЭК приходится 6 млн т. Поэтому увеличение объемов использования золошлаковых материалов является одной из ключевых задач политики ДТЭК по управлению охраной окружающей среды.

На всех ТЭС ДТЭК разработаны и выполняются Программы по увеличению использования золы-уноса, шлака и золошлаков (далее ЗШМ) на 2012–2020 годы. Для их реализации в 2013 году определены положения технической политики по охране и рациональному использованию земель, обращению с отходами, в том числе обращению с ЗШМ. В рамках выполнения программ в 2013 году начата разработка проектной документации на установку систем по отбору сухой золы на энергоблоках ДТЭК Криворожская ТЭС и ДТЭК Зуевская ТЭС, что позволит обеспечить техническую возможность отбора и последующей утилизации до 150 тыс. т сухой золы в год на каждом энергоблоке ТЭС. На ДТЭК Добротворской ТЭС и Мироновской ТЭС проведены работы по исследованию качественных показателей золошлаковых смесей, определению технической возможности реализации ЗШМ.

В декабре 2013 года по инициативе ДТЭК был проведен семинар «Использование золошлаковых материалов угольных станций ДТЭК». Мероприятие было направлено на обмен знаниями и опытом, освещение результатов маркетинговых исследований рынка золошлаковых материалов, оценку перспектив расширения использования ЗШМ на ТЭС ДТЭК, а также поиск возможностей для сотрудничества, реализации совместных инициатив в этой области, технических решений в сфере установки систем сухого золоудаления. В качестве докладчиков и участников семинара были приглашены представители предприятий генерации ДТЭК, научных и проектных институтов, цементных и строительных компаний, дорожных организаций, международных инжиниринговых групп.

Для предотвращения отведения новых земель под размещение золошлаков на ТЭС ДТЭК ведутся работы по наращиванию дамб золоотвалов. Капитальные инвестиции на наращивание золоотвалов в 2013 году суммарно составили 64,2 млн грн.

В 2013 году осуществлены маркетинговые исследования рынков использования золошлаков. В их рамках заключен контракт с Польским союзом по утилизации ЗШМ и EKOTECH IP о проведении анализа европейского законодательства в сфере утилизации ЗШМ. В 2014 году польской стороной будет предоставлен отчет о выполнении мероприятия.

Добыча и обогащение угля

В рамках реализации программы по обращению с твердыми крупнотоннажными отходами разработаны:

- проект эксплуатации породного отвала ш. «Новодонецкая»;
- проект формирования, профилактики самовозгорания и тушения породного отвала ш. «Пионер»;
- проект тушения недействующего породного отвала №3 ш. им. Космонавтов;
- проекты тушения очагов возгорания породных отвалов №1, 2 ш. им. Вахрушева.

Выполняются работы по тушению породных отвалов №5 ш. «Центросоюз» и №1 ш. им. Вахрушева.

Дистрибуция электроэнергии

На предприятиях по дистрибуции электроэнергии ДТЭК продолжены работы по совершенствованию системы раздельного по видам сбора отходов. В 2013 году на предприятиях дистрибуции дополнительно установлено 1057 емкостей для раздельного сбора промышленных отходов.

Общий объем образования отходов в разбивке по классу опасности, т

Показатель	2012	2013
1-й класс	31,6	39,0
2-й класс	393,7	324,6
3-й класс	1 442,8	1 910,5
4-й класс	21 597 496,7	21 475 203,4
Всего	21 599 364,9	21 477 477,5

Опасные вещества и материалы

В рамках реализации программ по оптимизации использования опасных веществ и материалов на предприятиях ДТЭК постоянно ведутся работы по уменьшению применения асбестосодержащих материалов. На предприятиях бизнес-блока генерации не используются материалы, содержащие полихлорированные бифенилы (ПХБ).

Перспективным направлением снижения использования опасных веществ и материалов является замена ртутьсодержащих энергосберегающих ламп на светодиодные и натриевые:

- На ДТЭК Зуевской ТЭС вместо ртутьсодержащих ламп было установлено 49 светодиодных светильников, 6 прожекторов, 60 светодиодных ламп.

На шахтоуправлениях ДТЭК «Павлоградском», «Першотравенском», «Терновском», им. Героев космоса, «Днепровском» продолжаются работы по использованию образующейся в процессе добычи угля породы для рекультивации нарушенных земель. В течение 2012–2013 годов выполнена биологическая рекультивация на площади 21,12 га. Данные работы дают возможность исключить на большинстве шахт наличие породных отвалов.

- На ДТЭК Кураховской ТЭС произведена замена светильников с ртутными лампами на светильники с натриевыми лампами в количестве 100 штук.
- В «ДТЭК Высоковольтные сети» и «ДТЭК ПЭС-Энергоуголь» вместо ртутьсодержащих ламп было установлено 458 светодиодных ламп.

В 2013 году в «ДТЭК ПЭС-Энергоуголь» осуществлен переход на экологически чистую бесфосфатную бытовую химию путем ее закупки в объеме 450 кг (производство г. Симферополь).

Сохранение и восстановление биоразнообразия

Комплексные посадки деревьев

За 2012–2013 годы на предприятиях угольного блока выполнена компенсационная высадка 38 га леса вместо подработанных лесных насаждений, на ЦОФ регулярно ведутся работы по озеленению подработанных отвалов и промплощадок.

Защита рыб

На предприятиях ДТЭК, осуществляющих забор воды из открытых водоемов, ведутся работы по установке рыбозащитных устройств. В течение 2012–2013 годов на водозаборах ДТЭК Криворожской ТЭС, ДТЭК Запорожской ТЭС и ТЭЦ-5 «Киевэнерго» установлены современные градиентные рыбозащитные устройства. Устройства электроградиентного типа предотвращают гибель рыбы при попадании в зону водозабора, тем самым создавая условия для обеспечения охраны и воспроизводства рыбных запасов. Продолжают эффективно функционировать рыбозащитные устройства на реках Грузская, Водяная и пруду р. Гнилуша, на водозаборах ДТЭК Кураховская ТЭС, ДТЭК Приднепровская ТЭС и ДТЭК Луганская ТЭС.

Охрана птиц

В рамках вступления в 2011 году в европейское Энергетическое сообщество, Украина взяла на себя обязательства по выполнению Директивы ЕС 79/409/ЕС «Об охране диких видов птиц» относительно защиты мигрирующих видов. В связи с этим на предприятиях по дистрибуции электроэнергии продолжались работы по минимизации воздействия на дикие виды птиц. В «ДТЭК Крымэнерго» и «ДТЭК Высоковольтные сети» установлены 677 защитных колпаков для изоляторов высоковольтных линий. Это позволит предотвратить загрязнение изоляторов, возможные аварийные ситуации и избежать опасности гибели птиц. Начаты работы по установке искусственных гнезд для белых аистов. В 2013 году в «ДТЭК Днепрооблэнерго» установлено 5 гнезд: 4 платформы на ВЛ 0,4 кВ и одно гнездо перенесено на отдельную опору с ВЛ 35 кВ. Продолжалось сотрудничество с орнитологами национального природного парка «Меотида» и Азово-Черноморской орнитологической станции для мониторинга воздействия на мигрирующие потоки птиц в Приазовье и Автономной республике Крым. Исследования планируется завершить в 2014 году.

На четырех предприятиях дистрибуции электроэнергии («ДТЭК Днепрооблэнерго», «ДТЭК Крымэнерго», «ДТЭК Высоковольтные сети», «ДТЭК ПЭС-Энергоуголь») проведена замена 205 ед. маслонаполненного оборудования на вакуумное и элегазовое, что исключает возможные разливы нефтепродуктов.

В «ДТЭК Донецкоблэнерго» по результатам целевого мониторинга воздействия линий электропередач определены два потенциально опасных участка ВЛ 10 кВ: на территории национального природного парка «Меотида» и в Володарском районе Донецкой области. По рекомендациям орнитологов организованы первые в Украине 2 опытных участка, оснащенные птицевозащитными устройствами. Подобные устройства представляют собой полимерный кожух, который одевают на изолятор и расположенные рядом провода. Всего установлено 108 таких приспособлений.

Устойчивая энергетика

Участие в национальных и международных инициативах

В 2012 году генеральный директор ДТЭК Максим Тимченко, наряду с руководителями компаний-лидеров мировой энергетической индустрии (RWE, BP, Shell, Nexen, Mitsubishi, «Газпромнефть» и др.), стал соучредителем социальной инициативы энергетических компаний «Энергия для общества», идея которой была выдвинута в рамках Всемирного экономического форума в Давосе.

Официальный документ, содержащий свод добровольных принципов, которых должны придерживаться энергетические компании в современных условиях, был подписан ДТЭК и еще 20 инициаторами в марте 2012 года.



- **Принцип «Надежность и доступность источников энергии»:** мы стремимся обеспечить надежность и доступность энергии для удовлетворения спроса растущего мирового населения. Мы хотим работать над этим вместе с государственными структурами и гражданским обществом, которые предоставляют нам лицензию и полномочия на ведение деятельности и обеспечивают предсказуемость регулятивно-нормативной базы, гарантирующей устойчивость инвестиций в энергетику.
- **Принцип «Эффективные энергосистемы»:** мы стремимся к эффективному производству, передаче и поставке энергии; способствуем продвижению эффективного управления энергопотреблением со стороны потребителей, при этом сводя к минимуму нежелательные воздействия на окружающую среду и климат, и всегда учитываем последствия наших действий для будущих поколений.
- **Принцип «Ответственное гражданское поведение»:** мы стремимся углублять наше понимание потребностей и устремлений общества; быть ответственными корпоративными гражданами и конструктивными партнерами, взаимодействуя с гражданским обществом и правительствами в духе сотрудничества и прозрачности.
- **Принцип «Вклад в экономическое развитие»:** мы способствуем экономическому росту, повышению занятости, внедрению инноваций в сообществах, в которых мы работаем, уделяя особое внимание укреплению сообществ, связанных с работой энергетического сектора.
- **Принцип «Повышение энергетической грамотности»:** мы содействуем повышению энергетической грамотности и проведению политики, основанной на фактах и разработанной с учетом достоверной и объективной информации.



Презентация и обнародование основных принципов взаимодействия энергетики и общества состоялась 11 сентября 2012 года в рамках ежегодной встречи Всемирного экономического форума в китайском городе Тяньцзинь («летний Давос»).

Также в 2012 году в Рио-де-Жанейро состоялась конференция ООН по устойчивому развитию, на которой была поставлена глобальная задача на ближайшие 20 лет — обеспечить доступ к электроэнергии 1,4 млрд человек, которые сегодня его не имеют. Услуги по энергоснабжению должны быть надежными, доступными и максимально дружелюбными окружающей среде. В рамках конференции, на Корпоративном форуме по устойчивому развитию, состоялась встреча украинских компаний, общественных организаций и медиа, на которой были сформулированы основные акценты устойчивого развития бизнеса в Украине.

Надежность энергоснабжения

Основное направление работы ДТЭК для обеспечения надежности энергоснабжения — инвестиции в модернизацию и ремонт энергообъектов, техническое переоснащение и строительство новых подстанций, модернизацию и строительство линий электропередач.

Суммарно за период 2012–2013 годов инвестиции в обеспечение надежности предприятий бизнес-блока дистрибуции ДТЭК составили 1576 млн грн.

«ДТЭК Донецкоблэнерго» в 2013 году завершило строительство и ввело в эксплуатацию электрическую подстанцию (ПС) 110 кВ «Город-11» в Мариуполе Донецкой области. Новая подстанция оборудована двумя силовыми трансформаторами суммарной мощностью 80 МВт. Основное оборудование, поставленное ведущими мировыми производителями ABB и Siemens, повысит надежность и уровень эксплуатации подстанции в нормальном и аварийном режимах, при пиковых нагрузках. Для обеспечения питания ПС построены две кабельные линии 110 кВ общей протяженностью более 6 км. Смонтирована и введена в работу информационно-управляющая система SCADA.

Вторым ярким примером служит подстанция «Джерела-35» «ДТЭК Днепроблэнерго», построенная с нуля за четыре месяца. Новая ПС обеспечивает электроэнергией потребителей Новомосковска Днепропетровской области, а также ремонтно-производственную базу «ДТЭК Днепроблэнерго». «Джерела-35» — состоит из трех модулей (цельных помещений). Для поддержания стабильной работы подстанции необходимо строго соблюдать температурные режимы, поэтому каждый модуль оборудован системами отопления, кондиционирования и принудительной вентиляции. Специальные фильтры препятствуют проникновению внутрь пыли, микропроцессорные контроллеры поддерживают климатические параметры. Подстанция оборудована пожарной и охранной сигнализациями, автоматическим наружным освещением. Инвестиции в строительство — 23 млн грн.

Суммарно за период 2012–2013 годов инвестиции в обеспечение надежности предприятий бизнес-блока дистрибуции ДТЭК составили

1576
млн грн.

Новая подстанция «Город-11» является не только инновационной системой электрообеспечения европейского уровня, но и отвечает самым высоким требованиям в области безопасности труда и экологии. Она обеспечивает потребителям Мариуполя надежное и бесперебойное электроснабжение, что является одним из направлений клиентоориентированной политики ДТЭК. Инвестиции в проект составили более 52 млн грн.

Энергосбережение и энергоэффективность

С целью концентрации экспертизы по энергосбережению и энергоэффективности для построения системы энергетического менеджмента и создания центра энергосервисных услуг с октября 2012 года в ДТЭК начала работу Проектная группа по энергоэффективности.

Основные задачи группы:

- построение системы энергетического менеджмента в ДТЭК;
- создание комплекса энергосервисных услуг для предприятий ДТЭК и их клиентов.

Начата реализация «пилотных» проектов по внедрению энергоменеджмента на 10 предприятиях. В 2013 году в ДТЭК был проведен детальный энергоаудит 4 шахт, 3 обогатительных фабрик, 3 теплоэлектростанций. Выявлены возможности по повышению энергоэффективности на мощных электродвигателях путем установки систем регулирования (тягодутьевые установки, насосы), снижению затрат путем оптимизации работы технологического оборудования (разгрузка угля на ТЭС, системы водоотлива и вентиляции на шахтах), внедрению и модернизации систем учета и контроля до современного уровня с интеграцией в общую систему управления предприятием. По результатам энергоаудита предложено 163 мероприятия по снижению энергопотребления с эффектом 553 млн грн в год и сроками окупаемости до 5 лет.

В ходе энергоаудитов разработаны среднесрочные целевые программы повышения энергоэффективности, первоочередные из которых будут реализованы уже в 2014 году.

При внедрении энергоменеджмента на производственных предприятиях Компании большое внимание уделяется подготовке профессионалов. Совместно с Национальным техническим университетом Украины «КПИ» разработан курс обучения энергоменеджеров, затраты ДТЭК на обучение «пилотной» группы которых составят 130 тыс. грн.

Компания силами собственных специалистов также провела комплексный энергоаудит всех предприятий по дистрибуции электроэнергии ДТЭК. Общий потенциал сокращения потерь электроэнергии в дистрибуционных компаниях ДТЭК оценивается в 500 млн грн. Только в части построения эффективной системы закупки приборов учета достигнута экономия 300 млн грн. Приоритет в закупке приборов учета — smart-счетчики, которые позволяют сократить затраты облэнерго на их обслуживание, дают уверенность потребителю в точности и достоверности показателей, упрощают процедуру расчетов за потребленную электроэнергию.

«ДТЭК Днепроблэнерго» имеет большой опыт в строительстве высокотехнологических энергетических объектов. Ввод в эксплуатацию новой подстанции позволил снизить потери в распределительных сетях и, соответственно, повысить энергоэффективность.

Общий потенциал сокращения потерь электроэнергии в дистрибуционных компаниях ДТЭК оценивается в

500
млн грн.

Инновационность

Компания продолжает инвестировать в поддержание и развитие добычи угля, традиционного энергоресурса Украины. Уголь — единственный вид топлива, которым Украина может обеспечить себя на 100% в перспективе 400 лет. Во всем мире компании, занимающиеся его добычей, решают задачу повышения безопасности и экологичности угольной энергетики.

В рамках Всемирного горного конгресса 2013 года в канадском городе Монреаль состоялась презентация научной работы «Обоснование применения селективной технологии добычи угля на пологих пластах мощностью 0,5–0,8 м». Работу подготовили руководители ДТЭК (А. В. Смирнов и Ю. Я. Чередниченко) и ученые Национального горного университета (В. И. Бондаренко), с которым Компания сотрудничает много лет. Конгресс привлек свыше тысячи участников из более 60 стран. Угольная отрасль занимает важное место в работе различных секций Конгресса. Многие развивающиеся страны считают уголь важным источником обеспечения электроэнергией. Поэтому тема добычи угля на тонких и сверхтонких пластах, которая разрабатывается ДТЭК, является актуальной для многих стран, включая Китай, Индию и Вьетнам.

Ветроэнергетика

ДТЭК активно развивает направление зеленой энергетики, а увеличение доли возобновляемых источников энергии — стратегический приоритет Компании. Сегодня ДТЭК сфокусирован на развитии сегмента ветроэнергетики, координируемого дочерней компанией Винд Пауэр. Текущий портфель ее проектов в Запорожской и Донецкой областях включает два ветропарка общей номинальной мощностью около 1,2 ГВт.

Ботиевская ВЭС — самая мощная и современная ветроэлектростанция в Украине и первый проект ДТЭК в «зеленой» энергетике. В 2012 году завершено строительство первой очереди Ботиевской ВЭС мощностью 92,25 МВт. Установлено 30 ветротурбин Vestas V112–3 MW, единичной мощностью 3,075 МВт. В 2013 году завершён монтаж ветротурбин второй очереди станции. Она включает в себя 35 ветротурбин Vestas V112–3 MW, общей мощностью 107,625 МВт. Полный ввод в эксплуатацию ветроустановок второго этапа станции завершился в апреле 2014 года.

Ветроэнергетика — это наш вклад как лидера отрасли в энергобезопасность и экологию Украины. Экологический эффект работы Ботиевской ВЭС выражен в ежегодном сокращении выбросов в атмосферу в эквиваленте 730 тыс. т CO₂, что равно объёму выбросов около 365 тыс. автомобилей на дорогах Украины каждый год.

В 2013 году на Ботиевской ВЭС были проведены исследования уровней шума, инфразвука, электромагнитного излучения возле основания ветротурбин, на расстоянии 10 метров и 500 метров, на рабочих местах персонала станции. Уровни шума, инфразвука, электромагнитного излучения находятся в границах допустимых значений.

В 2013 году «Винд Пауэр» завершил исследование влияния Ботиевской ветроэлектростанции на птиц и летучих мышей, подтвердив безопасность современных ветротурбин для их жизнедеятельности. Подобное исследование на функционирующей ВЭС стало первым в Украине. Воздействие ветротурбин Ботиевской ВЭС на птиц и животных, согласно данным круглогодичного мониторинга, оценено как низкое. Экологи применили комплексный подход для оценки всех факторов воздействия на природу.

Ботиевская ВЭС входит в пятерку крупнейших ветроэлектростанций Центральной и Восточной Европы.

Экологический эффект работы Ботиевской ВЭС выражен в ежегодном сокращении выбросов в атмосферу в эквиваленте

730
тыс. т CO₂

Технологии — Smart Grids*

В рамках повышения эффективности и управляемости сетей, улучшения качества электроэнергии в Компании активно внедряются принципы интеллектуальных систем Smart Grids.

Цели дистрибуционных предприятий ДТЭК в области Smart Grids до 2030 года

2015–2020 годы	2020–2030 годы
<p>Внедрение базовых компонентов Smart Grids:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Smart Metering • Построение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытовых потребителей • Телемеханизация диспетчерских пунктов, подстанций 35-110/150 кВ и ТП-РП 6–10кВ. 	<p>Полномасштабное внедрение Smart Grids</p>

«ДТЭК Днепрооблэнерго» начало внедрять интегрированную автоматизированную систему диспетчерского управления (АСДУ) в 2012 году. Эта система объединит онлайн-схему сетей всех уровней напряжения с данными существующих автоматизированных систем расчетов с потребителями. Таким образом, минимизируется время на ремонты, восстановление перебоев электроснабжения и информирование клиентов о длительности неполадки.

На сегодняшний день АСДУ действует в 19 районах электрических сетей «ДТЭК Днепрооблэнерго». 100% телемеханизация будет выполнена предприятием в 2014 году. Полное внедрение новой системы максимально автоматизирует работу диспетчеров, даст возможность оперативно управлять подстанциями 35–150 кВ, эффективно распределяя нагрузки, чтобы не допускать аварийных отключений. На приобретение, внедрение и замену средств диспетчерско-технологического управления в 2013 году «ДТЭК Днепрооблэнерго» выделило более 16 млн грн.

* модернизированные сети электроснабжения, которые используют информационные и коммуникационные сети и технологии для сбора информации об энергопроизводстве и энергопотреблении, позволяющие автоматически повышать эффективность, надёжность, экономическую выгоду, а также устойчивость производства и распределения электроэнергии.

В новом оперативно-диспетчерском пункте Кривого Рога установлена современная видеостена, состоящая из 15 мониторов и входящая в комплекс SCADA – программу для обеспечения диспетчерского управления, позволяющую в режиме реального времени контролировать работу подстанций. На видеостену выводятся актуальные данные, мгновенно информирующие о неполадках диспетчеров. Те, в свою очередь, оперативно оповещают обслуживающий и ремонтный персонал компании, который направляет электриков на устранение неполадок. О неполадках в работе оборудования диспетчер достоверно узнает из АСДУ и уже может сообщить абонентам приблизительное время восстановления электроснабжения.

Ориентация на клиента

Предприятия ДТЭК, отвечающие за передачу и поставку электроэнергии, постоянно нацелены как на повышение качества услуги электроснабжения, так и на улучшение качества обслуживания с целью повысить удовлетворенность клиентов, заслужить их лояльность, выступая эффективным партнером для предприятий и бытовых клиентов.

На данный момент в дистрибуционных компаниях ДТЭК действуют следующие сервисы:

- горячая линия;
- центры обслуживания клиентов (ЦОК);
- информационно-консультационные центры;
- официальные клиентские веб-сайты компаний;
- интернет-ресурс «Личный кабинет»;
- книги жалоб и предложений.

ДТЭК стремится стать клиентоориентированной компанией, с которой просто и комфортно работать. Чтобы улучшить качество предоставляемых услуг, сделать их современными и удобными, Компания инвестирует средства в развитие сети Центров обслуживания клиентов. В частности, в 2013 году открыты первые ЦОК «ДТЭК Днепрооблэнерго» и «ДТЭК Донецкоблэнерго». Посредством центров созданы единые точки входа для решения всех вопросов, связанных с личным обращением клиентов в отделения облэнерго, реорганизованы бизнес-процессы РЭС/РОЭ с целью обеспечения приема обращений клиентов в ЦОК с учетом минимизации сроков их обработки и обслуживания при обеспечении необходимого уровня сервиса и качества выполняемых работ и предоставляемых услуг.

Кроме этого, ДТЭК работает над внедрением единого корпоративного Контакт-центра, который должен замкнуть на себе все заочное общение с клиентами (телефон, SMS, e-мэйл, социальные сети) и отдельными сайтами для клиентов. Для ведения истории взаимоотношений с клиентами, ДТЭК планирует внедрять современную CRM-систему.

Задолженность

По-прежнему актуальна проблема задолженности за потребленную электроэнергию коммунальными предприятиями. ДТЭК готов продолжать искать совместное с предприятиями и местными властями решение данного вопроса.

Безопасность

Одним из направлений программ развития клиентоориентированности на предприятиях ДТЭК является информационная работа с населением на тему безопасного обращения с электроприборами. С целью предупреждения электротравматизма населения Компания в 2012–2013 годах реализовала следующие мероприятия:

- В местные отделы народного образования, школы отправлены письма о проведении «Уроков по электробезопасности».
- В городские учреждения исполнительной власти направлены телефоны дежурных диспетчеров предприятий.
- Ежемесячно в средствах массовой информации размещается информация о предупреждении электротравматизма.
- Составлены и согласованы с отделами народного образования графики проведения в дошкольных и средних учебных заведениях уроков по детской электробезопасности с применением наглядных материалов.
- При печати счета за электроэнергию на обратной стороне размещается текстовая информация об опасности поражения электрическим током и телефоны диспетчерских РЭС для обращения граждан.

Оценка удовлетворенности клиентов

С целью получения обратной связи и поиска путей для совершенствования в 2013 году ДТЭК совместно с компанией GfK осуществил оценку удовлетворенности клиентов.

Цели проведения исследования:

- анализ удовлетворенности бытовых и юридических потребителей «ДТЭК Крымэнерго», «ДТЭК Донецкоблэнерго» и «ДТЭК Днепрооблэнерго» в сфере электроснабжения и обслуживания потребителей;
- разработка программы по улучшению клиентских сервисов и качества обслуживания и ее реализация
- ежегодный мониторинг данных показателей.

Прежде всего нужно отметить, что изучив опыт европейских стран, стало ясно, что ожидания клиентов остаются на очень невысоком уровне, вплоть до «открытия» рынка. Поэтому компания ДТЭК, проводя данные исследования, ставит перед собой цель не только измерить текущую удовлетворенность, но и обеспечить такой уровень сервиса, который будет соответствовать ожиданиям клиентов после либерализации рынка. Наша главная задача — лояльность клиентов, которая, в том числе, строится на их удовлетворенности услугами компании и качеством обслуживания.

Бытовые клиенты

Для «ДТЭК Днепрооблэнерго» уровень общей удовлетворенности составляет 84%, для «ДТЭК Донецкоблэнерго» и «ДТЭК Крымэнерго» — 80%.

Для всех трех компаний («ДТЭК Днепрооблэнерго», «ДТЭК Донецкоблэнерго», «ДТЭК Крымэнерго») первым по важности фактором является бесперебойность, отсутствие перерывов в электроснабжении. Удовлетворенность клиентов по этому фактору находится на уровне 15–20%. Приоритетом для исправления во всех регионах является стабильность

Всего опрошено около 500 бытовых клиентов и 100 юридических клиентов «ДТЭК Донецкоблэнерго», «ДТЭК Днепрооблэнерго» и «ДТЭК Крымэнерго». Эта выборка является репрезентативной с погрешностью менее 3%

уровня напряжения, особенно важен этот аспект для клиентов «ДТЭК Донецкоблэнерго». В Крыму стоит уделить больше внимания информированию: 37% респондентов считают, что получить информацию об изменениях тарифов нелегко, а этот аспект является важным для них.

Качеством обслуживания «ДТЭК Днепрооблэнерго» удовлетворены 89% клиентов, среди пользователей «ДТЭК Донецкоблэнерго» и «ДТЭК Крымэнерго» таких 83% и 84% соответственно. Факторы, которые больше всего влияют на удовлетворенность качеством обслуживания, разнятся в зависимости от региона. В Крыму на первый план выходит информированность. В Днепропетровске многие недовольны несвоевременностью получения информации об изменениях тарифов и непониманием системы тарифообразования как таковой. Эти факторы являются приоритетными для исправления в данном регионе.

В Донецке важным фактором, влияющим на удовлетворенность качеством обслуживания, является процесс урегулирования задолженности, однако стоит отметить, что вопрос задолженности возникал только у 16% респондентов. Важен также фактор корректности работы счетчика — доля недовольных по этому аспекту не превышает 10%.

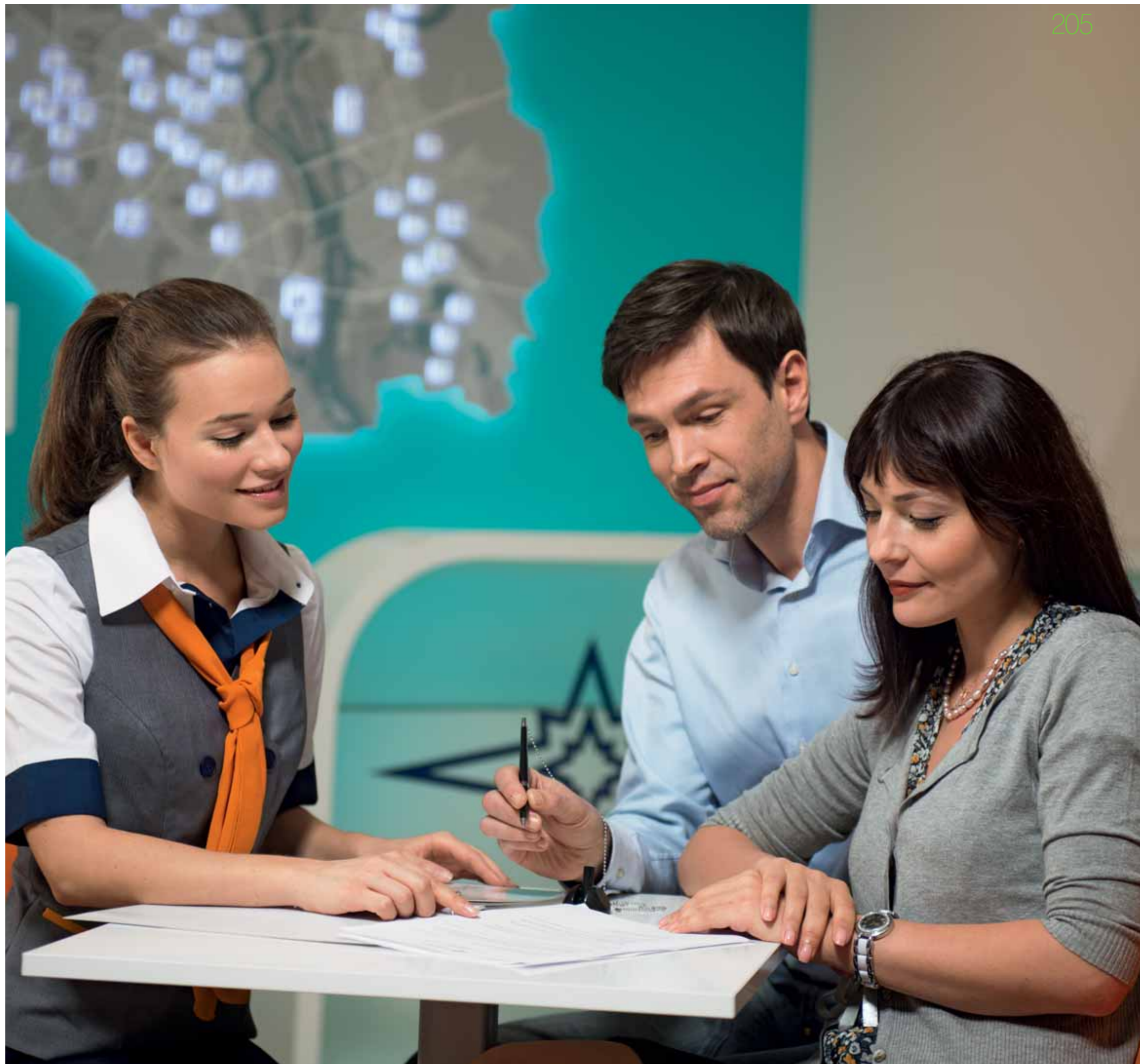
Юридические лица

Предприятия Донецкой области показывают самый высокий уровень общей удовлетворенности (по 77% для малых, средних и крупных предприятий). Удовлетворенность малых и средних предприятий — потребителей «ДТЭК Днепрооблэнерго» и «ДТЭК Крымэнерго» — составляет 72–73%. Хуже всего оценивают работу компании-поставщика электроэнергии крупные компании Крыма, чей уровень удовлетворенности составляет всего 60%.

Факторы, которые больше всего влияют на удовлетворенность качеством обслуживания юридических лиц, разнятся в зависимости от региона. В Днепропетровской области на первый план выходит компетентность специалистов и готовность помочь, а также легкость сбора необходимых документов для договора и готовность со стороны Компании дать разъяснения по сбору пакета документов. В Крыму для клиентов важно получить быстрое обслуживание, также они рассчитывают на готовность со стороны Компании дать разъяснения по сбору пакета документов для договора и по процедуре его заключения.

В Донецкой области важными факторами, влияющими на удовлетворенность обслуживанием, являются готовность специалистов консультировать по телефону, не требуя личного визита, решение вопроса за одно посещение, а также понятность условий и процедуры оформления договора.

В целом проведенная оценка выявила области для улучшения предоставляемых услуг, показала, на каких факторах в сфере клиентоориентированности следует концентрировать ресурсы предприятий дистрибуции ДТЭК.



Приложение 1.

Об отчете и процессе нефинансовой отчетности

Настоящий отчет, в том числе раздел «Устойчивое развитие» (далее – Отчет) отражает существенные факты о деятельности в области устойчивого развития Группы ДТЭК в 2012 и 2013 календарных годах (с 01 января по 31 декабря каждого года), а также некоторые факты 2014 года, имеющие непосредственную взаимосвязь с деятельностью, которую Компания вела в 2012–2013 годах, или важные с точки зрения понимания задач устойчивого развития.

Настоящий отчет является четвертым нефинансовым отчетом Компании. Предыдущий отчет опубликован в январе 2013 года и содержит информацию о деятельности ДТЭК в 2010 и 2011 календарных годах. В Компании установлен 2-летний цикл нефинансовой отчетности.

Отчет подготовлен с использованием:

- ряда показателей Отраслевого приложения по сектору электроэнергетики Руководства по отчетности в области устойчивого развития (GRI);
- ряда показателей Отраслевого приложения по горно-металлургическому сектору GRI;
- рекомендаций по отчетности о достигнутом прогрессе Глобального договора ООН (Advanced Level);
- содержания Программы лидерства в сфере корпоративной устойчивости Глобального договора ООН.

Уровень соответствия GRI

	С	С+	В	В+	А	А+
Самодекларация			+			
Проверка третьей стороны						
Проверка GRI						

Границы и область охвата отчетности

Отчет отражает масштаб деятельности ДТЭК, подходы в области менеджмента и взаимодействия с заинтересованными сторонами, показатели результативности в экономической и экологической сферах, сфере управления персоналом, взаимодействия с обществом, клиентоориентированной деятельности.

Структура Компании представлена в разделе «О Компании» на стр. 29. Нефинансовая отчетность включает количественные показатели и качественные (описательные) элементы по направлениям деятельности ДТЭК и дочерним организациям, которые оказывают наиболее существенное воздействие на экономику, экологию и социальные аспекты присутствия Компании в регионах Украины.

Организационные границы нефинансовой отчетности:

1. Генерация электроэнергии

ООО «ДТЭК Востокэнерго», в том числе: ДТЭК Луганская ТЭС
ДТЭК Кураховская ТЭС ДТЭК Зуевская ТЭС

ПАО «ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО», в том числе:
ДТЭК Криворожская ТЭС
ДТЭК Запорожская ТЭС
ДТЭК Приднепровская ТЭС

ПАО «ДТЭК ЗАПАДЭНЕРГО», в том числе:
ДТЭК Бурштынская ТЭС
ДТЭК Добротворская ТЭС
ДТЭК Ладыжинская ТЭС

ШУ Героев Космоса
ШУ Днепропольское
ШУ Першотравенское
ЦОФ Павлоградская

ООО «ДТЭК Добропольеуголь», в том числе:
ШУ Добропольское
ШУ Белоозерское

ООО «ДТЭК Свердловантрацит», в том числе:
ШУ Червонопартизанское
ШУ Свердловское
ЦОФ Свердловская

ООО «ДТЭК Ровенькиантрацит», в том числе:
ШУ Ровеньковское
ШУ Ясеновское
ЦОФ Комендантская

2. Дистрибуция и сбыт электроэнергии

ООО «ДТЭК Высоковольтные сети»

ПАО «ДТЭК Донецкоблэнерго»
ДТЭК ПЭС-Энергоуголь

ПАО «ДТЭК Днепрооблэнерго»

ПАО «ДТЭК Крымэнерго»
(начиная с 2013 г.)

ПАО «Киевэнерго»

3. Добыча и обогащение угля

ПАО «ДТЭК Павлоградуголь», в том числе:
ШУ Терновское
ШУ Павлоградское

ПАО «ДТЭК Шахта Комсомолец Донбасса»

ООО «ЦОФ Кураховская»

ПАО «ДТЭК Октябрьская ЦОФ»

ПАО «ДТЭК Добропольская ЦОФ»

ООО «Моспинское УПП»

По компаниям ООО «Винд Пауэр», ООО «ДТЭК Высоковольтные сети», ЧАО «Нефтегаздобыча» представлена в основном качественная (описательная) информация, данные по этим компаниям не консолидированы в количественных показателях GRI. Некоторые количественные показатели GRI по ООО «ДТЭК» представлены в разделе «Наши работники».

По ПАО «ДТЭК Крымэнерго» количественные и качественные данные консолидированы по показателям GRI, начиная с 2013 года ввиду того, что ДТЭК увеличил свою долю присутствия в этой Компании в середине 2012 г.

В границы отчетности в области устойчивого развития не включены компании, находящиеся на территории Российской Федерации.

Основания для исключения организаций из границ отчетности

В 2012 году велась подготовка к консолидации данных по ПАО «ДТЭК Крымэнерго». ПАО «ДТЭК Крымэнерго» является ассоциированной компанией, которая вошла в состав ДТЭК в июне 2012 году. Данные за 2013 г. по ПАО «ДТЭК Крымэнерго» приведены в полном объеме.

В границы отчетности не включены также: Корпорация ДТЭК, ООО «Техремпоставка», ООО «Першотравенский РМЗ», ООО «Экоэнергоресурс», ООО «ДТЭК Высоковольтные сети», ООО «ДТЭК Трейдинг», ООО «Пауэр трейд», ООО «ДТЭК Нефтегаз» (воздействия этих организаций незначительны или данные не консолидированы по показателям GRI). В географические границы отчетности не входят компании, работающие за пределами Украины (управляющие компании DTEK Holdings Limited, DTEK Finance Plc, DTEK Investments B.V., DTEK Finance B.V., DTEK Hungary Power Trade LLC, шахтоуправление «Обуховское»).

Существенные темы

Оценивая существенность тем для целей нефинансовой отчетности, ДТЭК опирается на принципы целесообразности и актуальности в условиях украинского контекста. По итогам аудита информационных материалов в СМИ, исследований социального климата на предприятиях ДТЭК, анализа содержания нефинансовых отчетов ведущих энергетических компаний, содержания диалогов с заинтересованными сторонами, организованных ДТЭК и Группой СКМ, были определены следующие существенные для Отчета темы (на основе экспертной оценки менеджмента ДТЭК):

Контекст	Низкая степень существенности	Средняя степень существенности	Высокая степень существенности
Международный	<ul style="list-style-type: none"> Преимущества различных видов тарифов для потребителей Безопасность сетевой инфраструктуры для населения Научные разработки и исследования взаимодействия с подрядчиками 	<ul style="list-style-type: none"> Новая философия: социально- и клиентоориентированная энергетика Продвижение ответственного энергопотребления Комбинированное использование видов топлива, развитие ВИЭ Инвестиции в новые технологии 	<ul style="list-style-type: none"> Модернизация энергосистем и восстановление основных фондов (Восточная Европа) Энергоэффективность, сокращение выбросов загрязняющих веществ, снижение выбросов парниковых газов Взаимодействие с клиентами Управление экологическими воздействиями
Украина	<ul style="list-style-type: none"> Риск монополизации ДТЭК украинского рынка Сохранение биоразнообразия 	<ul style="list-style-type: none"> Улучшение системы мониторинга состояния окружающей среды Необходимость нац. Стратегии по устойчивому развитию Партнерство с НКО Управление отходами до их полной утилизации Развитие социального предпринимательства 	<ul style="list-style-type: none"> Стратегия ДТЭК и направления инвестиций Повышение уровня жизни жителей городов присутствия Безопасность труда шахтеров Система оплаты труда на предприятиях ДТЭК Качество услуг образования и здравоохранения

Знаком ● обозначены темы, представленные в Отчете (в различном объеме).

Расчет показателей

Источниками данных являются официальные формы отчетности, которые предоставляются ежегодно в органы государственной статистики. Ряд показателей собирается и рассчитывается в соответствии с формами внутренней отчетности, которые проверяются ответственными представителями компаний в рамках процедур внутреннего аудита.

Данные по выбросам парниковых газов включают только прямые выбросы парниковых газов. Группа СКМ в настоящее время не проводит подсчет объема непрямых выбросов парниковых газов в связи с их крайней незначительностью по сравнению с объемами прямых выбросов.

Для расчета коэффициента текучести кадров используется среднеучетная численность штатных работников. Для расчета показателя соотношения среднемесячной заработной платы на предприятиях Компании (ЕС5) используется суммарная среднеучетная численность персонала по всем активам (шахты и вспомогательные объекты, прочее). В рамках данного показателя соотносятся среднемесячные заработные платы на предприятиях компании от года к году.

Детальное описание методологии расчета показателей было представлено в «Отчет о деятельности в области устойчивого развития Группы ДТЭК за 2008–2009 годы».

Приложение 2

Количественные показатели результативности ДТЭК

Экономические

Показатели экономической результативности ДТЭК приведены в разделах «Обзор отрасли» и «Результаты деятельности» данного отчета, а также в разделе «Консолидированная финансовая отчетность».

Экологические

Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн на тонну произведенной продукции

Бизнес-блок	Удельные выбросы в атмосферу, тонн на 1 т добытого угля		Удельные выбросы в атмосферу, тонн на 1 МВт отпущенной электроэнергии		Удельные выбросы в атмосферу, тонн на 1 тыс. Гкал отпущенной тепловой энергии	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Генерация	—	—	0,02308121	0,02202481	0,62664000	0,40123461
Добыча и обогащение угля	0,00334957	0,00359434	—	—	—	—

Валовые выбросы парниковых газов, тыс. т

Год	Метан	Диоксид углерода (CO ₂)	Закись азота (N ₂ O)	Всего	В эквиваленте CO ₂
2012	190,1	56 454,0	0,785	56 644,8	60 688 428,62
2013	209,6	57 887,2	0,827	58 097,6	62 545 708,56

Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн на тонну произведенной продукции

Бизнес-блок	Метан		Диоксид углерода (CO ₂)		Закись азота (N ₂ O)	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013
Генерация	0,00033	0,00033	0,99044	1,09730	0,00454	0,00469
Добыча и обогащение угля	0,06981	0,06647	0,06011	0,06981	0,00129	0,00165

Содержание загрязняющих веществ в сточных водах, т

Год	БПК ²	Нефте-продукты	Взвешенные вещества	Сухой остаток	Хлориды	Сульфаты	Азот		
							аммонийный	Железо общее	Нитраты
2012	635,8	15,4	3 333,8	213 610,4	51 719,4	74 814,3	76,2	31,5	711,8
2013	514,2	36,1	2 874,11	377 475,4	141 381,4	71 667,7	35,0	33,9	307,7

Общий объем многократно и повторно используемой воды, тыс. м³

Год	Показатель
2012	9 488 611,38
2013	10 097 991,12

Общий объем потребления воды на собственные нужды с разбивкой по источникам, тыс. м³

Год	Всего	Поверхностные воды	Подземные воды	Вода, поставляемая коммунал. и другими предприятиями	Другие источники*
2012	2 045 585,4	2 017 998,0	6 001,5	6 302,2	15 283,7
2013	2 058 742,1	2 027 718,4	4 505,8	11 335,9	15 182,7

Способы обращения с отходами

Показатель	2012	2013
Объем размещения	16 550 538,3	17 060 455,9
Передано сторонним организациям	2 507 129,2	2 377 419,5
Объем утилизированных, переработанных отходов	2 367 959,6	2 634 109,3
Всего	21 425 627,2	22 071 984,8

Рекультивация земель, га

Год	Площадь земель, подлежащих рекультивации на начало года	Площадь земель, подлежащих рекультивации на конец года	Площадь земель, рекультивированном в отчетном году
2012	421,47	411,27	10,20
2013	434,19	423,27	10,92

Планы по рекультивации земель, га

Год	Площадь земельных участков, в отношении которых установлена необходимость восстановления на них биоразнообразия, на конец года			Площадь земельных участков, в отношении которых Компанией составлены конкретные планы восстановления биоразнообразия, на конец года		
	1	2	3	1	2	3
2013	—	416,7	—	—	10,0	—

1 – находящихся в собственности; 2 – арендованных; 3 – находящихся в пользовании в производственных целях.

Охрана труда

Показатели травматизма

Показатель	2012	2013
Коэффициент частоты производственного травматизма (КПТ) (LTAFR)	0,67	0,67
Коэффициент частоты смертельного травматизма (КСТ) (FAFR)	0,023	0,024

2012 г.: не включая ПАО «ДТЭК Крымэнерго»

2013 г.: включая ООО «ДТЭК» и ПАО «ДТЭК Крымэнерго»; не включая ООО «Винд Пауэр», ООО «Социс» и ЧАО «Нефтегаздобыча»

Профессиональная заболеваемость

Показатель	2012	2013
Коэффициент частоты профессиональных заболеваний	0,98	1,08
Коэффициент потерянных дней	22,53	17,86

2012 г.: не включая ПАО «ДТЭК Крымэнерго»

2013 г.: включая ООО «ДТЭК» и ПАО «ДТЭК Крымэнерго»; не включая ООО «Винд Пауэр», ООО «Социс» и ЧАО «Нефтегаздобыча»

Персонал

Коэффициент текучести кадров

	2012	2013
	4,77	6,12

Показатель приведен в границах отчетности. Коэффициент текучести кадров рассчитывается согласно внутренней управленческой отчетности, поскольку позволяет более детально учитывать причины выбытия работников и более корректно получить данные по текучести (например, учитывать перевод сотрудников внутри группы предприятий ДТЭК). Данные за 2012 год не включают ПАО «ДТЭК Крымэнерго».

Учетная численность персонала по состоянию на 31 декабря каждого года, чел.

	2012	2013
	112 280	111 182

Данные приведены по основным предприятиям, входящим в границы отчетности, без учета филиалов

Средний срок работы на предприятиях электроэнергетики сотрудников, покинувших организацию в течение отчетного года

Год	Покинуло компанию работников всего, чел.	Женщин, чел.	Мужчин, чел.	В возрасте менее 30 лет, чел.	От 30 до 50 лет, чел.	Более 50 лет, чел.	Проработали в Компании менее 1 года, чел.	От 1 года до 5 лет, чел.	Более 5 лет, чел.
2012	9293	3480	5813	1677	3713	3903	1255	2325	5713
2013	9285	3537	5748	1830	4053	3402	875	2360	6050

Данные 2012/2013 годов приведены по генерирующим, передающим и поставляющим электроэнергию предприятиям в границах отчетности.

Энергия, сэкономленная в результате энергоэффективных мероприятий

Год	Электроэнергия, тыс. кВт·ч	Тепловая энергия		Топливные ресурсы	
		Гкал	ГДж	т у.т.	ГДж
2012	130027,64	41 819,63	175 224,23	33 452,95	980 425,68
2013	106 392,07	27 833,75	116 623,40	71 402,38	2 092 632,41

Состав персонала по категориям, чел.

Год	Категории персонала		Возраст, лет			Пол	
	РСС	Рабочие	менее 30	30–50	старше 50	мужской	женский
2012	27 000	85 280	31 524	58 405	22 351	82 879	29 401
2013	32 267	94 548	30 556	69 184	27 175	92 318	34 597

Источник: данные управленческой отчетности

Данные за 2012 г. приведены по основным предприятиям, входящим в границы отчетности, без учета филиалов

Данные за 2013 г. приведены с учетом филиалов предприятий, входящих в границы отчетности.

Состав руководящих органов* в разбивке по возрасту и полу, чел.

Год	Численность состава руководящих органов	Возраст, лет			Пол	
		менее 30	30–50	старше 50	мужской	женский
2012	180	4	94	82	163	17
2013	162	5	88	69	146	16

* К руководящим органам относятся генеральные директора, директора, члены Правления (включая комитеты).

Данные приведены в границах отчетности.

Количество фактов обучения и повышения квалификации

Год	Всего фактов обучения	В том числе			
		внутреннее		внешнее	
		РПСС (ИТР)	рабочие	РПСС (ИТР)	рабочие
2012	73 389	19 392	4 1211	9 796	2 990
2013	79 576	21 458	40 341	14 120	3 657

Данные за 2012 год включают ООО «ДТЭК», за 2013 – ООО «ДТЭК» и ПАО «ДТЭК Крымэнерго».

Прямое использование энергии с указанием первичных источников

Год	Природный газ, ГДж	Мазут, ГДж	Уголь, ГДж	Кокс, ГДж	Бензин, ГДж	Дизельное топливо, ГДж.	Всего	
							ГДж	т у.т.
2012	106 137 720	1 482 141	550 114 580	5 595	6 197 151	4 483 378	668 420 565	22 807 073
2013	94 372 356	1 394 760	555 742 117	1 926	564 105	1 123 786	653 199 051	22 287 702

Примечания ко всем таблицам

Данные по 2012–2013 гг. приведены по предприятиям, входящим в границы данного отчета. Подробнее – см. приложение 1 «Об отчете и процессе отчетности».

Исключением является ПАО «ДТЭК Крымэнерго»: количественные данные по этой организации включены, начиная с 2013 года.

Приложение 3

Таблица стандартных элементов отчетности и показателей Руководства Глобальной инициативы по отчетности (GRI) и Глобального договора ООН

Стандартные элементы отчетности, часть I: Профиль организации

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Ссылка на дополнительные источники информации/ Прямой ответ	Причина нераскры- тия	Объяснение/Указание на информации в отчете
1. Стратегия и анализ					
1,1	Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации	Полностью			Обращение Председателя Председателя наблюдательного совета ДТЭК, стр. 2 Обращение Генерального директора ДТЭК, стр. 4
1,2 Критерии 1, 2, 4	Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	Частично	www.dtek.com/ library/file/dtek- strategy-20-rus-1.pdf		«О компании», стр. 8 «Устойчивое развитие», стр.132 «Общество», стр. 145
2,1–2,10 Критерий 22	2. Характеристика организации	Полностью	Официальный сайт ДТЭК, годовые отчеты		
EU1	Установленная мощность в разбивке по первичным источникам энергии и режиму регулирования	Полностью			Производственные мощности электростанций ДТЭК, стр. 90 Ключевые операционные показатели ТЭС ДТЭК, стр. 89
EU2	Чистый объем произведенной энергии в разбивке по первичным источникам энергии и режиму регулирования	Полностью			
EU3	Количество пользовательских (клиентских) договоров о подключении к энергоснабжению в разбивке по типу подключения	Частично			ПАО «ДТЭК ПЭС-Энергоуголь»: на 01.01.14 г. количество договоров составляет – 27 046 шт., в т.ч. бытовые абоненты – 25 390 ед., юридические лица – 1 656 ед.
EU4	Протяженность наземных и подземных магистральных и распределительных сетей в разбивке по режиму регулирования	Полностью			«Характеристика дистрибуционных предприятий ДТЭК», стр.97
EU5	Данные о размещении квот на выбросы парниковых газов (или аналогичных проектов) в разбивке по типу системы торговли квотами (CO ₂ e emission allowances)	Полностью			Ввиду приостановки действия Киотского протокола с 2013 г. адаптация проектов совместного осуществления, внедряемых на предприятиях группы ДТЭК, возможна только после принятия новых правил Киотского протокола и внесения соответствующих изменений в национальное законодательство по проектам совместного осуществления. Всего за период 2006–2012 гг. в ДТЭК реализовано 13 проектов, с суммарным сокращением выбросов 20 млн тонн CO ₂ -эквивалента. См. «Изменения климата и парниковые газы» на стр. 186
Критерии 23, 24 3. Параметры отчета					
3,1–3,3, 3,5–3,8	Полностью	Полностью			Приложение 1
3,4	Контактная информация	Полностью	http://www.dtek.com/ru/ corporate-social-responsi- bility/csr-contacts		Сайт компании
3,9	Методы измерения данных и расчетов	Полностью			Приложение 2 комментарии к показателям
3,10	Основания значения любых переформулировок информации ...	Полностью			Переформулировок не проводилось
3,11	Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границах или методах измерения, примененных в отчете	Полностью			Приложение 2, комментарии к показателям
3,12	Таблица, указывающая расположение стандартных элементов отчетности	Полностью			Приложение 3
3,13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения отчета	Полностью			Данный отчет – самодекларация уровня GRI, предыдущие нефинансовые отчеты ДТЭК проходили независимую аудиторскую проверку

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Ссылка на дополнительные источники информации/ Прямой ответ	Причина нераскры- тия	Объяснение/Указание на информации в отчете
Критерий 3 4. Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами					
4,1	Структура корпоративного управления организации, включая основные комитеты в составе совета директоров	Полностью	www.dtek.com/ library/file/dtek- strategy-20-rus-1.pdf		«Корпоративное управление», стр.118
4,2	Является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании	Полностью			Не является
4,3	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, укажите количество независимых членов высшего руководящего органа	Полностью	http://www.dtek.com/ru/ about-us/corporate-gover- nance/supervisory-board		В состав Наблюдательного Совета ДТЕК Holdings B.V. входят 7 директоров, трое из которых являются независимыми
4,4	Механизмы, с помощью которых акционеры или сотрудники могут направлять деятельность руководства	Полностью			Основные механизмы не изменились по сравнению с прошлым отчетом и включают: – ведение переговоров с профсоюзами при заключении коллективных договоров; – корпоративные конференции; – исследования психологического климата в коллективах; – встречи с высшим руководством в рамках аудитов безопасности; – участие в программах Академии ДТЭК; – обращение на «горячую линию»
4,5	Связь между выплатами членам высшего руководства (включая выходные пособия) и результатами деятельности организации (включая социальные и экологические результаты)	Частично			Связь установлена через оценку достижения утвержденных стратегических целей и KPI
4,6	Действующие процессы, позволяющие избежать конфликта интересов	Полностью	http://www.dtek.com/ru/ about-us/code-of-ethics		Закреплены в Комплаенс- политике
4,7	Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации ...	Полностью			В Группе ДТЭК определены правила поиска и подбора высшего руководства (из Политики по управлению персоналом)
4,8 Принцип 2	Разработанные внутри организации заявления о миссии или ценностях, кодексы корпоративной ответственности и др., и статус их практической реализации	Полностью	http://www.dtek.com/ru/ about-us/mission-vision- and-values http://www.dtek.com/ru/ about-us/code-of-ethics http://www.dtek.com/ ru/corporate-social- responsibility/ethics_ code_implementation		«Комплаенс и корпоративная этика», стр. 144
4,9	Процедуры, используемые высшим руководящим органом для надзора за тем, как организация оценивает свою экономическую, социальную и экологическую деятельность	Полностью			С различной периодичностью проводится оценка деятельности менеджмента ООО «ДТЭК» и предприятий, результаты доклаживаются Правлению. Ежегодно Правление выбирает 2–3 темы (включая вопросы социального и устойчивого развития), которые становятся предметом постоянного внимания и анализа всех членов Правления в течение года
4,10	Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации	Полностью			У Генерального директора, Исполнительного Директора, Директора по внешним связям зафиксированы показатели результативности по экономическим, экологическим, и социальным аспектам.
4,11 Принцип 7	Объяснение того, применяет ли организация принцип предосторожности и каким образом	Полностью			«Общество», стр. 145

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Ссылка на дополнительные источники информации/ Прямой ответ	Причина нераскры- тия	Объяснение/Указание на информации в отчете
4,12 Принцип 2	Разработанные внешними сторонами ... принципы или инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает	Полностью			«Устойчивое развитие», стр. 132
4,13	Членство в ассоциациях и/или международных или национальных организациях	Полностью			«Участие в мероприятиях по продвижению КСО в Украине и мире», стр.139
4,14	Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	Полностью	http://www.dtek.com/ru/corporate-social-responsibility/stakeholders_and_social_partnership http://www.dtek.com/ru/corporate-social-responsibility/partners		Анализ заинтересованных сторон и их перечень представлен в разделе «Устойчивое развитие», стр. 132. В отчетном периоде существенных изменений в «карту стейкхолдеров» не вносилось, в каждом разделе Отчета приведены сведения о группах стейкхолдеров, с которыми Компания взаимодействовала в отчетном периоде, и темы взаимодействия
4,15	Основания для выявления и выбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия	Полностью			
4,16	Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами	Полностью	Кодекс корпоративной этики		
4,17	Ключевые темы, поднятые или выявленные в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами	Полностью			

G3 DMA Стандартные элементы отчетности, часть II: подходы к управлению

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Ссылка на дополнительные источники информации/ Прямой ответ	Причина нераскры- тия	Объяснение/Указание на информации в отчете
	Подходы к управлению экономическими воздействиями				
EU6	Подходы к управлению, обеспечивающие надежность электроснабжения в краткосрочной и долгосрочной перспективе	Полностью			
EU7	Программы, адресованные потребителям и направленные на изменение модели потребления электроэнергии	Полностью			«Устойчивая энергетика», стр.194
EU8	Подходы в сфере научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, направленных на обеспечение надежности снабжения электроэнергией дальнейшего взаимодействия	Частично			
EU9	Установки по выводу из строя атомных станций	Нет	Не релевантно		Компания не имеет активов в атомной энергетике
Принцип 8 Критерии 1, 2, 11–16	Подходы к управлению экологическими воздействиями	Частично	www.dtek.com/library/file/dtek-envir-policy-rus.pdf		«Охрана окружающей среды», стр. 180
Принцип 8 Критерии 1, 2, 11–16	Подходы к управлению вопросами организации труда				
Аспекты	Занятость	Частично	Политика по управлению персоналом http://www.dtek.com/library/file/personnel-management-politic-miccion.pdf		«Сотрудники», стр. 162
EU14	Процессы, направленные на удержание и воспроизводство квалифицированной рабочей силы	Полностью			«Сотрудники», стр. 162
EU15	Процент работников, которые выйдут на пенсию через 5–10 лет в разбивке по категории и региону	Нет		Не доступно	Посчитать такие данные корректно не представляется возможным
EU16	Подходы к обеспечению охраны труда и здоровья работников подрядных и субподрядных организаций	Частично			«Охрана труда, промышленная безопасность и здоровье сотрудников», стр.172
	Здоровье и безопасность на рабочем месте	Полностью	www.dtek.com/ru/corporate-social-responsibility/labour-safety		
	Взаимоотношения сотрудников и руководства	Полностью			«Сотрудники», стр. 162
	Обучение	Полностью			

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Ссылка на дополнительные источники информации/ Прямой ответ	Причина нераскры- тия	Объяснение/Указание на информации в отчете
Принцип 6	Разнообразие и равные возможности	Полностью	Политика по управлению персоналом		«Сотрудники», стр. 162
Права человека Аспекты Критерии 5–8	Практика инвестирования и закупок	Нет		Не релевантно	Не применяется, т.к. не выявлен риск нарушения прав человека в процессе закупок и инвестирования
Принцип 6	Недопущение дискриминации	Полностью	Кодекс корпоративной этики, Политика по управлению персоналом		
Принцип 3	Свобода ассоциаций и ведения переговоров	Полностью			«Сотрудники», стр. 162
Принцип 5	Детский труд	Нет		Не существенно	Детский труд и принудительный труд запрещены в Украине законодательно. Компания не работает в странах, где высок риск подобных нарушений прав человека
Принцип 5	Принудительный и обязательный труд	Нет		Не существенно	В деятельности Компании нет риска ущемления прав человека со стороны служб безопасности
Принципы 1, 2	Права коренных и малочисленных народов	Нет		Не релевантно	Компания не работает на территориях проживания коренных и малочисленных народов
Общество Критерии 1, 2	Подходы к управлению аспектами, связанными со взаимодействием с обществом				
Аспекты	Сообщество				
EU19	Участие заинтересованных сторон в процессах принятия решений относительно планирования развития энергообъектов и инфраструктуры	Полностью			
EU20	Подходы компании к взаимодействию с заинтересованными сторонами при решении вопросов о размещении/ закрытии объектов энергетической инфраструктуры	Полностью			«Общество», стр. 145
Принцип 10 Критерии 17–20	Коррупция	Полностью	Комплаенс-политика ДТЭК, Кодекс Корпоративной этики, Сообщение о прогрессе за 2013 г. в рамках Глобального договора ООН http://www.dtek.com/ru/corporate-social-responsibility/otchetny-i-dokumenty		«Комплаенс и корпоративная этика», стр. 144
	Государственная политика	Полностью			
	Препятствие конкуренции	Полностью	Комплаенс-политика ДТЭК, Кодекс корпоративной этики		
	Соответствие требованиям	Полностью			
EU21	Планирование и подготовка мероприятий по ликвидации последствий стихийных бедствий и катастроф, программы обучения/проведения учений по ликвидации последствий	Частично			«Охрана труда, промышленная безопасность и здоровье сотрудников», стр.172
	Подходы к управлению аспектами, связанными с продукцией Критерии 1, 2	Частично	http://www.dtek.com/ru/corporate-social-responsibility/dtek_clients		«Устойчивая энергетика» («Ориентация на клиента»), стр. 194
EU22	Подходы к расширению доступа населения к услугам электроснабжения	Нет		Не существенно	На территориях деятельности Компании существует развитая электрическая сеть, неэлектрифицированных населенных пунктов не имеется. В качестве помощи малоимущему населению государство предоставляет субсидии на оплату услуг э/снабжения
EU23	Просвещение населения относительно того, каким образом следует пользоваться услугами электроснабжения	Полностью			«Устойчивая энергетика» («Ориентация на клиента»), стр. 202

Стандартные элементы отчетности, часть III: показатели результативности

Экономические

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Причина нераскрытия	Объяснение/Указание на информации в отчете
ЕС1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	Частично		Разделы «Результаты деятельности», «Консолидированная финансовая отчетность» данного отчета
ЕС2	Финансовые аспекты и другие риски и возможности для деятельности организации в связи с изменением климата	Нет	Не доступно	Анализ не проводился
ЕС3	Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом с установленными льготами	Полностью		Раздел «Социальная поддержка», «Консолидированная финансовая отчетность» данного отчета
ЕС5	Диапазон соотношения стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности	Полностью		«Сотрудники», стр. 162. Показатель переформулирован
ЕС6	Политика, подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности	Нет	Не доступно	Анализ не проводился
ЕС7	Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации	Нет	Не существенно	Доля работников ДТЭК (в границах отчетности), нанятых не из местного населения, составляет менее 1%, поэтому специальных процедур в связи с данным аспектом в Компании не существует
ЕС8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуги, предоставляемые в первую очередь для общественного блага	Полностью		«Устойчивое развитие», стр.132, «Общество», стр.145
ЕС9	Понимание и описание существенных не прямых экономических воздействий	Частично		«Общество», стр. 145
EU10	Планируемая мощность (МВт) в соотношении с долгосрочным прогнозом спроса на электроэнергию в разбивке по первичным источникам энергии и режиму регулирования	Частично		«Производственная деятельность», стр. 82
EU11	Средняя эффективность генерации тепловых станций в разбивке по первичным источникам энергии и режиму регулирования	Полностью		«Производственная деятельность», стр. 82
EU12	Потери при передаче и распределении энергии как процент от общего количества (объема) произведенной энергии	Частично		«Производственная деятельность» (подраздел «Дистрибуция электроэнергии», стр. 96)

Экологические

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Причина нераскрытия	Объяснение/Указание на информации в отчете
EN1 COMM	Использованные материалы	Нет	Не доступно	Анализ не проводился
EN2	Доля материалов, представляющих собой переработанные отходы	Нет	Не доступно	Анализ не проводился
EN3	Прямое использование энергии	Полностью		Приложение 2
EN4	Косвенное использование энергии	Нет	Не доступно	Данные находятся в обработке
EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления	Полностью		«Устойчивая энергетика», стр. 194
EN6 Принцип 9	Инициативы по предоставлению энергоэффективных ... продуктов и услуг	Полностью		«Устойчивая энергетика», стр. 194 «Общество», стр. 145
EN8 COMM	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	Частично		«Охрана окружающей среды», стр.189 Приложение 2
EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	Полностью		«Охрана окружающей среды», стр.188
EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	Частично		Приложение 2
EN11	Местоположение и площадь земель, ... с высокой ценностью биоразнообразия	Нет	Не доступно	Необходимые данные в Компании отсутствуют
EN12 COMM	Описание существенных воздействий деятельности, продуктов и услуг на биоразнообразие	Частично		«Охрана окружающей среды», стр. 193
EU13	Каким образом биоразнообразие компенсационных экосистем сравнивается с биоразнообразием местообитаний, потерю которых они призваны компенсировать	Нет	Не доступно	Анализ не проводится

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Причина нераскрытия	Объяснение/Указание на информации в отчете
EN16 COMM	Прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы и удельных показателей	Полностью		Приложение 2
EN17	Прочие существенные косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	Нет	Не доступно	Необходимые данные в Компании отсутствуют
EN18 Принцип 9	Инициативы по снижению выбросов парниковых газов	Полностью		«Изменения климата и парниковые газы», стр. 186, «Ветроэнергетика», стр. 200
EN19	Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы	Нет	Не релевантно	Выбросы озоноразрушающих веществ отсутствуют
EN20 COMM	Выбросы в атмосферу NO _x , SO _x и других ЗВ с указанием типа и массы и удельных показателей	Полностью		«Охрана окружающей среды», стр. 186 Приложение 2
EN21 COMM	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод, включая объем нагретых вод	Частично	Не доступно	«Охрана окружающей среды», стр. 192 Приложение 2
EN22 COMM	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения. Включить данные по содержанию ПХБ в сточных водах	Частично		
EN23	Общее количество и объем существенных разливов	Нет	Не существенно	Анализ не проводился, однако существенных разливов нефтепродуктов на предприятиях Компании не бывает, т.к. ДТЭК не занимается добычей, переработкой и транспортировкой нефтепродуктов
EN24	Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными»	Нет	Не релевантно	
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду	Полностью		«Устойчивая энергетика», стр. 194 «Охрана окружающей среды», стр. 194
EN27	Доля проданной продукции и ее упаковочных материалов, возвращаемой для переработки производителю	Нет	Не релевантно	
EN29	Значимое воздействие на ООС перевозок продукции и других товаров, используемых для деятельности организации, и перевозок рабочей силы	Нет	Не существенно	
EN30	Общие расходы и инвестиции на ООС с разбивкой по типам	Полностью		«Охрана окружающей среды», стр. 180

Социальные

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Причина нераскрытия	Объяснение/Указание на информации в отчете
LA1 COMM	Общая численность рабочей силы с разбивкой по типу занятости, договору о найме и региону	Частично	Не доступно	Приложение № 2. Данные по численности работников подрядных организаций не доступны
LA2 COMM	Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	Полностью		Приложение № 2
EU17	Количество дней, отработанных работниками контрактных и субконтрактных организаций, участвующих в строительстве, обслуживании и эксплуатации энергообъектов	Нет	Не доступно	Необходимые данные в Компании отсутствуют
EU18	Процент работников подрядных и субподрядных организаций, которые прошли надлежащий тренинг в области ОТ и здоровья	Нет	Не доступно	
LA3	Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам на условиях временной или неполной занятости	Полностью		«Сотрудники», стр. 162, Отчет в области устойчивого развития за 2008–2009 годы
LA4 COMM	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами. Процент работников подрядных организаций, охваченных условиями коллективных договоров в их организациях	Частично	Не доступно	В границах отчетности охват равен 99% (колдоговора есть везде, кроме ООО «ДТЭК») – (и не включая «Винд Пауэр», «ДТЭК Социс»). Данные по подрядным организациям недоступны
LA5	Минимальный период уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации	Полностью		В соответствии с законодательством – 2 месяца; закреплено в коллективных договорах

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Причина нераскрытия	Объяснение/Указание на информации в отчете
LA6	Доля персонала, представленного в совместных комитетах по здравоохранению и безопасности	Полностью		Численность комитета по охране труда на предприятии составляет 8–10 человек
LA7 COMM Критерий 21	Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, общее количество смертельных исходов, связанных с работой с разбивкой по регионам и в подрядных организациях	Частично	Не доступно Не существенно	«Охрана труда и промышленная безопасность», стр. 172 Приложение 2. Данные по подрядным организациям отсутствуют. Разбивка по регионам деятельности не существенна
LA8	Программы образования, обучения, консультирования для помощи сотрудникам, членам их семей и населению в отношении тяжелых заболеваний	Полностью		«Охрана труда, промышленная безопасность и здоровье сотрудников», стр. 172, «Сотрудники», стр.164, «Общество» стр. 145
LA9 Принцип 3	Отражение вопросов здравоохранения и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами	Полностью		Данные вопросы являются неотъемлемой частью коллективных договоров, которые заключаются на всех производственных предприятиях (см. LA4)
LA10	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год	Полностью		«Сотрудники», стр. 162. Показатель переформулирован
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность работников к занятости	Полностью		«Сотрудники», стр. 162.
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности	Нет	Не доступно	Данные находятся в обработке
LA13	Состав руководящих органов с разбивкой по полу и возрастной группе с указанием представительства меньшинств и другого разнообразия	Частично	Не существенно	Приложение №2. Данные по представителям меньшинств не собираются, т.к. этот аспект не является существенным
LA14 Принцип 6	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категории работников	Нет	Не существенно	Базовые оклады являются единичными для всех категорий работников и зависят только от уровня компетенций работника
HR1	Процент и общее число существенных инвестиционных соглашений, включающих положения об обеспечении прав человека или прошедшие оценку с точки зрения прав человека	Нет	Не релевантно	См. DMA Права человека
HR2	Доля существенных поставщиков и подрядчиков, прошедших оценку с точки зрения прав человека	Нет	Не существенно	Оценка не проводится, т.к. данный вопрос не является существенным для работы подрядных организаций
HR3 Принцип 2	Число часов обучения сотрудников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека	Частично		Обучение Кодексу корпоративной этики прошли более 9 тыс. человек
HR4 Принцип 6	Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия	Нет		В отчетном периоде данные о таких ситуациях не поступали
HR5 COMM MM4 Принцип 3	Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может быть подвержено существенным рискам... Механизмы, относящиеся к праву на забастовки или случаям объявления локаута	Полностью		Право на свободу объединений закреплено в коллективных договорах. Сотрудники имеют право на забастовки, однако в отчетном периоде таких случаев не было. Переговорный процесс является основным механизмом разрешения споров
HR6 Принцип 5	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда ...	Нет	Не существенно	
HR7 Принцип 4	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования принудительного или обязательного труда ...	Нет	Не существенно	См. DMA Права человека
HR8	Доля сотрудников службы безопасности, прошедших обучение политикам и процедурам в отношении аспектов прав человека	Нет	Не существенно	
HR9	Общее число случаев нарушения, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, и предпринятые действия	Нет	Не существенно	Показатель релевантен только для ДТЭК Крымэнерго, нарушений не выявлено
SO1 COMM	Характер, сфера охвата и результативность любых программ и практических подходов, оценивающих воздействие организации на сообщества	Частично		«Общество» (подраздел «Мониторинг и оценка социальных инвестиций»), стр. 160
EU22 Принцип 2	Количество физически или экономически перемещенных лиц; объем компенсаций в разбивке по типам проектов	Полностью		Сообщение о прогрессе за 2013 г. в рамках Глобального договора ООН http://www.dtek.com/ru/corporate-social-responsibility/otchet-y-dokumenty

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Причина нераскрытия	Объяснение/Указание на информации в отчете
SO2 Принцип 10	Доля и общее число бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией	Частично		В отчетном периоде проанализированы предприятия (в границах отчетности) по оценке рисков, связанных с благотворительностью
SO3	Доля сотрудников, прошедших обучение антикоррупционным политикам и процедурам	Нет	Не доступно	Данные находятся в обработке
SO4 Принцип 10	Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции	Полностью		Таких случаев не зарегистрировано.
SO5	Позиция в отношении государственной политики и участие в формировании гос. политики и лоббировании	Полностью		Компания, наряду с другими заинтересованными сторонами, участвует в обсуждении законопроектов и других документов, имеющих отношение к бизнесу ДТЭК, выдвигает инициативы. См. раздел «Охрана окружающей среды»
SO6	Общее денежное выражение финансовых и натуральных пожертвований политическим партиям ...	Нет	Не существенно	Компания не оказывает поддержку политическим партиям
SO7	Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции и их результат	Нет	Не существенно	Таких случаев не зарегистрировано
SO8	Денежное выражение существенных штрафов и число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований	Нет		Таких случаев не зарегистрировано
PR1 COMM	Стадии жизненного цикла, на которых воздействие на здоровье и безопасность продукции и услуг оценивается для выявления возможностей улучшения	Частично		Анализ жизненного цикла продукции и услуг не проводился. Информирование потребителей о рисках, связанных с использованием э/энергии – см. «Энергетика, устремленная в будущее». Согласно санитарным нормам, в электроустановках до 220 кВ не предусматриваются мероприятия, направленные на защиту здоровья потребителей от воздействия влияния электромагнитного поля
PR2	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам...	Нет	Не существенно	Таких случаев не зарегистрировано
EU25	Количество травм и смертельных исходов, заболеваний среди населения, связанных с повреждениями, вызванными имуществом организации	Полностью		За период 2013–2013 гг. общее количество травматизма у населения, связанного с энергообъектами предприятия – 16 человек, из них со смертельным исходом – 10 человек.
PR3	Виды информации о свойствах продукции и услуг, требуемые к обязательному раскрытию ...	Полностью		Действия, предпринимаемые дистрибуционными предприятиями ДТЭК для предотвращения травматизма среди населения описаны в разделе «Устойчивая энергетика» (подраздел «Безопасность»), стр. 203
PR4	Виды информации о свойствах продукции и услуг, требуемые к обязательному раскрытию ...	Нет	Не релевантно	
PR5	Практики, относящиеся к удовлетворению потребителей, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворенности	Полностью		«Устойчивая энергетика»
PR6	Программы по обеспечению соответствия законодательству, стандартам ... в сфере маркетинговых коммуникаций ...	Нет	Не существенно	
PR7	Общее количество случаев несоответствия законодательству ... в сфере маркетинговых коммуникаций с	Нет	Не существенно	
PR8	Общее количество обоснованных жалоб, касающихся нарушения неприкосновенности частной жизни потребителя и утери данных о потребителе	Нет		Таких случаев не зарегистрировано
PR9	Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг	Нет		Таких случаев не зарегистрировано

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Причина нераскрытия	Объяснение/Указание на информации в отчете
PR9	Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг	Нет		Таких случаев не зарегистрировано
EU26	Процент населения, проживающего на обслуживаемой компанией территории, которым не предоставляются услуги э/снабжения	Нет	Не существенно	См. EU23
EU27	Количество потребителей, отключенных от услуг электроснабжения за неуплату	Частично		133748 бытовых абонентов (Донецкобл энерго и ПЭСЭнергоуголь); 95 юридических лиц (Высоковольтные сети и ПЭС энергоуголь)
EU28	Частота прерывания в работе системы (SAIFI)	Полностью		8,19
EU29	Средняя частота прерывания в работе системы (SAIDI)	Полностью		1151
EU30	Средний коэффициент готовности оборудования в разбивке по источнику потребляемой энергии	Частично		Донецкоблэнерго: 20,92; Высоковольтные сети: 0,012

Отраслевое приложение по горно-металлургическому сектору

Элементы отчетности Принципы/ Критерии ГД ООН	Описание	Степень полноты раскрытия показателя	Причина нераскрытия	Объяснение/Указание на информации в отчете
MM1	Площадь земельных участков ..., которые были нарушены или восстановлены / рекультивированы компанией в отчетном периоде	Полностью		Приложение № 2
MM2	Площадь и процент ... земельных участков, в отношении которых установлена необходимость восстановления на них биоразнообразия	Полностью		
MM3	Общий объем пустой породы, шламов, хвостов на начало и конец отчетного периода	Полностью		
MM4	Количество забастовок/локаутов продолжительностью более 1 недели	Полностью		см. HR5
MM6	Возникли ли споры или ситуации, когда вопросы землепользования приходилось обсуждать с местными сообществами (населением, властями)	Нет		
MM7	Какие механизмы рассмотрения жалоб, связанных с землепользованием, используются компанией	Нет		
MM9	Проводилось ли в отчетном периоде переселение жителей в связи с осуществлением горнодобывающих работ	Полностью		См. EU22
MM10	Укажите количество шахт, закрытых в отчетном периоде	Полностью		Закрытия шахт не проводилось

Приложение 4.

Обязательства и планы на будущее

Задачи на 2012-2013 годы	Выполнение задач	Задачи на 2014-2015 годы
Этика и корпоративное управление		
Разработка Кодекса этики Группы ДТЭК на 2012–2015 годы. Утверждение Кодекса корпоративной этики ДТЭК в новой редакции	Выполнено – см. «Кодекс этики и корпоративная этика» на стр. 144	Реализация Кодекса этики Группы ДТЭК на 2012–2015 годы в части задач на 2014–2015 гг. Не менее 80% заявителей на Линию доверия подтверждают факт отсутствия преследования на рабочем месте (в случае обращения в Кодекс)
Взаимодействие с заинтересованными сторонами		
Разработка Стратегий социального партнерства ДТЭК с территориями присутствия на 2013–2015 гг.	Выполнено – см. «Разработка и реализация Стратегий социального партнерства» на стр. 146	Реализация стратегий социального партнерства ДТЭК с территориями присутствия на 2013–2015 годы в части задач на 2014–2015 гг.
Разработка Стратегии развития медицины труда ДТЭК	Выполнено – см. «Медицинское обслуживание работников» на стр. 179	Разработка пятилетних стратегий социального партнерства ДТЭК с территориями присутствия

Задачи на 2012–2013 годы	Выполнение задач	Задачи на 2014–2015 годы
Охрана труда и промышленная безопасность		
Исключить случаи смертельного травматизма на всех предприятиях, имеющих сертифицированные системы управления безопасностью труда	Частичное выполнение – случаи смертельного травматизма были исключены на ДТЭК Зуевская ТЭС, ДТЭК Кураховская ТЭС, ДТЭК Луганская ТЭС, ДТЭК Высоковольтные сети, ПЭС Энергоуголь, Днепрооблэнерго, ЦОФ Павлоградская, Моспинское УПП, ЦОФ Добропольская, ЦОФ Октябрьская. На угледобывающих предприятиях в отчетном периоде были случаи смертельного травматизма. Действия, которые предпринимает Компания для исключения травматизма описаны в разделе «Основные причины производственного травматизма» на стр. 177.	Внедрение положения по мотивации работников участков вентиляции техники безопасности и служб ОТ, осуществляющих маршрутный контроль состояния ОТ и ПБ, на всех шахтоуправлениях Бизнес блока Уголь.
Завершение пилотных проектов в рамках стратегических инициатив	Выполнено – реализованы пилотные проекты по внедрению корпоративного стиля СИЗ на семи предприятиях Компании, на ДТЭК Зуевской ТЭС реализован пилотный проект по использованию системы защитных блокировок LOTO (LockOut/TagOut) и др. См. стр. 174	Переход на корпоративные СИЗ на остальных предприятиях Компании
Охрана окружающей среды		
Разработка и внедрение системы экологического менеджмента в ПАО «ДТЭК Западэнерго» и ПАО «Киевэнерго»	Выполнено – см. «Основные реализованные проекты» на стр.182	Успешное прохождение сертификационного аудита СЭМ на предприятиях ДТЭК Бурштынская ТЭС, ДТЭК, Доброворсмак ТЭС, ДТЭК Ладыйжинская ТЭС, Мироновская ТЭС, ШУ Добропольское, ШУ Белозерское, ДТЭК Донецкоблэнерго, ДТЭК Крымэнерго
Разработка и начало реализации Государственной программы по снижению выбросов загрязняющих веществ для ТЭС и ТЭЦ Украины	В 2013 году Компания участвовала в создании Технического задания на разработку Национального плана сокращения выбросов основных загрязняющих веществ от крупных сжигающих установок. На основании решения Совета министров энергетического сообщества № 2013/XX/МС-EnC от 24.10.2013 г. срок разработки Национального плана – 31.12.2015 г. См. «Основные вызовы» на стр. 183	Участие в разработке Национального плана сокращения выбросов основных загрязняющих веществ от крупных сжигающих установок.
Биологическая рекультивация 10 га нарушенных земель. Восстановление лесных насаждений путем компенсационной высадки леса на площади 21 га шахтами ПАО «ДТЭК Павлоградуголь»	Выполнено – за отчетный период рекультивировано нарушенных земель площадью 21,12 га, проведены работы по восстановлению лесных насаждений шахтоуправлениями ПАО «ДТЭК Павлоградуголь» на площади 38 га	Реализация программ по увеличению использования золошлаковых материалов на ТЭС ДТЭК. Рекультивация нарушенных земель.
		Реализация мероприятий, предусмотренных Программами по уменьшению воздействия на водные объекты ТЭС ДТЭК до 2030 г. Разработка проекта Комплексного использования шахтных вод для шахтоуправлений Терновское, Павлоградское, Героев Космоса, Днепропольское, Першотравенское
Изменения климата		
В 2012 г. планируется регистрация проектов ПАО «ДТЭК Днепроэнерго», «Строительство Ботиивской ВЭС», «Сокращение потерь в сетях ООО «Сервис-Инвест», «Сокращение потерь в сетях ПАО «ДТЭК Донецкоблэнерго», «Сокращение потерь в сетях ПАО «ДТЭК Днепрооблэнерго», «Сокращение потерь в сетях ПАО «ДТЭК Крымэнерго», «Сокращение потерь в сетях ПАО «Киевэнерго». В 2012–13 гг. планируется провести верификации всех реализуемых проектов. Ожидаемые сокращения выбросов парниковых газов около 17 млн. т эквивалента CO ₂	Ввиду приостановки действия Киотского протокола с 2013 г. цель выполнена частично – были зарегистрированы все перечисленные проекты, за исключением проектов ПАО «ДТЭК Крымэнерго», ПАО «ДТЭК Шахта Комсомолец Донбасса», Шахта «Степная». Всего за период 2006–2012 гг. в ДТЭК реализовано 13 проектов, с суммарным сокращением выбросов 20 млн. тонн CO ₂ -эквивалента. См. «Изменения климата и парниковые газы» на стр. 186	Адаптация проектов совместного осуществления, внедряемых на предприятиях группы ДТЭК, возможна только после принятия новых правил Киотского протокола и внесения соответствующих изменений в национальное законодательство по проектам совместного осуществления.
В 2012–13 гг. на ПАО «ДТЭК Шахта Комсомолец Донбасса» планируется провести верификацию сокращений выбросов парниковых газов в размере 130 тыс. т эквивалента CO ₂ . На шахте «Степная» планируется на переоборудованном котле установить узел учета утилизируемого газа и провести регистрацию ПСО		

Задачи на 2012-2013 годы	Выполнение задач	Задачи на 2014-2015 годы
Управление персоналом		
Обеспечение собственным персоналом не менее 80% вакансий высшего и среднего менеджмента	Выполнено – см. «Сотрудники» на стр. 162	Автоматизировать процесс сбора и анализа разработанных ключевых показателей эффективности системы управления персоналом на предприятиях ДТЭК
Развитие персонала		
Реализация программы развития кадрового резерва (3 этапа)	Выполнено – см. «Обучение и развитие персонала» на стр. 163	Разработка совместно с «Кафедрами ДТЭК» 8 профессиональных стандартов по рабочим профессиям
Разработка и внедрение единой системы профессионального (производственного) обучения	Выполняется – см. «Модернизация системы обучения на производстве предприятий группы ДТЭК» на стр. 162	Внедрение системы рабочего наставничества на предприятиях по генерации, передаче и поставке электроэнергии.
Взаимодействие с обществом		
Построение системы мониторинга и оценки эффективности реализации программ социального партнерства	Выполнено – см. «Мониторинг и оценки эффективности социальных инвестиций» на стр. 160	Актуализация политики КСО ДТЭК Разработка политики ДТЭК по правам человека
Реализация Стратегий социального партнерства ДТЭК с территориями присутствия на 2013–2015 гг.	Выполнено в части задач на 2013 год – см. «Разработка и реализация Стратегий социального партнерства» на стр. 148–160	Повышение качества автомобильных дорог с использованием золошлаковых материалов на примере пилотного проекта «Строительство участка дороги между городом Зугрэс и полигоном ТБО с использованием золошлаков ДТЭК Зуевская ТЭС»

Консолидированная

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

по Международным стандартам финансовой отчетности
и отчет независимых аудиторов.

31 декабря 2013 года



Содержание

Отчет независимых аудиторов	2
Консолидированный баланс	3
Консолидированный отчет о финансовых результатах	4
Консолидированный отчет о совокупных доходах	5
Консолидированный отчет об изменениях капитала	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

1	Организация и ее деятельность	9
2	Условия, в которых работает Группа	11
3	Основные положения учетной политики	12
4	Существенные бухгалтерские оценки и суждения	27
5	Принятие новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций	30
6	Информация по сегментам	32
7	Расчеты и операции со связанными сторонами	35
8	Основные средства	37
9	Нематериальные активы	39
10	Гудвилл	39
11	Инвестиции в ассоциированные компании	41
12	Финансовые инвестиции	42
13	Товарно-материальные запасы	43
14	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	43
15	Денежные средства и их эквиваленты	44
16	Акционерный капитал	45
17	Прочие резервы	45
18	Заемные средства	47
19	Прочие финансовые обязательства	49
20	Обязательства по пенсионному обеспечению	50
21	Резервы по прочим обязательствам и платежам	51
22	Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	52
23	Прочие налоги к уплате	53
24	Доход от реализации и компенсация разницы в тарифах на тепловую энергию	53
25	Себестоимость реализованной продукции	54
26	Прочие операционные доходы	54
27	Затраты на реализацию	54
28	Общие и административные расходы	55
29	Прочие операционные расходы	55
30	Финансовые доходы и расходы	55
31	Налог на прибыль	56
32	Условные и прочие обязательства и операционные риски	59
33	Приобретение компаний	62
34	Управление финансовыми рисками	70
35	Управление капиталом	74
36	Справедливая стоимость активов и обязательств	75
37	Сверка категорий финансовых инструментов с категориями оценки	79
38	События после окончания отчетного периода	80

Отчет независимых аудиторов

Данная версия финансовой отчетности — это перевод оригинала финансовой отчетности, подготовленного на английском языке. Несмотря на то, что мы приняли все необходимые меры, позволяющие обеспечить точность перевода текста с языка оригинала, во всех вопросах, связанных с интерпретацией информации, мнений или заключений, версия нашего отчета на языке оригинала имеет преобладающую силу.

Общему собранию участников DTEK Holdings B. V.

Прилагаемая сводная финансовая отчетность, которая состоит из сводного консолидированного баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года и сводных консолидированных отчетов о финансовых результатах, о совокупных доходах, об изменениях капитала и о движении денежных средств за 2013 финансовый год, а также из соответствующих примечаний, составлена на основе прошедшей аудиторскую проверку финансовой отчетности DTEK Holdings B. V. за 2013 финансовый год. Мы предоставили безусловно-положительное аудиторское заключение по указанной финансовой отчетности в нашем отчете от 20 марта 2014 года. Указанная финансовая отчетность и сводная финансовая отчетность не отражают влияния на них событий, которые произошли после даты нашего отчета.

Сводная финансовая отчетность не включает финансовую отчетность компании, как того требуют Международные стандарты финансовой отчетности, принятые в Европейском Союзе, и Раздел 9 Тома 2 Гражданского кодекса Нидерландов. Таким образом, сводная финансовая отчетность, в случае ознакомления с ней, не является заменой прошедшей аудиторскую проверку полной финансовой отчетности DTEK Holdings B. V.

Ответственность Совета директоров

Совет директоров несет ответственность за подготовку сводной финансовой отчетности на основе прошедшей аудиторскую проверку финансовой отчетности.

Ответственность аудиторов

Мы отвечаем за предоставление заключения по сводной финансовой отчетности и соответствующим пояснительным примечаниям на основании наших процедур, которые мы провели в соответствии с законодательством Нидерландов, включая Стандарт Нидерландов 810 «Задания по предоставлению отчета о сводной финансовой отчетности».

Заключение

По нашему мнению, сводная финансовая отчетность, подготовленная на основе прошедшей аудиторскую проверку финансовой отчетности, DTEK Holdings B. V. за 2013 финансовый год соответствует, во всех существенных аспектах, указанной финансовой отчетности.

Пояснительный параграф — фактор неопределенности в финансовой отчетности в связи с политической и экономической нестабильностью в Украине

Мы обращаем ваше внимание на Примечание 2 к этой консолидированной финансовой отчетности. Деятельность Группы, как и деятельность других предприятий в Украине, находится и будет продолжать находиться в обозримом будущем под влиянием непрекращающейся политической и экономической неопределенности в Украине. Мы не вносим оговорку в наше мнение относительно данного аспекта.

г. Амстердам, 20 марта 2014 года
PricewaterhouseCoopers Accountants N. V.
P. C. Dams RA

Консолидированный баланс

	Прим. 2013 г. Прим. 5	31 декабря (пересмотрено) Прим. 5	31 декабря 2012 г. (пересмотрено)	1 января 2012 г.
АКТИВЫ				
Необоротные активы				
Основные средства	8	62 716	50 752	30 627
Нематериальные активы	9	1 979	1 985	183
Гудвилл	10	4 563	4 563	1 116
Инвестиции в ассоциированные компании	11	12	12	5 574
Финансовые инвестиции	12	592	289	563
Отсроченный актив по налогу на прибыль	31	934	930	609
Прочие необоротные активы		269	50	137
Всего необоротных активов		71 065	58 581	38 809
Оборотные активы				
Товарно-материальные запасы	13	4 117	5 055	2 214
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	14	12 328	7 518	4 608
Финансовые инвестиции	12	1 058	99	328
Текущий налог на прибыль		1 333	272	23
Денежные средства и их эквиваленты	15	5 243	5 360	10 426
Всего оборотных активов		24 079	18 304	17 599
ВСЕГО АКТИВОВ		95 144	76 885	56 408
КАПИТАЛ				
Акционерный капитал	16	0	0	0
Эмиссионный доход		9 909	9 909	9 909
Прочие резервы	17	1 118	3 470	5 731
Нераспределенная прибыль		14 223	14 104	8 470
Капитал, принадлежащий собственникам материнской компании		25 250	27 483	24 110
Доля неконтролирующих участников в капитале		9 468	5 043	401
ВСЕГО КАПИТАЛА		34 718	32 526	24 511
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Долгосрочные обязательства				
Обязательство перед неконтролирующими участниками		11	5	4
Заемные средства	18	22 258	17 256	12 405
Прочие финансовые обязательства	19	7 503	3 860	2 615
Обязательства по пенсионному обеспечению	20	5 131	4 433	3 894
Резервы по прочим обязательствам и платежам	21	1 673	578	600
Отсроченные обязательства по налогу на прибыль	31	3 173	1 499	937
Всего долгосрочных обязательств		39 749	27 631	20 455
Всего долгосрочных обязательств		39 749	27 631	20 455
Текущие обязательства				
Заемные средства	18	4 752	3 406	2 677
Прочие финансовые обязательства	19	290	300	756
Предоплаты полученные		4 017	3 326	899
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	22	9 397	8 162	5 814
Текущий налог на прибыль к уплате		508	375	356
Прочие налоги к уплате	23	1 713	1 159	940
Всего текущих обязательств		20 677	16 728	11 442
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		60 426	44 359	31 897
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И КАПИТАЛА		95 144	76 885	56 408

Подписано Советом директоров в полном составе
20 марта 2014 года.
DTEK Management B. V.
Директор
Vistra (Amsterdam) B. V.
Директор

Утверждено к выпуску и подписано Наблюдательным советом в полном составе 20 марта 2014 года.
Олег Попов, Сергей Коровин, Ирина Мых, Роберт Шеппард
Дамир Ахметов, Кэтрин Сталкер, Йохан Бастин

Консолидированный отчет о финансовых результатах

	Прим.	2013 г.	2012 г. (пересмотрено) Прим. 5
Выручка	24	91 140	78 340
Компенсация разницы в тарифах на тепловую энергию	24	1 677	4 241
Себестоимость реализованной продукции	25	(82 695)	(70 778)
Валовая прибыль		10 122	11 803
Прочие операционные доходы	26	2 910	3 265
Затраты на реализацию	27	(967)	(594)
Общие и административные расходы	28	(2 525)	(2 233)
Прочие операционные расходы	29	(1 780)	(1 408)
Чистый (убыток)/прибыль от курсовых разниц (кроме курсовых разниц по заемным средствам)		38	705
Прибыль от основной деятельности		7 798	11 538
Убытки минус прибыль от курсовых разниц по заемным средствам		(317)	(448)
Финансовые доходы	30	470	602
Финансовые расходы	30	(3 754)	(4 183)
Доход от выгодной покупки	33	991	604
Признание убытка от оценки справедливой стоимости инвестиций в ассоциированные компании при переводе в дочерние компании		—	(385)
Признание резерва инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, при переводе в категорию инвестиций в дочерние компании	17	—	(63)
Доля в результатах ассоциированных компаний после налогообложения		—	(205)
Прибыль до налогообложения		5 188	7 460
Расходы по налогу на прибыль	31	(1 856)	(1 506)
Прибыль за год		3 332	5 954
Прибыль, принадлежащая:			
Участникам Компании		2 340	4 712
Доля неконтролирующих участников		992	1 242
Прибыль за год		3 332	5 954

Консолидированный отчет о совокупных доходах

	Прим	2013 г	2012 г. (пересмотрено) Прим. 5
Прибыль за период		3 332	5 954
Статьи, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Финансовые инвестиции:			
· Прибыль/(убыток) от изменения справедливой стоимости	17	-	60
· Налог на прибыль, учтенный в отношении финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	17	-	(4)
· Признание резерва инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, при переводе в дочерние компании	17	-	63
Реализованная часть изменений справедливой стоимости хеджируемых денежных потоков	17	(281)	-
Реклассификационная корректировка в отношении хеджируемых денежных потоков		531	-
Резерв переоценки валют	17	(26)	42
Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Основные средства:			
· Изменения в оценках обязательства по выведению активов из эксплуатации	17	(40)	(9)
Переоценка обязательств по пенсионному обеспечению	17, 20	(572)	145
Налог на прибыль, учтенный при переоценке обязательств по пенсионному обеспечению	31	92	(23)
Прочие совокупные доходы за год	17	(296)	274
Всего совокупных доходов за период		3 036	6 228
Всего совокупных доходов, принадлежащих:			
Участникам Компании		2 056	4 960
Доля неконтролирующих участников		992	1 242
Всего совокупных доходов за период		3 036	6 228

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет об изменениях капитала

	Принадлежащие участникам Компании					Доля неконтролирующих участников	Всего капитала
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Всего		
Остаток на 1 января 2012 г. (по предыдущей отчетности)	0	9 909	5 731	8 785	24 425	401	24 826
Пересмотр (Примечание 5)	—	—	—	(315)	(315)	—	(315)
Остаток на 1 января 2012 г. (пересмотрено)	0	9 909	5 731	8 470	24 110	401	24 511
Прибыль за 2012 год	—	—	—	4 712	4 712	1 242	5 954
Прочие совокупные доходы за 2012 год (Примечание 17)	—	—	152	96	248	26	274
Всего совокупных доходов за 2012 год	—	—	152	4 808	4 960	1 268	6 228
Основные средства:							
· Реализованный резерв переоценки (Примечание 17)	—	—	(1 356)	1 356	—	—	—
· Отсроченный налог по реализованному резерву переоценки	—	—	195	(195)	—	—	—
Перевод инвестиций в ассоциированные компании в дочерние компании — перенос резервов капитала (Примечание 17)	—	—	(1 252)	1 252	—	—	—
Приобретение дочерней компании (Примечание 33)	—	—	—	—	—	3 461	3 461
Приобретение доли неконтролирующих участников	—	—	—	(3)	(3)	(34)	(37)
Дивиденды объявленные	—	—	—	(1 584)	(1 584)	(53)	(1 637)
Остаток на 31 декабря 2012 г. (пересмотрено)	0	9 909	3 470	14 104	27 483	5 043	32 526
Прибыль за 2013 год	—	—	—	2 340	2 340	992	3 332
Прочие совокупные доходы за 2013 год (Примечание 17)	—	—	184	(468)	(284)	(12)	(296)
Всего совокупных доходов за 2013 год	0	0	184	1 872	2 056	980	3 036
Основные средства:							
· Реализованный резерв переоценки (Примечание 17)	—	—	(1 098)	1 098	—	—	—
· Отсроченный налог по реализованному резерву переоценки	—	—	148	(148)	—	—	—
Переоценка прочих финансовых обязательств (Примечание 17)	—	—	(1 586)	—	(1 586)	—	(1 586)
Приобретение дочерней компании (Примечание 33)	—	—	—	—	—	4 166	4 166
Приобретение доли неконтролирующих участников	—	—	—	(144)	(144)	(410)	(554)
Дивиденды объявленные	—	—	—	(2 559)	(2 559)	(311)	(2 870)
Остаток на 31 декабря 2013 г.	0	9 909	1 118	14 223	25 250	9 468	34 718

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	Прим.	2013 г.	2012 г. (пересмотрено)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		5 188	7 460
Корректировки:			
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов, за вычетом амортизации государственных грантов		6 734	6 024
Убыток минус прибыль от выбытия основных средств	29	71	83
Активы, полученные на безоплатной основе	26	(89)	(95)
Изменение резерва под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности и предоплат выданных, чистая сумма	26	(1 815)	(2 576)
Прибыль от реализации инвестиций, имеющихся в наличии для продажи		—	2
Изменение в сумме резервов по прочим обязательствам и платежам	21	(12)	(112)
Операционные расходы по обязательствам по пенсионному обеспечению в неденежной форме	20	203	204
Списание кредиторской задолженности	26	(79)	(114)
Доход от возмещения стоимости ремонтов	26	(203)	—
Сторно резерва под долгосрочную программу премирования высшего руководства	7	(282)	—
Доля в результате ассоциированных компаний и обесценение ассоциированных компаний	11	—	205
Признание резерва инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, при переводе в категорию инвестиций в дочерние компании	17	—	63
Убыток от оценки справедливой стоимости инвестиций в ассоциированные компании при переводе в дочерние компании	11	—	385
Убыток от выбытия ассоциированной компании	11	—	15
Нереализованный результат от операций с ассоциированными компаниями	11	—	(8)
Доход от выгодной покупки	33	(991)	(604)
Нереализованный убыток от курсовых разниц		8	6
Реализованный и нереализованный убыток от курсовых разниц по финансовой деятельности		305	448
Финансовые расходы, чистая сумма	30	3 269	3 581
Прочие неденежные операции, чистая сумма		88	—
Денежные потоки от основной деятельности до изменений оборотного капитала		12 395	14 967
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности		(1 290)	436
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов		1 202	(1 390)
Увеличение предоплат полученных		802	919
Увеличение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности		1 346	264
Погашение реструктуризированных обязательств		(776)	(2 678)
Увеличение прочих финансовых обязательств		886	769
Увеличение/(уменьшение) налогов к уплате		555	(340)

Консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)

	Прим.	2013 г.	2012 г. (пересмотрено)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		15 120	12 947
Налог на прибыль уплаченный		(2 581)	(2 763)
Выплаты работникам по плану с установленными выплатами	20	(630)	(582)
Проценты уплаченные		(2 012)	(1 482)
Проценты полученные		199	263
Использованные резервы	21	(14)	(28)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		10 082	8 355
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(11 513)	(9 698)
Поступления от продажи основных средств		—	15
Приобретение финансовых инвестиций		(1)	—
Предоплата за приобретенные акции	12	(120)	(160)
Внесение на счет денежных средств, использование которых ограничено	12,15	(132)	(371)
Капитализированные затраты по заемным средствам уплаченные	8	(147)	(124)
Финансовый лизинг, связанный с оплаченными операциями по приобретению		(25)	(21)
Депозиты размещенные и финансовая помощь или кредит предоставленные		(1 194)	(169)
Погашение депозитов и кредитов предоставленных		19	332
Приобретение дочерней компании	33	(1 799)	(4 653)
Денежные средства, полученные в ходе приобретения компаний	33	1 350	261
Отсроченное вознаграждение, уплаченное при приобретении		(93)	(103)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(13 655)	(14 691)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления от заемных средств		25 264	20 989
Погашение заемных средств		(19 030)	(18 148)
Комиссионные за обязательство уплаченные		—	(52)
Погашение задолженности согласно мировому соглашению		—	(12)
Дивиденды выплаченные		(2 859)	(1 766)
Приобретение доли неконтролирующих участников		(4)	(37)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		3 371	974
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(202)	(5 362)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	15	5 069	10 426
Прибыль/(убытки) от курсовых разниц по денежным средствам и их эквивалентам		3	5
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	15	4 870	5 069

1. Организация и ее деятельность

DTEK Holdings B. V. (далее — Компания) является обществом с ограниченной ответственностью, зарегистрированным в Нидерландах 16 апреля 2009 года. Компания была создана путем передачи в ее уставный капитал компаниями System Capital Management Limited и InvestCom Services Limited их долей в размере 100% в капитале DTEK Holding Limited, зарегистрированной на Кипре и являющейся предшественником Компании. Бенефициарным собственником Компании и ее дочерних компаний (далее вместе — Группа или ДТЭК) является г-н Ринат Ахметов, который осуществляет контроль через различные компании, совместно именуемые «Систем Кэпитал Менеджмент» (СКМ). Г-н Ахметов владеет также долями в других предприятиях, не входящих в Группу. Информация об операциях со связанными сторонами представлена в Примечании 7.

Группа «ДТЭК» — это вертикально интегрированная группа по производству и распределению электроэнергии. Основные виды деятельности Группы «ДТЭК» — это добыча угля, который затем поставляется на электростанции Группы, и распределение электроэнергии конечным потребителям преимущественно в Украине. Угольные шахты, электростанции и распределительные мощности Группы расположены в Донецке, Днепропетровске, Луганске, Львове, Ивано-Франковске, Виннице, Запорожье, Киеве, Киевской области и в Автономной Республике Крым в Украине, а также в Ростовской области в Российской Федерации. Группа продает всю электроэнергию, произведенную ее электростанциями, Государственному предприятию «Энергорынок», государственному объединению по измерению электропотребления и распределению электроэнергии, по ценам, рассчитанным на основании расчетно-аналитического метода прогнозируемой оптовой цены, который использует Национальная комиссия регулирования электроэнергетики Украины (НКРЭ). Затем компании Группы, занимающиеся распределением электроэнергии, повторно приобретают электроэнергию для поставки конечным потребителям. Ниже перечислены основные дочерние компании:

Название/сегмент	Фактическая доля собственности по состоянию на 31 декабря, %		Страна регистрации
	2012 год	2013 год	
Угледобывающие и энергогенерирующие компании			
ПАО «ДТЭК Павлоградуголь»	99,92	99,92	Украина
ПАО «ДТЭК Шахта «Комсомолец Донбасса»	95,31	94,64	Украина
ПАО «ДТЭК ЦОФ Добропольская»	60,06	60,06	Украина
ПАО «ДТЭК ЦОФ Октябрьская»	60,85	60,85	Украина
ОДО «Шахта «Белозерская»	95,44	95,44	Украина
ООО «Моспинское УПП»	99,00	99,00	Украина
ООО «Першотравенский РМЗ»	99,00	99,00	Украина
ООО «Техремпоставка»	100,00	100,00	Украина
ООО «ЦОФ Кураховская»	99,00	99,00	Украина
ООО «ЦОФ Павлоградская»	99,00	99,00	Украина
ООО «ДТЭК Добропольеуголь»	100,00	100,00	Украина
ООО «ДТЭК Ровенькиантрацит»	100,00	100,00	Украина
ООО «ДТЭК Свердловантрацит»	100,00	100,00	Украина
ПАО «Дон–Антрацит»	100,00	100,00	Российская Федерация
ОАО «ШУ «Обуховская»	100,00	100,00	Российская Федерация
ООО «Сулинантрацит»	100,00	100,00	Российская Федерация
ПАО «ДТЭК Днепроэнерго»	73,54	73,30	Украина
ПАО «ДТЭК Западэнерго»	72,24	72,19	Украина
ООО «Востокэнерго»	100,00	100,00	Украина
ДТЕК Hungary Power Trade LLC	100,00	100,00	Венгрия
ДТЕК Trading Limited	100,00	100,00	Кипр
ДТЕК Trading SA	100,00	–	Швейцария
ООО «Пауэр Трейд»	100,00	100,00	Украина
ООО «Интерэнергосервис»	99,00	99,00	Украина
ООО «ДТЭК Трейдинг»	100,00	100,00	Украина
Энергораспределяющие компании			
ПАО «ДТЭК ПЭС–Энергоуголь»	95,19	94,24	Украина
ПАО «ДТЭК Донецкоблэнерго»	71,35	71,35	Украина
ООО «ДТЭК Высоковольтные сети»	100,00	100,00	Украина
ПАО «ДТЭК Днепрооблэнерго»	51,66	51,51	Украина
ПАО «ДТЭК Крымэнерго»	57,70	57,60	Украина
ПАО «Киевэнерго»	72,39	72,33	Украина
Компании возобновляемой энергетики			
ООО «Винд Пауэр»	100,00	100,00	Украина
ООО «Орловская ВЭС»	100,00	100,00	Украина
ООО «Приморская ВЭС»	100,00	100,00	Украина
Нефтегазовые компании			
ПрАО «Нефтегаздобыча»	50,00	–	Украина
ООО «ДТЭК Нефтегаз»	100,00	100,00	Украина
Прочие компании			
ДТЕК Finance B. V.	100,00	100,00	Нидерланды
ДТЕК Investments B. V.	100,00	100,00	Нидерланды
ДТЕК Finance PLC	100,00	–	Великобритания
ДТЕК Investments Ltd	100,00	–	Великобритания
ДТЕК Holdings Limited	100,00	100,00	Кипр
ООО «ДТЭК–Сервис»	99,00	99,00	Украина
ООО «ДТЭК»	100,00	100,00	Украина
ООО «Социс»	99,00	99,00	Украина
ООО «Электроналадка»	99,00	–	Украина

Юридический адрес Компании: Schiphol Boulevard 231 Tower B, 5-ый этаж, 1118BH Luchthaven Schiphol, Нидерланды. Основной фактический адрес операционных дочерних компаний: бульвар Шевченко, 11, г. Донецк, 83001, Украина.

По состоянию на 31 декабря 2013 года в Группе «ДТЭК» работали приблизительно 137 тысяч человек (на 31 декабря 2012 года — 142 тысячи человек).

2. Условия, в которых работает Группа

Экономика Украины считается развивающейся и характеризуется относительно высокими экономическими и политическими рисками. Будущая стабильность украинской экономики в значительной мере зависит от реформ и эффективности экономических, финансовых и монетарных мер, принимаемых Правительством, а также от изменений в налоговой, юридической, регулятивной и политической сферах. Развивающаяся экономика подвержена негативному влиянию падения рыночной конъюнктуры и экономического спада, наблюдаемых в других странах мира. В 2013 году ВВП Украины продемонстрировал нулевой прирост (в 2012 году — рост на 0,2%), а объемы промышленного производства сократились на 4,7% (в 2012 году — сокращение на 0,5%). Правительство Украины ввело ряд ограничений в отношении валютнообменных операций, направленных на стабилизацию валютного курса национальной валюты, украинской гривны. Инфляция в течение года приближалась к нулю, поскольку Национальный банк Украины сократил объемы денежной массы в обращении. Национальные валютные резервы сократились до уровня трехмесячного импорта по состоянию на конец года вследствие сокращения поступлений от продажи товаров и сельскохозяйственной продукции, необходимости осуществления запланированных расчетов для погашения государственного долга, преимущественно с Международным валютным фондом, и платежей за текущие и прошлые закупки природного газа.

Политическая ситуация в Украине характеризовалась нестабильностью вследствие многочисленных протестов против действий власти в конце 2013 года и уличного насилия в январе-феврале 2014 года. В результате этих событий Премьер-министр Украины подал в отставку, и полномочия Президента Украины были прекращены Парламентом Украины в связи с его самоустранением. 26 февраля сформированное в Парламенте Украины новое коалиционное большинство назначило Премьер-министра и Правительство Украины.

В течение января-февраля 2014 года украинская гривна резко девальвировала по отношению к основным мировым валютам. Кроме того, международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service понизило рейтинг государственных облигаций Украины с уровня Сaa1 до Сaa2 с негативным прогнозом. Новое Правительство немедленно инициировало диалог с Международным валютным фондом с целью привлечения финансирования во избежание вероятности дефолта. 1 марта 2014 года Парламент Российской Федерации одобрил ввод войск в Украину. Вооруженные силы Украины были приведены в полную боевую готовность. 16 марта 2014 года Правительство Крыма провело референдум о вхождении Крыма в состав Российской Федерации, после которого Крым и Российская Федерация объявили о присоединении Крыма к России.

Группа имеет существенные остатки задолженности к получению от различных государственных органов Украины и предоплаты, осуществленные этим органам, включая предоплату по налогу на прибыль в сумме 1333 миллиона гривен, НДС к возмещению в сумме 753 миллиона гривен, компенсацию разницы в тарифах на тепловую энергию в сумме 1995 миллионов гривен (из которых 1679 миллионов гривен были возмещены в феврале 2014 года) и дебиторскую задолженность от ГП «Энергорынок» и различных компаний водо- и теплоснабжения в сумме 3 177 миллионов гривен и 1213 миллионов гривен, соответственно. Сроки расчетов по этим остаткам представляют собой фактор неопределенности и зависят от наличия средств в государственном бюджете.

Окончательный исход и последствия политического и экономического кризиса предусмотреть крайне сложно, однако они могут оказывать дальнейшее негативное влияние на экономику Украины и бизнес Группы. Руководство уверено, что в сложившейся ситуации оно принимает все необходимые меры для обеспечения стабильности бизнеса Группы.

3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки информации.

Эта консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), принятыми в Европейском Союзе, по принципу учета по первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые оцениваются по переоцененной стоимости, и некоторых финансовых инструментов, которые оцениваются в соответствии с требованиями МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Основные принципы учетной политики, примененные при подготовке этой финансовой отчетности, описаны ниже. Эти принципы применялись последовательно в течение всех представленных периодов, если не указано иное.

Использование бухгалтерских оценок.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует применения некоторых важных бухгалтерских оценок. Она также требует от руководства профессиональных суждений в процессе применения учетной политики Группы. Области, которые характеризуются повышенной сложностью или в большей степени требуют суждений, а также области, где предположения и расчеты являются существенными для финансовой отчетности, описаны в Примечании 4.

Функциональная валюта и валюта представления.

Статьи, показанные в финансовой отчетности каждой из компаний Группы, оцениваются с использованием валюты первичной экономической среды, в которой работает Группа (функциональной валюты). Данная консолидированная финансовая отчетность представлена в гривне, которая является функциональной валютой Компании и валютой представления Группы.

Операции, деноминированные в валютах, отличных от соответствующей функциональной валюты, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на дату операции. Прибыль и убытки от курсовых разниц, возникающие в результате расчета по операциям и пересчета монетарных активов и обязательств, деноминированных в иностранной валюте, в функциональную валюту каждого предприятия на конец года, включаются в состав финансового результата. Немонетарные статьи, включая долевыми инвестициями, на конец года не пересчитываются. Влияние изменений обменного курса на справедливую стоимость долевыми ценных бумаг отражается в составе прибыли или убытка от изменений справедливой стоимости.

Изменения справедливой стоимости монетарных ценных бумаг, деноминированных в иностранной валюте и отнесенных в категорию ценных бумаг, имеющих в наличии для продажи, анализируются с учетом курсовых разниц, возникающих вследствие изменения амортизированной стоимости ценной бумаги, и других изменений балансовой стоимости ценной бумаги. Курсовые разницы, связанные с изменениями амортизированной стоимости ценной бумаги, признаются в составе финансового результата, а другие изменения балансовой стоимости признаются в составе капитала.

Курсовые разницы по немонетарным финансовым активам и обязательствам отражаются в составе прибыли или убытка от изменений справедливой стоимости. Курсовые разницы по таким немонетарным финансовым активам и обязательствам, как долевыми ценные бумаги, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на финансовый результат, признаются в финансовом результате в составе прибыли или убытка от изменений справедливой стоимости. Курсовые разницы по таким немонетарным финансовым активам и обязательствам, как долевыми ценные бумаги, отнесенные в категорию имеющих в наличии для продажи, включаются в состав резерва долевыми ценных бумаг, имеющих в наличии для продажи, в капитале.

По состоянию на 31 декабря 2013 года курс обмена, использованный для пересчета сумм в иностранной валюте, был следующим: 1 доллар США = 7,99 гривны (на 31 декабря 2012 года — 1 доллар США = 7,99 гривны); 1 евро = 11,04 гривны (на 31 декабря 2012 года — 1 евро = 10,54 гривны); 10 российских рублей = 2,45 гривны (на 31 декабря 2012 года — 10 российских рублей = 2,63 гривны).

Валютные ограничения в Украине сводятся к обязательному получению дебиторской задолженности в валюте в течение 90 дней после даты продажи и обязательной конвертации 50% поступлений в иностранной валюте в украинские гривны. Иностранная валюта может быть легко конвертирована в гривны по курсу, близкому к курсу Национального банка Украины. В настоящее время украинская гривна не является свободно конвертируемой валютой за пределами Украины.

Консолидированная финансовая отчетность.

Дочерние компании представляют собой компании и другие предприятия (включая компании специального назначения), которые Группа контролирует. Группа контролирует предприятие, если она подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в таком предприятии, или имеет право на получение такого дохода, а также имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину дохода. Дочерние предприятия консолидируются со дня, когда Группа получила фактический контроль над ними (дата приобретения). Консолидация прекращается после утраты контроля над этими предприятиями.

Группа учитывает операции по приобретению компаний по методу приобретения. Сумма вознаграждения, переданного за приобретенную дочернюю компанию, — это справедливая стоимость переданных активов, взятых на себя обязательств и выпущенных Группой акций, включая справедливую стоимость активов или обязательств в результате договоренности об условном вознаграждении. Затраты, связанные с операцией по приобретению, относятся на расходы по мере их осуществления. Приобретенные в ходе объединения компаний идентифицируемые активы, принятые обязательства и условные обязательства первоначально оцениваются по справедливой стоимости на дату приобретения. Группа учитывает долю неконтролирующих участников в приобретенной компании отдельно по каждой операции приобретения либо по справедливой стоимости, либо пропорционально доле чистых активов приобретенной компании, принадлежащей неконтролирующим участникам.

Если приобретение дочерней компании происходит поэтапно, она оценивается как суммарная величина справедливой стоимости ранее принадлежавшей доли в капитале и справедливой стоимости дополнительного вознаграждения, уплаченного на дату, когда инвестиция стала инвестицией в ассоциированную компанию. Соответствующая прибыль или убыток от оценки ранее принадлежавшей доли в капитале признается в отчете о финансовых результатах.

Превышение суммы переданного вознаграждения, доли неконтролирующих участников в приобретенной компании и справедливой стоимости прежней доли в капитале приобретенной компании на дату приобретения над справедливой стоимостью приобретенных идентифицируемых чистых активов Группы отражается как гудвилл. Если эта сумма меньше справедливой стоимости чистых активов дочерней компании, приобретенной в результате выгодной покупки, соответствующая разница признается непосредственно в отчете о финансовых результатах.

Все операции, остатки и нерезализованная прибыль по операциям между компаниями Группы при консолидации исключаются. Нереализованные убытки также исключаются. При необходимости учетная политика дочерних компаний была изменена для приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

Операции с неконтролирующими участниками.

Группа учитывает операции с неконтролирующими участниками как операции с участниками капитала Группы. При приобретении доли неконтролирующих участников разница между уплаченным вознаграждением и балансовой стоимостью приобретенной доли чистых активов дочерней компании учитывается в капитале. Прибыль или убыток при продаже доли неконтролирующим участникам также отражается в капитале.

Если Группа прекращает осуществлять контроль или оказывать существенное влияние на компанию, доля Группы, сохранившаяся в капитале этой компании, переоценивается по справедливой стоимости; при этом изменение балансовой стоимости показывается в составе прибыли или убытка. При последующем учете сохранившейся доли в капитале в составе инвестиции в ассоциированную или совместно контролируемую компанию или финансового актива справедливая стоимость такой доли является ее первоначальной балансовой стоимостью. Кроме того, суммы, ранее признанные в прочих совокупных доходах в отношении указанной

компаниям, учитываются так, как если бы Группа непосредственно продала соответствующие активы или обязательства. Это значит, что суммы, ранее признанные в прочих совокупных доходах, реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Если доля в капитале ассоциированной компании сокращается, но при этом Группа продолжает оказывать существенное влияние, только пропорциональная доля сумм, ранее признанных в прочих совокупных доходах, реклассифицируется в состав прибыли или убытка в соответствующих случаях.

Объединение компаний, находящихся под общим контролем.

Приобретение дочерних компаний у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по балансовой стоимости в финансовой отчетности компании-предшественника по методу, аналогичному методу объединения интересов. При использовании этого метода финансовая отчетность предприятия представляется таким образом, как если бы компании консолидировались с начала наиболее раннего из представленных периодов (или с даты, когда у предприятий впервые возник общий контроль, если это произошло позже). Активы и обязательства дочерней компании, переданные под общий контроль, показываются по балансовой стоимости в финансовой отчетности компании-предшественника. Разница между уплаченным вознаграждением и итоговой балансовой стоимостью активов и обязательств приобретенного предприятия (по состоянию на дату сделки) учитывается как корректировка капитала. Такие сделки по приобретению не приводят к возникновению какого-либо дополнительного гудвилла.

Инвестиции в ассоциированные компании.

Ассоциированные компании — это все предприятия, на деятельность которых Группа может оказывать существенное влияние, но не контролирует их. Как правило, такая ситуация предусматривает владение от 20% до 50% прав голоса. Инвестиции в ассоциированные компании учитываются по методу участия в капитале. Инвестиции Группы в ассоциированные компании включают гудвилл, возникающий при их приобретении, за вычетом накопленного убытка от обесценения.

Доля Группы в прибыли или убытках ассоциированных компаний после даты приобретения признается в финансовом результате, а ее доля в изменении прочих совокупных доходов после даты приобретения признается в прочих совокупных доходах. Кумулятивные изменения после даты приобретения корректируются по балансовой стоимости инвестиции. Когда доля Группы в убытках ассоциированной компании равна или превышает ее долю в этой ассоциированной компании, включая какие-либо иные необеспеченные суммы дебиторской задолженности, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме случаев, когда она взяла на себя обязательства или осуществила платежи от имени ассоциированной компании. Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее ассоциированными компаниями исключается в размере доли Группы в ассоциированных компаниях. Нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда операция имеет признаки того, что переданный актив обесценен. При необходимости учетная политика ассоциированных компаний была изменена для приведения ее в соответствие учетной политике Группы.

Прибыль или убытки от размытия доли Группы в капитале ассоциированных компаний признаются в отчете о финансовых результатах.

Отчетность по сегментам.

Формат отчетности по сегментам соответствует формату внутренней отчетности, предоставляемой лицу, ответственному за принятие операционных решений Группы. Сегменты, чьи доходы, финансовые результаты и активы превышают 10% от общих показателей всех сегментов, показываются в отчетности отдельно. Сегменты, чьи доходы, финансовые результаты и активы ниже этого значения, могут показываться в отчетности отдельно по решению руководства.

В 2013 году руководство пересмотрело структуру отчетности по сегментам и перешло от оценки операционной эффективности на основе операционного дохода к оценке на основе скорректированного показателя EBITDA. Сравнительные данные за 2012 годы были скорректированы соответствующим образом. Сегменты «Добыча нефти и газа» и «Возобновляемая энергетика» не отвечают критериям раскрытия информации согласно МСФО 8, однако руководство

Группы приняло решение о добровольном раскрытии информации об этих сегментах с целью оценки и представления результатов новых направлений деятельности.

Основные средства.

Группа использует метод оценки основных средств по переоцененной стоимости. Справедливая стоимость была определена по итогам оценки, проведенной независимыми оценщиками. Регулярность проведения переоценки будет зависеть от изменения справедливой стоимости активов, которые переоцениваются. Последняя независимая оценка справедливой стоимости основных средств Группы была проведена по состоянию на 1 августа 2011 года. Последующие поступления основных средств были учтены по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость включает расходы, непосредственно связанные с приобретением основных средств. Первоначальная стоимость активов, созданных самими компаниями Группы, состоит из стоимости материалов, затрат на оплату труда и соответствующей части производственных накладных расходов. Начиная с 1 января 2009 года, первоначальная стоимость приобретенных или созданных Группой квалифицируемых активов включает затраты по заемным средствам.

По оценкам руководства, балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года существенно не отличается от их справедливой стоимости. Увеличение балансовой стоимости основных средств по итогам переоценки включается в состав прочих резервов в составе капитала через прочий совокупный доход. Снижение стоимости, которое компенсирует прежнее ее увеличение, относится на прочие резервы в капитале через прочий совокупный доход, а любое другое снижение стоимости относится на финансовый результат. Однако, если убыток от обесценения одного и того же переоцененного актива ранее был признан в составе финансового результата, сторно этого убытка от обесценения также признается в составе финансового результата. Ежегодно разница между суммой амортизации, рассчитанной на основе переоцененной балансовой стоимости актива, которая относится на финансовый результат, и суммой амортизации, рассчитанной на основе первоначальной стоимости актива, переносится из прочих резервов на нераспределенную прибыль.

Стоимость замены тех компонентов основных средств, которые признаются отдельно, капитализируется, а балансовая стоимость замененных компонентов списывается. Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива или признаются отдельным активом во всех соответствующих случаях, только если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от такого актива и его стоимость можно достоверно оценить. Балансовая стоимость замененного компонента списывается. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание относятся на отчет о финансовых результатах в том финансовом периоде, в котором они были понесены. Прекращение признания основных средств происходит после их выбытия или в тех случаях, когда дальнейшее использование актива, как ожидается, не принесет экономических выгод. Прибыль и убытки от выбытия активов определяются путем сравнения полученных средств и балансовой стоимости этих активов и признаются в консолидированном отчете о финансовых результатах. Если переоцененные активы продаются, суммы, включенные в прочие резервы, переносятся на нераспределенную прибыль.

Расходы на разведку и оценку месторождений нефти и газа учитываются по методу «успешных усилий». Затраты аккумулируются по месторождениям. Затраты, непосредственно связанные с разведочными скважинами, и затраты на поисково-разведочные работы и на приобретение арендуемого имущества капитализируются до момента завершения оценки запасов. Если установлено, что открытие промышленного месторождения не достигнуто, эти затраты относятся на расходы. Капитализация включается в состав основных средств.

Амортизация.

Амортизация относится на консолидированную прибыль или убытки линейным методом так, чтобы стоимость основных средств уменьшалась до ликвидационной стоимости в течение срока эксплуатации отдельных активов. Начисление амортизации начинается с даты приобретения, а в случае активов, созданных самими компаниями Группы, — с того времени, когда создание актива завершено и он готов к эксплуатации.

В угледобывающие и нефтегазовые активы включены лицензии на добычу полезных ископаемых и запасы полезных ископаемых, приобретенные Группой и имеющие ограниченный срок использования. Лицензии на добычу полезных ископаемых и запасы полезных ископаемых

показаны по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Угледобывающие активы амортизируются линейным методом в течение оценочного срока их эксплуатации.

Запасы нефти и газа и нефтегазовые активы амортизируются с использованием производственного метода. Амортизация на стоимость эксплуатационных скважин начисляется с равномерным отнесением на доказанные разработанные запасы. Амортизация на стоимость приобретенных лицензий, объектов общего назначения и будущего демонтажа начисляется с равномерным отнесением на общие доказанные запасы.

Амортизация на другие объекты основных средств начисляется линейным методом в течение ожидаемого срока их эксплуатации. Ниже показаны стандартные сроки эксплуатации прочих основных средств Группы:

	Сроки эксплуатации, лет
Угледобывающие и нефтегазовые активы	от 20 до 60
Здания и сооружения	от 10 до 50
Производственное оборудование и механизмы	от 2 до 30
Мебель, офисное и прочее оборудование	от 2 до 15

Незавершенное строительство представляет собой стоимость основных средств, строительство которых еще не завершено, включая авансы, выданные поставщикам. Амортизация этих активов не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

Аренда.

Аренда, при которой значительная часть рисков и выгод владения остается у арендодателя, относится в категорию операционной аренды. Платежи, осуществленные в рамках операционной аренды (за вычетом любых полученных от арендодателя льгот), относятся на финансовый результат равномерно в течение срока аренды.

Группа арендует некоторые основные средства. Аренда основных средств, при которой, в основном, все риски и выгоды, связанные с владением, передаются Группе, относится в категорию финансового лизинга. Активы, арендуемые на условиях финансового лизинга, капитализируются с момента начала лизинга по справедливой стоимости арендуемого имущества или по текущей стоимости минимальных арендных платежей в зависимости от того, какая из них меньше.

Каждый лизинговый платеж частично относится на погашение обязательства, а частично — на финансовые расходы. Соответствующие арендные обязательства, за вычетом финансовых расходов, включаются в состав прочей долгосрочной кредиторской задолженности. Процентный элемент финансовых расходов относится на финансовый результат в течение срока лизинга с целью получения постоянной периодической процентной ставки от оставшейся суммы обязательства за каждый период. Основные средства, приобретенные по договору финансового лизинга, амортизируются в течение срока их эксплуатации или срока лизинга в зависимости от того, какой из них меньше.

Обязательства по выведению активов из эксплуатации.

В соответствии с Кодексом Украины о недрах, Земельным кодексом Украины, Горным законом, Законом об охране земель и другими законодательными актами, после прекращения эксплуатации шахт Группа отвечает за рекультивацию земель и территории. Расчетная стоимость демонтажа и выбытия основного средства включается в первоначальную стоимость актива после его приобретения и признания соответствующего обязательства. Изменения в оценке существующего обязательства по выведению актива из эксплуатации, которые происходят вследствие изменений расчетного срока или суммы оттока денежных средств или вследствие изменений ставки дисконтирования, использованной при оценке, признаются в составе финансового результата или в прочих резервах в размере суммы переоценки, существующей в отношении данного актива. Резервы, включая резервы на прекращение добычи и рекультивацию территории, оцениваются

или пересчитываются ежегодно, после чего включаются в консолидированную финансовую отчетность на каждую отчетную дату по ожидаемой чистой приведенной стоимости с применением ставок дисконта, отражающих экономическую среду, в которой работает Группа.

Гудвилл.

Гудвилл представляет собой превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли покупателя в идентифицируемых чистых активах, обязательствах и условных обязательствах приобретаемой дочерней или ассоциированной компании на дату покупки. Гудвилл, возникший при приобретении дочерних компаний, учитывается в составе нематериальных активов в балансе. Гудвилл, возникший при приобретении ассоциированных компаний, включается в состав инвестиций в ассоциированные компании. Гудвилл учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения, если таковые есть.

При проверке на предмет обесценения гудвилл относится на единицы, генерирующие денежные средства. Гудвилл относится на те единицы, генерирующие денежные средства, или группы единиц, генерирующих денежные средства, которые, как ожидается, получают выгоды от бизнеса, который привел к возникновению гудвилла.

Прочие нематериальные активы.

Все прочие нематериальные активы Группы имеют ограниченный срок использования и включают преимущественно капитализированное программное обеспечение. Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются на основании расходов, понесенных для приобретения и введения в эксплуатацию программного обеспечения. Прочие нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения при их наличии. В случае обесценения нематериальных активов, их балансовая стоимость уменьшается до уровня полезной стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу, в зависимости от того, какая из них выше. Нематериальный актив «Бурштынский энергоостров» имеет конечный срок использования 13 лет и амортизируется линейным методом на протяжении этого срока.

Обесценение нефинансовых активов.

Нематериальные активы, срок эксплуатации которых не ограничен, например, гудвилл, не амортизируются, но рассматриваются ежегодно на предмет обесценения. Амортизируемые активы анализируются на предмет их возможного обесценения в случае каких-либо событий или изменения обстоятельств, которые указывают на то, что возмещение полной балансовой стоимости может стать невозможным. Убыток от обесценения признается в сумме, на которую балансовая стоимость актива превышает стоимость его возмещения. Стоимость возмещения актива — это его справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу или стоимость использования, в зависимости от того, какая из них выше. Для расчетов возможного обесценения активы группируются на самом низком уровне, на котором существуют отделимо различаемые денежные потоки (на уровне единиц, генерирующих денежные средства). Нефинансовые активы, кроме гудвилла, подвергшиеся обесценению, на каждую отчетную дату анализируются на предмет возможного сторнирования обесценения.

Классификация финансовых активов.

Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям оценки: (а) кредиты и дебиторская задолженность; (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Кредиты и дебиторская задолженность включают финансовую дебиторскую задолженность, которая возникает, когда Группа предоставляет денежные средства, товары или услуги непосредственно дебитору, кроме дебиторской задолженности, которая создается с намерением продажи сразу же или в течение короткого промежутка времени, или дебиторской задолженности, которая котируется на открытом рынке. Кредиты и дебиторская задолженность включают в себя преимущественно кредиты, дебиторскую задолженность по основной деятельности и прочую дебиторскую задолженность, включая

приобретенные кредиты и векселя. Все остальные финансовые активы включены в категорию имеющихся в наличии для продажи.

Сделки по договорам продажи и обратного выкупа и кредитование ценными бумагами.

Сделки по договорам продажи и обратного выкупа («репо»), которые фактически обеспечивают контрагенту доходность кредитора, рассматриваются как обеспеченные операции финансирования. Признание ценных бумаг, проданных по договорам продажи и обратного выкупа, не прекращается. Ценные бумаги в балансе не реклассифицируются, кроме случаев, когда их получатель имеет договорное или традиционное право продать или передать эти ценные бумаги в залог. В последнем случае они переводятся в категорию дебиторской задолженности по операциям выкупа. Соответствующие обязательства отражаются в составе задолженности перед другими банками или прочими заемных средств.

Первоначальное признание финансовых инструментов.

Основные финансовые инструменты Группы представлены инвестициями, имеющимися в наличии для продажи, кредитами и заемными средствами, денежными средствами и их эквивалентами и краткосрочными депозитами. У Группы также есть другие финансовые инструменты, например, дебиторская и кредиторская задолженность по основной деятельности, которые возникают непосредственно в связи с ее основной деятельностью.

В случае, когда инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, приобретены у сторон под общим контролем бенефициарного акционера, и разница между суммой, уплаченной за инструмент, и его справедливой стоимостью, по сути, представляет собой взнос в капитал или распределение средств участникам или акционерам, такая разница показывается как дебет или кредит в прочих резервах в составе капитала.

Все операции по приобретению и продаже финансовых инструментов, предусматривающие поставку в течение периода, определенного законодательством или условиями рынка (договоры «обычной» купли-продажи), признаются на дату операции, т. е. на дату, когда Группа обязуется поставить финансовый инструмент. Все остальные операции купли-продажи признаются на дату расчета, при этом изменение стоимости между датой возникновения обязательства и датой расчета не признается для активов, которые учитываются по первоначальной или амортизированной стоимости, и признается в составе капитала для активов, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи.

Последующая оценка финансовых инструментов.

После первоначального признания финансовые обязательства Группы, кредиты и дебиторская задолженность, а также активы, удерживаемые до погашения, оцениваются по амортизированной стоимости. Амортизированная стоимость рассчитывается с использованием метода эффективной процентной ставки, а для финансовых активов определяется за вычетом убытков от обесценения, если таковые есть. Премии и скидки, включая первоначальные затраты на проведение операции, включаются в балансовую стоимость соответствующего инструмента и амортизируются с использованием эффективной процентной ставки инструмента.

Справедливой стоимостью финансовых активов и обязательств сроком менее одного года считается их номинальная стоимость за вычетом расчетных корректировок по кредиту. Справедливая стоимость финансовых обязательств рассчитывается путем дисконтирования будущих денежных потоков по договору по текущей рыночной процентной ставке для аналогичных финансовых инструментов.

Прибыль и убытки от изменения справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе капитала. При оценке справедливой стоимости финансовых инструментов Группа использует различные методы оценки и допущения, основанные на рыночных условиях, существующих на отчетную дату.

В случае продажи активов, имеющихся в наличии для продажи, или иного выбытия, в расчет чистой прибыли от такой операции включается кумулятивная прибыль или убыток, признанные в составе капитала. В случаях, когда в составе капитала было признано снижение справедливой стоимости

активов, имеющихся в наличии для продажи, и существует объективное подтверждение обесценения активов, признанный в составе капитала убыток переносится из капитала и включается в расчет чистой прибыли даже в тех случаях, когда прекращения признания активов не произошло.

Процентный доход от долговых ценных бумаг, имеющихся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и признается в составе финансового результата. Дивиденды от долевого инструмента, имеющегося в наличии для продажи, признаются в консолидированном отчете о финансовых результатах, когда определено право Группы на получение выплаты и вероятен приток экономических выгод. Убытки от обесценения признаются в составе финансового результата в момент их возникновения в результате одного или более событий, которые произошли после первоначального признания инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Существенное или длительное снижение справедливой стоимости финансового инструмента ниже первоначальной стоимости свидетельствует о том, что эта ценная бумага обесценена. Кумулятивный убыток от обесценения, оцениваемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом каких-либо убытков от обесценения соответствующего актива, ранее признанных в составе финансового результата, переносится из капитала на результат периода.

Убытки от обесценения долевого инструмента через финансовый результат не сторнируются. Если в последующем периоде справедливая стоимость долгового инструмента, классифицированного как имеющийся в наличии для продажи, увеличивается, и это увеличение можно объективно соотнести с событием, которое произошло после того, как убыток от обесценения был признан в составе финансового результата, убыток от обесценения сторнируется через финансовый результат текущего периода.

Резерв под обесценение кредитов и дебиторской задолженности создается в случаях, когда существует объективное свидетельство того, что Группа не сможет получить полную сумму задолженности в соответствии с первоначальными условиями. Признаками того, что дебиторская задолженность по основной деятельности обесценена, считаются существенные финансовые трудности контрагента, вероятность его банкротства или финансовой реорганизации, неуплата или просрочка платежа. Сумма резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью будущих денежных потоков. Балансовая стоимость актива уменьшается за счет соответствующего резерва, а сумма убытка признается в составе финансового результата. Когда дебиторская задолженность становится невозвратной, она списывается за счет резерва под дебиторскую задолженность. Возврат ранее списанных сумм кредитуются на финансовый результат.

Прекращение признания финансовых активов.

Группа прекращает признание финансовых активов, когда (i) активы выбыли или права на денежные потоки от них истекли иным образом, (ii) Группа передала, в основном, все риски и выгоды владения или (iii) Группа не передавала и не сохраняла в значительной степени все риски и выгоды владения, но не сохранила контроль. Контроль сохраняется, когда покупатель не имеет практической возможности целиком продать актив несвязанной стороне, не накладывая при этом дополнительные ограничения на продажу.

Производные финансовые инструменты, включая учет хеджирования.

Группа периодически проводит операции с производными финансовыми инструментами для управления валютным риском и риском процентной ставки. Начиная с 1 января 2013 года, Группа применяет учет хеджирования к таким операциям.

Производные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости на дату заключения деривативного контракта, и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Метод признания возникающей в результате прибыли или убытка зависит от того, был ли производный финансовый инструмент отнесен в категорию инструмента хеджирования, и если да — от характера статьи, которая была хеджирована.

Группа относит некоторые производные финансовые инструменты в категорию хеджей денежных потоков — хеджей конкретного риска, связанного с признанным активом или обязательством, или высоковероятной прогнозной операции.

На момент начала операции Группа документирует взаимосвязь между инструментами хеджирования и хеджируемыми статьями, а также стратегию и цели управления рисками при осуществлении различных операций хеджирования. В момент возникновения отношений хеджирования и затем регулярно Группа проводит оценку предполагаемой высокой эффективности инструментов хеджирования для компенсации изменений справедливой стоимости или денежных потоков соответствующих хеджируемых статей, связанных с хеджированным риском, и установления того факта, что фактические результаты каждого хеджа находятся в диапазоне от 80% до 125%.

Справедливая стоимость различных производных финансовых инструментов, используемых для целей хеджирования, представлена в Примечании 36. Изменения в сумме резерва хеджирования в прочих совокупных доходах представлены в Примечании 17. Справедливая стоимость производного инструмента хеджирования полностью относится в категорию необоротного актива или долгосрочного обязательства в случае, если остаточный срок хеджируемой статьи превышает 12 месяцев, и в категорию оборотного актива или текущего обязательства, если остаточный срок хеджируемой статьи не превышает 12 месяцев.

Реализованная часть изменений справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отнесенных в категорию и отвечающих критериям хеджируемых денежных потоков, признается в составе прочих совокупных доходов. Прибыль или убыток, относящиеся к нерезализованной части, признаются непосредственно в отчете о финансовых результатах в статье «Финансовые доходы/расходы». Суммы, накопленные в капитале, реклассифицируются в состав прибыли или убытка в тех периодах, в которых хеджируемая статья оказывает влияние на прибыль или убыток. В случае прекращения соответствия инструмента хеджирования критериям учета хеджирования, окончания его срока, продажи, прекращения действия или исполнения, а также в случае отмены его классификации как инструмента хеджирования, Группа прекращает учет хеджирования перспективно.

Налог на прибыль.

Налог на прибыль учтен в финансовой отчетности в соответствии с законодательством Украины, Российской Федерации, Венгрии, Нидерландов, Кипра, Швейцарии или Великобритании, которое действует или планируется к введению в действие на отчетную дату. Расходы по налогу на прибыль состоят из текущих отчислений и отсроченного налога и признаются в составе финансового результата, кроме случаев, когда они относятся к операциям, признанным непосредственно в составе капитала, в текущем или иных периодах.

Текущий налог — это сумма, которую, как ожидается, нужно будет уплатить или возместить у налоговых органов в отношении налогооблагаемой прибыли или убытков текущего или предыдущих периодов. Прочие налоги, кроме налога на прибыль, показаны как компонент операционных расходов.

Отсроченный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств относительно перенесенных из прошлых периодов налоговых убытков и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением при первоначальном признании, отсроченные налоги не признаются в отношении временных разниц при первоначальном признании актива или обязательства в случае операции, не являющейся объединением компаний, когда такая операция при ее первоначальном учете не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налоговую прибыль. Отсроченные налоговые обязательства не учитываются по временным разницам при первоначальном признании гудвилла, а в дальнейшем — по гудвиллу, который не относится на валовые расходы для целей налогообложения. Отсроченный налог оценивается по налоговым ставкам, которые действуют или планируются к введению в действие на отчетную дату и которые, как ожидается, будут применяться в периодах, когда будет сторнирована временная разница или использован перенесенный налоговый убыток. Отсроченные налоговые активы и обязательства сворачиваются только внутри отдельных компаний Группы. Отсроченные налоговые активы по вычитаемым временным разницам и перенесенные налоговые убытки учитываются только в той степени, в которой существует уверенность в том, что в наличии будет налогооблагаемая прибыль, относительно которой можно будет реализовать вычитаемые суммы.

Отсроченный налог на прибыль рассчитывается на изменение нераспределенной прибыли и прочие изменения резервов дочерних компаний после приобретения, кроме случаев, когда Группа контролирует дивидендную политику дочерней компании и есть вероятность того, что разница не будет сторнирована через дивиденды или иным образом в обозримом будущем.

Запасы.

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из первоначальной стоимости и чистой стоимости реализации. Стоимость товарно-материальных запасов определяется по ценам первых покупок (метод ФИФО) для сырья и запасных частей, по средневзвешенной стоимости для угля и по методу идентифицируемой стоимости для товаров для перепродажи. Стоимость незавершенного производства включает стоимость сырья, прямые затраты на оплату труда, прочие прямые затраты и соответствующие производственные накладные расходы, распределенные на основании нормальной производственной мощности, но не включает затрат по заемным средствам. Чистая стоимость реализации представляет собой расчетную цену реализации запасов в ходе хозяйственной деятельности за вычетом затрат на доведение запасов до завершенного состояния и затрат на сбыт.

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность.

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, а в дальнейшем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом резерва на ее обесценение.

Предоплата.

Предоплата учитывается по первоначальной стоимости за минусом резерва на обесценение. Предоплата относится в категорию долгосрочной, когда товары или услуги, за которые осуществлена предоплата, будут получены через один год или позже, или когда предоплата относится к активу, который после первоначального признания будет отнесен в категорию необоротных активов. Предоплата за приобретение активов переносится на балансовую стоимость актива, когда Группа получила контроль над ним и вероятно поступление Группе будущим экономических выгод, связанных с этим активом. Прочая предоплата списывается на финансовый результат при получении товаров и услуг, к которым относится предоплата. Если имеется свидетельство того, что активы, товары или услуги, к которым относится предоплата, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения относится на финансовый результат.

Взаимозачет дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности с предоплатами полученными.

По состоянию на 31 декабря 2012 года был произведен частичный взаимозачет дебиторской задолженности по основной деятельности с предоплатами полученными. Руководство считает, что эта дебиторская задолженность и предоплаты должны быть представлены в финансовой отчетности развернуто.

Ниже показано влияние взаимозачета на суммы по состоянию на 31 декабря 2012:

В миллионах гривен	31 декабря 2012 г. (представлено в предыдущей отчетности)	Пересмотр	31 декабря 2012 г. (пересмотрено)
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	7 068	450	7 518
Предоплаты полученные	2 951	375	3 326
Прочие налоги к уплате	1 084	75	1 159

По состоянию на 1 января 2012 года дебиторская задолженность по основной деятельности, прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие налоги к уплате не подверглись влиянию.

Изменения в формате представления информации.

Там, где это необходимо, сравнительные суммы были скорректированы в соответствии с форматом представления сумм в текущем году.

Ниже показано влияние реклассификаций на суммы по состоянию на 31 декабря 2012 года для целей представления:

В миллионах гривен	31 декабря 2012 г. (представлено в предыдущей отчетности)	Реклассификация	Пересмотр	31 декабря 2012 г. (после реклассификации и пересмотра)
Дебиторская задолженность по основной деятельности	4 597	(345)	450	4 702
Компенсация разницы в тарифах на тепловую энергию к получению	—	345	—	345

Векселя.

Расчет по некоторым закупкам производится с помощью векселей, которые представляют собой договорные долговые инструменты. Закупки, расчет по которым производится векселями, признаются по рассчитанной руководством справедливой стоимости, которая будет получена или передана при таких расчетах. Справедливая стоимость определяется на основании имеющейся рыночной информации.

Компании Группы выпускают долгосрочные векселя в качестве платежных инструментов с фиксированной датой погашения. Поставщик может продавать их на внебиржевом вторичном рынке. Выпущенные Группой векселя учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Компании Группы также принимают векселя от своих покупателей (как их собственные векселя, так и выпущенные третьими сторонами) в расчет по дебиторской задолженности. Выпущенные покупателями или третьими сторонами векселя учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Резерв под обесценение векселей создается в случаях, когда существует объективное свидетельство того, что Группа не сможет получить полную сумму задолженности в соответствии с первоначальными условиями. Резерв создается в сумме разницы между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью расчетных будущих денежных потоков, дисконтированных по изначальной эффективной процентной ставке.

Денежные средства и их эквиваленты.

Денежные средства и их эквиваленты включают деньги в кассе, денежные средства на банковских счетах до востребования и прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с изначальным сроком размещения до трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Суммы, использование которых ограничено, исключены из состава денежных средств и их эквивалентов для целей подготовки консолидированного отчета о движении денежных средств. Суммы, ограничения в отношении которых не позволяют обменять их или использовать для расчета по обязательствам в течение, по меньшей мере, двенадцати месяцев после отчетной даты, включены в состав прочих необоротных активов.

Акционерный капитал.

Обыкновенные акции классифицированы как капитал. Затраты, непосредственно связанные с эмиссией новых акций, показываются в капитале как уменьшение суммы поступлений (за вычетом налогов). Превышение справедливой стоимости полученного вознаграждения над номинальной стоимостью выпущенных акций представлено в примечаниях к финансовой отчетности как эмиссионный доход.

Дивиденды.

Дивиденды признаются в качестве обязательства и вычитаются из капитала на отчетную дату, только если они объявлены до или на отчетную дату. Информация о дивидендах раскрывается в финансовой отчетности, если они предложены до отчетной даты или предложены или объявлены после отчетной даты, но до утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

Налог на добавленную стоимость (НДС).

НДС взимается по двум ставкам: 20% при продаже на внутреннем рынке и импорте товаров на территорию страны, работ или услуг и 0% при экспорте товаров и выполнении работ или предоставлении услуг за пределы Украины. Обязательство налогоплательщика по НДС равно общей сумме НДС, аккумулированной за отчетный период, и возникает на дату отгрузки товаров клиенту или на дату получения оплаты от клиента, в зависимости от того, что происходит раньше. Кредит по НДС — это сумма, на которую налогоплательщик имеет право уменьшить свои обязательства по НДС за отчетный период. Право на кредит по НДС возникает в момент оплаты поставщику или в момент получения товаров, в зависимости от того, что происходит раньше. НДС по продажам и закупкам признается в консолидированном балансе развернуто и показывается отдельно как актив и обязательство по НДС. В тех случаях, когда под обесценение дебиторской задолженности был создан резерв, убыток от обесценения учитывается по валовой сумме задолженности, включая НДС.

Заемные средства и прочие финансовые обязательства.

Заемные средства и прочие финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом понесенных затрат на проведение операции. В дальнейшем заемные средства учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Банковские овердрафты включены в строку «Заемные средства» в консолидированном балансе.

Государственные гранты.

Государственные гранты признаются по справедливой стоимости, если существует достаточная уверенность в том, что грант будет получен и что Группа выполнит все его условия. Государственные гранты на приобретение основных средств включаются в состав долгосрочных обязательств в качестве отсроченного дохода и учитываются как кредит в составе финансового результата равномерно в течение ожидаемого срока эксплуатации соответствующих активов. Государственные гранты, относящиеся к какой-либо статье расходов, признаются в качестве дохода в течение периода, необходимого для равномерного использования гранта на расходы, которые он должен покрывать.

Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность.

Принцип первоначального признания и оценки кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности соответствует принципу первоначального признания и оценки финансовых инструментов, описанному выше. В дальнейшем инструменты с фиксированным сроком погашения переоцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом затрат на проведение операции, а также всех премий и дисконтов при расчете.

Предоплаты полученные.

Предоплаты полученные признаются по первоначально полученным суммам. Ожидается, что суммы предоплат полученных будут реализованы за счет выручки, полученной от нормальной коммерческой деятельности Группы.

Резервы по обязательствам и платежам.

Резервы по обязательствам и платежам — это резервы на восстановление окружающей среды, затраты на реструктуризацию и юридические иски, которые признаются в случаях, когда у Группы есть текущие юридические или предполагаемые обязательства в результате прошлых событий, и когда существует вероятность оттока ресурсов для того, чтобы рассчитаться по обязательствам, и их сумму можно рассчитать с достаточной степенью точности.

Когда существуют несколько похожих обязательств, вероятность того, что потребуется отток денежных средств для их погашения, определяется для всего класса таких обязательств. Резерв признается, даже когда вероятность оттока денежных средств в отношении какой-либо отдельной позиции, включенной в один и тот же класс обязательств, невелика.

Когда Группа ожидает, что резерв будет возмещен, например, в соответствии с договором страхования, сумма возмещения признается как отдельный актив, причем только в случаях, когда возмещение в значительной степени гарантировано.

Условные активы и обязательства.

Условный актив не признается в финансовой отчетности. Информация о нем раскрывается, когда вероятно получение экономических выгод.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчетности за исключением случаев, когда существует вероятность оттока ресурсов для того, чтобы рассчитаться по обязательствам, и их сумму можно рассчитать с достаточной степенью точности. Информация об условных обязательствах раскрывается в финансовой отчетности, кроме случаев, когда вероятность оттока ресурсов, которые предусматривают экономические выгоды, является незначительной.

Признание доходов.

Энергогенерирующие компании Группы продают всю электроэнергию, произведенную их электростанциями, Государственному предприятию «Энергорынок», государственному монополисту в области распределения электроэнергии, по ценам, рассчитанным на основании расчетно-аналитического метода прогнозируемой оптовой цены, который использует Национальная комиссия регулирования электроэнергетики Украины (НКРЭ). Энергораспределяющие компании Группы закупают электроэнергию у ГП «Энергорынок» и продают ее конечным потребителям по ценам, установленным НКРЭ. Выручка от продажи электроэнергии — это стоимость объема электроэнергии, поставленной в течение года, в которую включается расчетный объем электроэнергии, поставленной потребителям в течение периода от даты последнего снятия показаний счетчика до конца года. Выручка от продажи электроэнергии конечным потребителям признается развернуто.

Выручка от продажи товаров признается в момент передачи рисков и выгод от владения товарами. Когда груз доставляется до определенного места, выручка признается в момент передачи груза покупателю в оговоренном месте. Доходы оцениваются по справедливой стоимости полученных средств или средств, которые должны быть получены, и показаны без налога на добавленную стоимость и скидок.

Выручка от продажи и перепродажи природного газа признается в момент передачи рисков и выгод, связанных с владением этой продукцией. Доходы оцениваются по справедливой стоимости полученных средств или средств, которые должны быть получены, и показаны без налога на добавленную стоимость и скидок.

Признание расходов.

Расходы учитываются по методу начисления. Себестоимость реализованной продукции состоит из цены покупки, затрат на транспортировку, комиссий по договорам поставки и прочих соответствующих расходов.

Финансовые доходы и расходы.

Финансовые доходы и расходы включают в себя процентные расходы по заемным средствам, убытки от досрочного погашения кредитов, процентный доход от вложенных средств, доход от возникновения финансовых инструментов, изменения процента по обязательствам по пенсионному обеспечению, а также прибыль и убытки от курсовых разниц.

Затраты по заемным средствам, которые относятся к активам, для создания которых требуется значительный период времени, капитализируются в составе стоимости таких активов. Все другие процентные и прочие расходы по заемным средствам относятся на расходы с использованием эффективной процентной ставки.

Процентные доходы признаются по мере начисления с учетом эффективной доходности актива.

Программа долгосрочного стимулирования руководства.

В январе 2009 года Группа объявила о программе долгосрочного стимулирования для руководства высшего звена. Выплаты на основе акций, расчет по которым производится денежными средствами, составляют 2% от прироста чистой стоимости Группы за весь срок действия программы по сравнению с оценочной капитализацией Группы и рассчитываются на дату выплат 31 декабря 2012 года. Размер коллективного премиального фонда ограничивается 100 миллионами долларов США в зависимости от увеличения стоимости Группы. Эта сумма в дальнейшем ограничивается фиксированным максимумом для каждого отдельного участника этой программы.

Все участники программы отложили выплату вознаграждения на дату промежуточной оценки, соответственно, 100% вознаграждения гарантированы по состоянию на 31 декабря 2013 года. В декабре 2013 года Группа выплатила 30 миллионов гривен из суммы начисленного резерва в размере 312 миллионов гривен. Дополнительные выплаты по этой программе не ожидаются, и невыплаченная сумма резерва была признана в прочих операционных доходах в сумме 282 миллиона гривен.

Вознаграждения работникам. План с установленными взносами.

Группа платит предусмотренный законодательством единый социальный взнос в Пенсионный фонд Украины в пользу своих работников. Взнос рассчитывается как процент от текущей валовой суммы заработной платы и относится на затраты по мере его осуществления. В консолидированном отчете о финансовых результатах в состав затрат на оплату труда включены пенсии, выплачиваемые по усмотрению, и прочие пенсионные выплаты.

Вознаграждения работникам. План с установленными выплатами.

Некоторые компании Группы «ДТЭК» участвуют в государственном пенсионном плане с установленными выплатами, который предусматривает досрочный выход на пенсию сотрудников, работающих на рабочих местах с вредными и опасными для здоровья условиями. Группа также предоставляет на определенных условиях единоразовые выплаты при выходе на пенсию. Обязательство, признанное в балансе в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами на отчетную дату. Обязательство по установленным выплатам рассчитывается ежегодно актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

Текущая сумма обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по высоколиквидным корпоративным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой производятся выплаты, а срок погашения которых приблизительно соответствует сроку данного обязательства.

Актуарные прибыль и убытки, возникающие в результате прошлых корректировок и изменений в актуарных допущениях, включаются по дебету или кредиту в капитал в составе прочих совокупных доходов в том периоде, в котором они возникли. Стоимость прошлых услуг признается непосредственно в доходе.

Производные финансовые инструменты, включая учет хеджирования денежных потоков.

Группа периодически проводит операции с производными финансовыми инструментами для управления риском изменения товарных цен, валютным риском и риском процентной ставки. Начиная с 1 января 2013 года, Группа применяет учет хеджирования к таким операциям. При первоначальном отнесении производного финансового инструмента в категорию инструментов хеджирования Группа официально документирует взаимосвязь между инструментом хеджирования и хеджируемой статьей, включая стратегию и цели управления рисками при проведении операций хеджирования и хеджированный риск, а также методы, которые будут использованы для оценки эффективности отношений хеджирования. В момент возникновения отношений хеджирования и затем регулярно Группа проводит оценку предполагаемой высокой эффективности инструментов хеджирования для компенсации изменений справедливой стоимости или денежных потоков соответствующих хеджируемых статей, связанных с хеджированным риском, и установления того факта, что фактические результаты каждого хеджа находятся в диапазоне от 80% до 125%. Производные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости; соответствующие затраты на проведение операции признаются в отчете о финансовых результатах в момент их возникновения. После первоначального признания производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости. Если производный финансовый инструмент относится в категорию инструментов хеджирования в составе хеджей изменений денежных потоков вследствие конкретного риска, связанного с признанным активом или обязательством или высоковероятной прогнозной операцией, которая может оказать влияние на прибыль или убыток, реализованная часть изменений справедливой стоимости производного финансового инструмента признается в отчете о совокупных доходах и показывается в составе прочих совокупных доходов. Нереализованная часть изменений справедливой стоимости производного финансового инструмента признается в отчете о финансовых результатах. В случае прекращения соответствия инструмента хеджирования критериям учета хеджирования, окончания его срока, продажи, прекращения действия или исполнения, а также в случае отмены его классификации как инструмента хеджирования, Группа прекращает учет хеджирования перспективно.

4. Существенные бухгалтерские оценки и суждения

Группа делает оценки и предположения, которые влияют на суммы активов и обязательств, показанных в отчетности, в течение следующего финансового года. Оценки и суждения постоянно анализируются и основываются на опыте руководства и других факторах, включая ожидание будущих событий, которое при существующих обстоятельствах считается обоснованным. Кроме упомянутых оценок, руководство также использует определенные суждения при применении принципов учетной политики. Суждения, которые больше всего влияют на суммы, признанные в финансовой отчетности и оценки, которые могут привести к значительным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают:

Справедливая стоимость ранее принадлежавшей доли в капитале.

Справедливая стоимость ранее принадлежавшей доли в капитале приобретенной компании оценивается руководством на основе котировок соответствующих ценных бумаг на активных рынках. Вследствие неликвидности украинских рынков капитала руководство оценивало наличие активного рынка для ценных бумаг приобретаемых компаний отдельно в каждом конкретном случае. Если руководство определило, что акции приобретенных компаний не имеют котировок на активных рынках, справедливая стоимость ранее принадлежавших долей в капитале приобретенных компаний определялась на основе цен недавних операций по приобретению, включая приватизацию ПАО «Западэнерго», ПАО «Донецкоблэнерго», ПАО «Крымэнерго», а в случае ПАО «Днепроэнерго» — результаты оценки, проведенной независимыми оценщиками с использованием различных методик оценки.

Обесценение основных средств и гудвилла.

Группа обязана проводить анализ обесценения единиц, генерирующих денежные средства. Одним из решающих факторов при определении единицы, генерирующей денежные средства, является возможность оценки денежных потоков такой единицы в отдельности. Значительная часть результатов производства многих определяемых единиц Группы, генерирующих денежные средства, представляет собой затраты других единиц, генерирующих денежные средства.

Группа также проверяет гудвилл на предмет обесценения не менее одного раза в год. Для этого рассчитывается стоимость использования или справедливая стоимость за вычетом затрат на реализацию единиц, генерирующих денежные потоки, на которые отнесен гудвилл. Для расчета стоимости использования или справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию Группе необходимо рассчитать ожидаемые будущие денежные потоки от этой единицы, генерирующей денежные средства, и выбрать надлежащую ставку дисконтирования для расчета приведенной стоимости этих денежных потоков.

Стоимость возмещения гудвилла и единиц, генерирующих денежные средства, определялась на основании расчета справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию. Дополнительная информация представлена в Примечании 10.

Переоценка основных средств.

На балансовую стоимость и амортизацию основных средств оказали влияние расчеты стоимости замещения, амортизированной стоимости замещения и оставшихся сроков эксплуатации активов. Изменения в этих допущениях могли оказать существенное влияние на справедливую стоимость основных средств (Примечание 8). По оценкам руководства, балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года существенно не отличается от их справедливой стоимости.

Оценка доходов.

Выручка от продажи электроэнергии включает стоимость объема электроэнергии, поставленной потребителям в течение периода от даты последнего снятия показаний счетчика до конца года (без снятия показаний счетчика). Объем потребленной электроэнергии

без снятия показаний счетчика оценивается в соответствии с отраслевыми стандартами и с использованием поставщиком статистики потребления в прошлых периодах. По мнению руководства, примененные суждения и допущения, лежащие в основе этих суждений, являются обоснованными. Однако изменения в этих допущениях могут оказать влияние на сумму признанных в отчетности доходов.

Обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности.

Руководство оценивает вероятность погашения дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности на основании анализа по отдельным контрагентам. При проведении такого анализа во внимание принимаются следующие факторы: анализ дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности по срокам, их сопоставление со сроками кредитования контрагентов, финансовое положение контрагентов и погашение ими задолженности в прошлом. Если бы фактически возмещенные суммы были меньшими, чем по оценкам руководства, Группе пришлось бы учитывать дополнительные расходы на обесценение.

Пенсионные обязательства и прочие вознаграждения работникам.

Руководство оценивает пенсионные обязательства и прочие вознаграждения работникам с использованием метода прогнозируемой условной единицы на основании актуарных предположений, представляющих собой всю имеющуюся у руководства информацию о переменных величинах, определяющих окончательную стоимость выплаты пенсий и других вознаграждений работникам. Поскольку пенсионный план входит в компетенцию государственных органов, у Группы не всегда имеется доступ ко всей необходимой информации. Вследствие этого на сумму обязательств по пенсионному обеспечению могут оказывать значительное влияние суждения о том, выйдет ли сотрудник досрочно на пенсию и когда это произойдет, будет ли Группа обязана финансировать пенсии бывших сотрудников в зависимости от того, продолжает ли бывший сотрудник работать в опасных условиях, а также о вероятности того, что сотрудники будут переведены с пенсионной программы, финансируемой государством, на пенсионную программу, финансируемую Группой. Расчет текущей стоимости пенсионных обязательств зависит от ряда факторов, определяемых на основе актуарных расчетов с использованием целого ряда допущений. Основные допущения, использованные при определении чистых расходов (доходов) по пенсионным обязательствам, включают ставку дисконтирования и ожидаемое увеличение заработной платы. Любые изменения в этих допущениях окажут влияние на балансовую стоимость пенсионных обязательств. Ввиду отсутствия долгосрочных высоколиквидных корпоративных и государственных облигаций, выпущенных в гривнах, для оценки приемлемой ставки дисконтирования необходимы существенные профессиональные суждения. В Примечании 20 описаны ключевые допущения и факторы зависимости.

Признание отсроченных налоговых активов.

Чистые отсроченные налоговые активы — это налоги на прибыль, которые будут возмещены через снижение налогооблагаемой прибыли в будущем. Они показаны в консолидированном балансе. Отсроченные налоговые активы признаются в той степени, в которой вероятно, что соответствующую налоговую выгоду удастся реализовать. При определении будущих налогооблагаемых доходов и суммы налоговых выгод, вероятных в будущем, руководство применяет суждения и расчеты на основании налогооблагаемой прибыли за предыдущие периоды, а также ожидаемого будущего дохода, как это представляется обоснованным при существующих обстоятельствах.

Процентные ставки, примененные к долгосрочным обязательствам.

При отсутствии аналогичных финансовых инструментов расчеты справедливой стоимости долгосрочных обязательств были основаны на профессиональных суждениях. Изменение эффективной процентной ставки, использованной при расчете справедливой стоимости кредитов и заемных средств, может иметь значительное влияние на финансовую отчетность.

Резерв под дебиторскую задолженность по основной деятельности и прочую дебиторскую задолженность.

Начиная с 1 января 2013 года, Группа внесла изменения в методику оценки возмещаемости дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности. Ранее под отдельные суммы задолженности некоторых клиентов энергораспределяющих компаний (включая физических лиц и государственные предприятия) были созданы резервы в полной сумме. Начиная с 1 января 2013 года, руководство оценивает вероятность возврата этих сумм на основе анализа отдельных контрагентов.

При проведении такого анализа во внимание принимаются следующие факторы: анализ дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности по срокам, их сопоставление с контрактными сроками оплаты, финансовое положение контрагентов и погашение ими задолженности в прошлом. В случае если фактически возмещенные суммы меньше, чем по оценкам руководства, Группа признает дополнительные расходы на обесценение. Если бы методика оценки возмещаемости дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности осталась без изменений, Группе пришлось бы увеличить резерв под дебиторскую задолженность по основной деятельности и прочую дебиторскую задолженность на 1765 миллионов гривен.

Налоговое законодательство.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Украины продолжает развиваться. Противоречивые положения трактуются по-разному. Руководство считает свое толкование уместным и обоснованным, но не исключает возможности того, что налоговые органы его не оспорят (Примечание 32).

2 декабря 2010 года был принят новый Налоговый кодекс Украины, согласно которому большинство изменений вступили в силу 1 января 2011 года. Основные изменения предусматривают снижение ставки налога на прибыль предприятий с 25% до 16% в несколько этапов в течение 2011–2014 годов, снижение базовой ставки НДС с 1 января 2015 года с 20% до 17%, изменение порядка определения налоговой базы по НДС и применения налога на прибыль предприятий. В 2013 году в Налоговый кодекс были внесены дополнительные изменения, предусматривающие налоговые ставки на 2014 и 2015 года в размере 18% и 17%, соответственно. Постоянная ставка налогообложения в размере 16% должна применяться в 2016 году и в последующих периодах.

1 сентября 2013 года вступил в силу Закон «Об изменениях к Налоговому кодексу Украины относительно трансфертного ценообразования». Новые требования по трансфертному ценообразованию намного детальнее предыдущих норм законодательства и в большей степени учитывают международные принципы трансфертного ценообразования, разработанные Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Руководство считает, что ценовая политика Группы основана на общих условиях, и внедрило процедуры внутреннего контроля для обеспечения соответствия требованиям нового законодательства по трансфертному ценообразованию.

Операции со связанными сторонами.

В ходе обычной деятельности Группа осуществляет операции со связанными сторонами. При определении того, проводились ли операции по рыночным или нерыночным ценам, используется профессиональное суждение, если для таких операций нет активного рынка.

Компенсация разницы в тарифах, полученная ПАО «Киевэнерго».

Согласно действующему законодательству ПАО «Киевэнерго» имеет право на компенсацию разницы между тарифами, необходимыми для покрытия всех производственных затрат, плюс обоснованный уровень рентабельности, и тарифами, установленными Национальной комиссией по регулированию электроэнергетики Украины. Данная компенсация подлежит согласованию с государственными, бюджетными и городскими органами власти в соответствии

с государственными нормативными актами. В октябре 2012 года Кабинет Министров Украины принял Постановление № 968, в котором указано, что компенсация разницы между экономически обоснованными тарифами и тарифами, установленным государством, должна регулярно рассчитываться компаниями, которые имеют право на получение такой компенсации, и согласовываться государством. ПАО «Киевэнерго» учитывает компенсацию разницы в тарифах как государственный грант и отражает суммы компенсации к получению по методу начисления, начиная с ноября 2012 года. Сумма компенсации к получению по состоянию на 31 декабря 2013 года составляет 1995 миллионов гривен (на 31 декабря 2012 года — 345 миллионов гривен).

Учет приобретения ПрАО «Нефтегаздобыча».

В 2013 году Группа приобрела 50% акций ПрАО «Нефтегаздобыча». При определении наличия у Группы контроля над этой компанией Группа приняла во внимание различные факторы, связанные с управлением и надзором над этой компанией, включая состав акционеров и их доли в акционерном капитале, права акционеров, состав Наблюдательного совета и руководства. Руководство Группы пришло к выводу, что Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в этой компании, контролирует ее Наблюдательный совет и что руководство этой компании предоставило Группе полномочия оказывать влияние на величину дохода. При определении цены приобретения руководство учло вероятность выплаты дополнительного вознаграждения в будущем в соответствии с условиями договора купли-продажи и определило справедливую стоимость с использованием оценочных методик.

5. Принятие новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Следующие новые стандарты, которые применяются в отношении финансового года, начинающегося 1 января 2013 года или после этой даты, и которые были приняты в Европейском Союзе, оказывают существенное влияние на эту консолидированную финансовую отчетность:

Измененный МСБУ 19 «Выплаты работникам» (выпущен в июне 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, которые начинаются 1 января 2013 года или после этой даты) вносит значительные изменения в порядок признания и оценки расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходных пособий, а также значительно меняет требования к раскрытию информации обо всех видах выплат работникам. Данный стандарт требует признания всех изменений в чистых обязательствах (активах) по пенсионному плану с установленными выплатами в момент их возникновения следующим образом: (i) стоимость услуг и чистый процентный доход отражаются в прибыли или убытке; а (ii) переоценка — в прочем совокупном доходе. Группа отражает накопленную сумму переоценок в составе нераспределенной прибыли в капитале.

Ретроспективное применение этого стандарта оказало следующее влияние на консолидированную финансовую отчетность:

Ниже показано влияние на суммы на 1 января 2012 года:

В миллионах гривен	Представлено в предыдущей отчетности	Влияние принятия пересмотренного МСБУ 19	Скорректировано на 1 января 2012 г.
Нераспределенная прибыль	8 785	(315)	8 470
Обязательства по пенсионному обеспечению	3 519	375	3 894
Отсроченный налоговый актив	549	60	609

Ниже показано влияние на суммы на 31 декабря 2012 года:

В миллионах гривен	Представлено в предыдущей отчетности	Влияние принятия пересмотренного МСБУ 19	Скорректировано на 31 декабря 2012 г.
Нераспределенная прибыль	14 291	(187)	14 104
Доля неконтролирующих участников в капитале	5 017	26	5 043
Обязательства по пенсионному обеспечению	4 241	192	4 433
Отсроченный налоговый актив	899	31	930

Ниже показано влияние на суммы в отчете о прибыли или убытках и прочих совокупных доходах за 2012 год:

В миллионах гривен	Представлено в предыдущей отчетности	Влияние принятия пересмотренного МСБУ 19	Скорректировано за 2012 год
Себестоимость реализованной продукции	(70 816)	38	(70 778)
Налог на прибыль:	(1 500)	(6)	(1 506)
Прочие совокупные доходы:			
Переоценка обязательств по пенсионному обеспечению	—	145	145
Налог на прибыль, учтенный по переоценке обязательств по пенсионному обеспечению	—	(23)	(23)

Следующие новые стандарты и изменения стандартов, которые относятся к консолидированной финансовой отчетности Группы и которые приняты в Европейском Союзе, впервые вступили в силу для финансовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты, однако не оказали существенного влияния на эту консолидированную финансовую отчетность:

- МСФО 13 «Оценка по справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 года; применяется к годовым периодам, которые начинаются с 1 января 2013 года или после этой даты).
- Изменения МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 года; применяются к годовым периодам, которые начинаются с 1 июля 2012 года или после этой даты).
- Изменения МСБУ 36 «Обесценение активов» в отношении раскрытия информации о возмещаемой сумме активов (выпущены в мае 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, которые начинаются с 1 января 2014 года или после этой даты) были приняты досрочно Группой в отношении годового периода, начинающегося 1 января 2013 года.

Были выпущены следующие новые стандарты и изменения стандартов, которые относятся к консолидированной финансовой отчетности Группы, но которые не вступили в силу для финансовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты, и которые Группа не применяла досрочно:

- МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (выпущен в мае 2011 года; применяется к годовым периодам, которые начинаются с 1 января 2014 года или после этой даты).
- МСФО 11 «Соглашения о совместной деятельности» (выпущен в мае 2011 года; применяется к годовым периодам, которые начинаются с 1 января 2014 года или после этой даты).
- МСФО 12 «Раскрытие информации о долях в капитале других компаний» (выпущен в мае 2011 года; применяется к годовым периодам, которые начинаются с 1 января 2014 года или после этой даты).
- Изменения МСБУ 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» (выпущены в мае 2011 года; применяются к годовым периодам, которые начинаются с 1 января 2014 года или после этой даты).

- Изменения МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление» (выпущены в декабре 2011 года; применяются к годовым периодам, которые начинаются с 1 июля 2014 года или после этой даты).
- Изменения МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», «Замена производных финансовых инструментов» (выпущены в июне 2013 года; применяются к годовым периодам, которые начинаются с 1 января 2014 года или после этой даты).

Были выпущены следующие новые стандарты, которые относятся к консолидированной финансовой отчетности Группы, но которые не были приняты в Европейском Союзе:

- МСФО 9 «Финансовые инструменты, часть 1: классификация и оценка» (еще не принят в Европейском Союзе).

В настоящее время руководство Группы оценивает влияние этого нового стандарта на ее финансовую отчетность.

6. Информация по сегментам

Лицом, ответственным за принятие операционных решений Группы, является Совет директоров Группы.

Руководство определило операционные сегменты, используемые для раскрытия информации Группой, на основе отчетов, анализируемых Советом директоров для оценки результатов деятельности. Совет директоров анализирует бизнес в разрезе продуктов с учетом вертикальной интеграции Группы.

Совет директоров оценивает результаты деятельности операционных сегментов на основании оценочного скорректированного показателя EBITDA. Этот показатель отражает прибыль за год после вычета следующих статей отчета о финансовых результатах: убытки минус прибыль от курсовой разницы по заемным средствам, отдельные финансовые расходы, расходы по налогу на прибыль, износ и амортизация, признанный убыток от оценки справедливой стоимости инвестиций в ассоциированные компании при переводе в дочерние компании, признанный резерв инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, при переводе в категорию инвестиций в ассоциированные компании, обесценение инвестиций в ассоциированные компании, доход от выгодной покупки, обесценение основных средств и некоторые курсовые разницы. Скорректированный показатель EBITDA является дополнительным показателем результатов деятельности и ликвидности, который не требуется МСФО и не представляется согласно МСФО.

Совет директоров анализирует бизнес-сегменты по следующим направлениям:

- Добыча угля и производство энергии теплоэлектростанциями, перепродажа угля и газа, экспорт электричества
- Распределение электроэнергии
- Производство тепловой энергии
- Производство электроэнергии из возобновляемых источников ветроэлектростанциями
- Добыча нефти и газа.

Доходы, относящиеся к сегменту «Прочее», включают преимущественно доходы от продажи услуг компаниям Группы. Эта деятельность исключена из операционных сегментов, поскольку она регулярно не анализируется Советом директоров.

Угледобывающие и энергогенерирующие предприятия Группы вертикально интегрированы, и, хотя предприятия, которые занимаются основной для Группы деятельностью, организованы и управляются отдельно (каждый сегмент предлагает отличную от других продукцию и обслуживает отличные от других рынки), сегменты продолжают оставаться в значительной степени взаимозависимыми друг от друга. Первичный формат представления сегментной информации — бизнес-сегменты — основан на структуре управленческой и внутренней отчетности Группы. Цены по операциям между сегментами не всегда устанавливаются на коммерческой основе. Результаты сегментов включают в себя статьи, непосредственно связанные с этими сегментами, а также те статьи, которые могут быть обоснованно отнесены к этим сегментам. Нераспределенные статьи состоят преимущественно из активов, приносящих доход, выручки, процентных кредитов, заемных средств и расходов, а также общегрупповых активов и расходов. Выручка сегментов включает в себя перераспределение между сегментами. Такое перераспределение устраняется при консолидации. Доходы и расходы сегментов оцениваются в соответствии с тем же принципом, что и в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Информация за 2013 год по основным бизнес-сегментам Группы представлена ниже:

	Добыча угля и производ- ство энергии	Распреде- ление электро- энергии	Производство тепловой энергии	Возобнов- ляемая энергетика	Добыча нефти и газа	Прочее	Вычеты	Всего
В миллионах гривен								
Реализация внешним клиентам	48 455	38 684	3 578	328	25	70	—	91 140
Реализация другим сегментам	9	856	3	—	641	666	(2 175)	—
Всего выручки	48 464	39 540	3 581	328	666	736	(2 175)	91 140
Компенсация разницы в тарифах на тепловую энергию			1 677					1 677
Всего выручки и компенсации разницы в тарифах	48 464	39 540	5 258	328	666	736	(2 175)	92 817
Результаты сегмента	11 868	1 952	902	283	410	(71)	(384)	14 960
Амортизация материальных и нематериальных активов	(5 213)	(1 216)	(103)	(70)	(63)	(76)	7	(6 734)
Прибыль/(убытки) от курсовой разницы по заемным средствам								(317)
Доход от выгодной покупки								991
Нераспределенные расходы								(190)
Финансовые расходы, не включенные в результаты сегментов								(3 522)
Прибыль до налогообложения								5 188
Существенные неденежные статьи, включенные в результат сегмента:								
Чистый доход от сторнирования резерва под дебиторскую задолженность по основной деятельности	524	1 233	51	—	—	7	—	1 815
Сторнирование резерва под долгосрочную программу премирования высшего руководства	—	—	—	—	—	282	—	282
Капитальные инвестиции	6 856	1 377	260	1 562	119	136	—	10 310

Информация за 2013 год по основным бизнес-сегментам Группы представлена ниже:

В миллионах гривен	Добыча угля и производство энергии	Распределение электроэнергии	Производство тепловой энергии	Возобновляемая энергетика	Добыча нефти и газа	Прочее	Вычеты	Всего
Реализация внешним клиентам	42 790	31 831	3 646	7	—	66	—	78 340
Реализация другим сегментам	—	796	2	—	—	657	(1 455)	—
Всего выручки	42 790	32 627	3 648	7	—	723	(1 455)	78 340
Компенсация разницы в тарифах на тепловую энергию			4 241					4 241
Всего выручки и компенсации разницы в тарифах	42 790	32 627	7 889	7	—	723	(1 455)	82 581
Результаты сегмента	12 838	2 747	1 554	(6)	—	142	(335)	16 940
Амортизация материальных и нематериальных активов	(4 848)	(984)	(142)	(3)	—	(51)	4	(6 024)
Прибыль/(убытки) от курсовой разницы по заемным средствам								(448)
Доход от выгодной покупки								604
Убыток от оценки справедливой стоимости инвестиций в ассоциированные компании при переводе в дочерние компании								(385)
Нераспределенные расходы								(29)
Финансовые расходы, не включенные в результат сегмента								(3 198)
Прибыль до налогообложения								7 460
Существенные неденежные статьи, включенные в результат сегмента:								
Чистый доход от сторнирования резерва под дебиторскую задолженность по основной деятельности	1 964	612	—	—	—	—	—	2 576
Доход при первоначальном признании долгосрочной кредиторской задолженности	298	9	—	—	—	—	—	307
Убыток от досрочного погашения долгосрочной кредиторской задолженности	(422)	(396)	(159)	—	—	—	—	(977)
Капитальные инвестиции	7 077	1 337	158	1 429	—	192	—	10 193

Общая сумма необоротных активов, за исключением финансовых инструментов и отсроченных налоговых активов (активы по выплатам работникам и права, связанные со страховыми контрактами, отсутствуют), которые расположены в Украине, составляет 68 884 миллиона гривен (в 2012 году — 56 772 миллиона гривен), а общая сумма необоротных активов, расположенных в других странах, составляет 787 миллионов гривен (в 2012 году — 579 миллионов гривен).

Ниже показана концентрация выручки в разрезе контрагентов, которая превышает 10% от общей выручки Группы:

В миллионах гривен	Добыча угля и производство энергии	Распределение электроэнергии	Производство тепловой энергии	Возобновляемая энергетика	Добыча нефти и газа	Всего
2013 год						
ГП «Энергорынок»	34 840	—	—	328	—	35 168
Компании, находящиеся под общим контролем СКМ	3 109	8 059	—	—	—	11 168
Всего	37 949	8 059	—	328	—	46 336

В миллионах гривен	Добыча угля и производство энергии	Распределение электроэнергии	Производство тепловой энергии	Возобновляемая энергетика	Добыча нефти и газа	Всего
2012 год						
ГП «Энергорынок»	30 733	—	—	—	—	30 733
Компании, находящиеся под общим контролем СКМ	901	7 238	—	—	—	8 139
Всего	31 634	7 238	—	—	—	38 872

Географические сегменты

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Украина	84 990	74 825
Восточная Европа	4 387	3 349
Западная Европа	2 107	3 779
Прочее	1 333	628
Всего выручки и компенсации разницы в тарифах	92 817	82 581

Выручка Компании представлена на основании юридического адреса клиента согласно договорам прямых продаж.

7. Расчеты и операции со связанными сторонами

Определение связанных сторон приведено в МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Стороны считаются связанными, если одна сторона контролирует другую, находится под совместным контролем с ней или может оказывать значительное влияние на другую сторону при принятии финансовых или операционных решений. При анализе каждой операции, которая может представлять собой отношения между связанными сторонами, внимание уделяется сути этих отношений, а не только их юридической форме. Прочие связанные стороны — это компании со значительной концентрацией операций, которые не находятся под общим контролем.

Ниже описан характер отношений между теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительные остатки по состоянию на 31 декабря 2013 года.

В миллионах гривен	2013 год			2012 год		
	Компании, находящиеся под общим контролем СКМ	Ассоциированные компании СКМ	Прочие компании	Компании, находящиеся под общим контролем СКМ	Ассоциированные компании СКМ	Прочие компании
Предоплата за основные средства	—	—	3	53	—	848
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность, валовая сумма	297	23	—	296	—	—
Задолженность по векселям	—	—	3	—	—	—
Финансовые инвестиции	205	—	6	—	—	—
Денежные средства и их эквиваленты — текущие счета	2 342	—	—	1 295	—	—
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(464)	—	(1)	(313)	—	(62)
Предоплаты полученные	(28)	(11)	(1)	(34)	(4)	(176)

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год были следующими:

В миллионах гривен	2013 год				2012 год			
	Компании, находящиеся под общим контролем СКМ	Ассоциированные компании СКМ	Ассоциированные компании	Прочие компании	Компании, находящиеся под общим контролем СКМ	Ассоциированные компании СКМ	Ассоциированные компании	Прочие компании
Реализация электроэнергии	8 059	363	–	7	7 238	279	–	175
Реализация газа	2 527	398	–	–	–	–	–	–
Реализация коксующегося угля	73	1	–	–	739	–	–	–
Реализация энергетического угля	509	10	–	–	162	–	1 300	–
Реализация товарно-материальных запасов	–	–	–	4	1	–	1	–
Закупки сырья и оборудования	(652)	–	–	–	(380)	–	–	–
Приобретение необоротных активов	(668)	–	–	(36)	(368)	–	–	–
Приобретение услуг	(2 575)	–	–	–	(693)	–	–	–
Процентные доходы от банковских депозитов	64	–	–	–	43	–	–	–
Процентные расходы по банковским кредитам	–	–	–	–	(16)	–	–	–
Процентный доход по выданным кредитам	–	–	–	–	–	–	3	–

Выручка, дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

По остатку дебиторской задолженности сторон, находящихся под общим контролем с Группой, и ассоциированных компаний по состоянию на 31 декабря 2013 года проценты не начисляются. Остатки задолженности связанных сторон по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года не обеспечены залогом, а расчет по ним осуществляется либо денежными средствами, либо взаимозачетом долга, либо путем обмена векселями, выпущенными сторонами, осуществляющими такой расчет, или третьими лицами. Группа не создала резерв под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Закупки, кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

Закупки и кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года состояли преимущественно из сумм, подлежащих уплате связанным сторонам за предоставление железнодорожных услуг и поставки металлических крепей для шахт, сырья и энергетического угля. Проценты на кредиторскую задолженность не начисляются, она подлежит погашению в ходе нормальной деятельности.

Вознаграждение основных руководителей

В состав основного управленческого персонала входят одиннадцать руководителей высшего звена (в 2012 году — одиннадцать руководителей высшего звена). В 2013 году общая сумма вознаграждения основных руководителей была включена в административные расходы и составила 72 миллиона гривен (в 2012 году — 62 миллиона гривен). Вознаграждение основного управленческого персонала включает заработную плату и премиальные и не включает выплаты по долгосрочной программе премирования руководства, описанной ниже.

1 января 2009 года Группа объявила о программе долгосрочного стимулирования для руководства высшего звена. Согласно этой программе, руководителям высшего звена выплачивается денежная сумма в размере 2% от прироста чистой стоимости Компании за весь срок действия

программы по сравнению с оценочной капитализацией Компании. Максимальный размер коллективного премиального фонда установлен в размере 100 миллионов долларов США и зависит от прироста стоимости Группы, эта сумма также ограничена максимальной суммой выплаты для каждого отдельного участника этой программы, что составляет 39% от коллективного премиального фонда. Все участники программы отложили выплату вознаграждения на дату промежуточной оценки, соответственно, 100% вознаграждения были гарантированы. В декабре 2013 года Группа выплатила 30 миллионов гривен из суммы начисленного резерва в размере 312 миллионов гривен. Дополнительные выплаты по этой программе не ожидаются, и невыплаченная сумма резерва была признана в прочих операционных доходах в сумме 282 миллиона гривен.

8. Основные средства

В сумме основных средств произошли следующие изменения:

В миллионах гривен	Угледобывающие активы	Нефтегазовые активы	Здания и сооружения	Производственное оборудование и механизмы	Мебель, офисное и прочее оборудование	Незавершенное строительство	Всего
На 1 января 2012 г.							
Первоначальная или переоцененная стоимость	8 255	–	7 412	11 569	1 032	4 530	32 798
Накопленный износ	(258)	–	(329)	(1 319)	(265)	–	(2 171)
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2012 г.	7 997	–	7 083	10 250	767	4 530	30 627
Приобретение дочерних компаний (Примечание 33)	1 147	–	6 637	5 850	302	2 013	15 949
Поступления	451	–	1 060	4 062	509	4 111	10 193
Выбытия и прочие изменения	–	–	(15)	(118)	(4)	(7)	(144)
Амортизационные отчисления	(443)	–	(1 191)	(3 760)	(518)	–	(5 912)
Курсовые разницы	27	–	4	7	1	–	39
Перевод из одной категории в другую	235	–	234	2 082	39	(2 590)	–
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г.	9 414	–	13 812	18 373	1 096	8 057	50 752
На 31 декабря 2012 г.							
Первоначальная или переоцененная стоимость	10 111	–	16 021	24 606	2 039	8 057	60 834
Накопленный износ	(697)	–	(2 209)	(6 233)	(943)	–	(10 082)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г.	9 414	–	13 812	18 373	1 096	8 057	50 752
Приобретение дочерних компаний (Примечание 33)	–	7 853	380	50	40	1 000	9 323
Поступления	664	–	670	3 210	429	5 337	10 310
Выбытия и прочие изменения	–	–	(18)	(60)	(10)	(865)	(953)
Амортизационные отчисления	(478)	(53)	(1 372)	(4 356)	(415)	–	(6 674)
Курсовые разницы	(19)	–	(4)	(15)	(1)	(3)	(42)
Перевод из одной категории в другую	95	–	662	2 878	109	(3 744)	–
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2013 г.	9 676	7 800	14 130	20 080	1 248	9 782	62 716
На 31 декабря 2013 г.							
Первоначальная или переоцененная стоимость	10 841	7 853	17 923	30 519	2 559	9 782	79 477
Накопленный износ	(1 165)	(53)	(3 793)	(10 439)	(1 311)	–	(16 761)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2013 г.	9 676	7 800	14 130	20 080	1 248	9 782	62 716
Чистая балансовая стоимость без учета переоценки на 31 декабря 2012 г.	7 550	–	10 684	15 858	1 026	7 911	43 029
Чистая балансовая стоимость без учета переоценки на 31 декабря 2013 г.	8 149	7 800	10 969	18 069	1 211	9 677	55 875

В 2011 году Группа привлекла независимого оценщика для оценки справедливой стоимости основных средств. Справедливая стоимость определялась на основе амортизированной стоимости замещения или рыночных данных в соответствии с Международными стандартами оценки.

Большая часть сооружений и производственного оборудования имеют узкоспециализированный характер и редко продаются на открытом рынке в Украине, кроме случаев продажи в составе действующего предприятия. Рынок аналогичных основных средств в Украине не активен, и на нем не проводится достаточное количество сделок купли-продажи аналогичных активов для возможности использования рыночного подхода при определении справедливой стоимости. Вследствие этого справедливая стоимость сооружений и производственного оборудования определялась, прежде всего, на основании амортизированной стоимости замещения. Этот метод основан на анализе стоимости воспроизводства или замены основных средств, скорректированной на ухудшение их физического, функционального или экономического состояния и устаревание.

Амортизированная стоимость замещения рассчитывалась на основании данных из внутренних источников и анализа украинского и международного рынков аналогичных основных средств. Рыночные данные были получены из опубликованной информации, каталогов и подобных источников, а также предоставлены отраслевыми экспертами и поставщиками.

По состоянию на 31 декабря 2013 года здания и производственное оборудование, учтенные в сумме 433 миллиона гривен (на 31 декабря 2012 года — 555 миллионов гривен), были переданы в залог третьим сторонам как обеспечение заемных средств (Примечание 32).

В 2013 году амортизационные расходы в сумме 6389 миллионов гривен (в 2012 году — 5733 миллиона гривен), за вычетом амортизации государственных грантов, были включены в себестоимость реализованной продукции, 136 миллионов гривен (в 2012 году — 101 миллион гривен) — в общие и административные расходы, 10 миллионов гривен (в 2012 году — 10 миллионов гривен) — в расходы на сбыт и 55 миллионов гривен (в 2012 году — 48 миллионов гривен) были капитализированы.

По состоянию на 31 декабря 2012 года в состав незавершенного строительства включены авансы ООО «Электроналадка» в сумме 848 миллионов гривен. В 2013 году Группа приобрела долю в капитале ООО «Электроналадка» в размере 99% (Примечание 33), и изменение авансов, выданных ООО «Электроналадка», было включено в статью «Выбытия и прочие изменения».

В 2013 году Группа продолжала строительство квалифицируемых активов. Это строительство финансируется за счет целевых и прочих заемных средств. Затраты по заемным средствам, которые были капитализированы в 2013 году, составили 147 миллионов гривен (в 2012 году — 124 миллиона гривен). Для оценки заемных средств, подлежащих капитализации, была использована ставка в диапазоне от 9,16% до 8,63% (в 2012 году — от 9,60% до 16,00%).

По состоянию на 31 декабря 2013 года основные средства Группы балансовой стоимостью 2367 миллионов гривен, относящиеся к заемным средствам балансовой стоимостью 2308 миллионов гривен, не подлежат продаже, залогу или иному выбытию без предварительного разрешения банка (на 31 декабря 2012 года — основные средства балансовой стоимостью 1150 миллионов гривен, относящиеся к заемным средствам балансовой стоимостью 879 миллионов гривен).

9. Нематериальные активы

По состоянию на 31 декабря нематериальные активы состояли из таких компонентов:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Бурштынский энергоостров	1546	1687
Прочие нематериальные активы	433	298
Всего	1979	1985

Ниже показаны изменения прочих нематериальных активов, преимущественно уникальные возможности Бурштынской ТЭС ПАО «Западэнерго» по поставке электроэнергии на рынок Центральной Европы (Бурштынский энергоостров, Примечание 33):

В миллионах гривен	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и обесценение	Чистая балансовая стоимость
На 1 января 2012 г.	234	(51)	183
Приобретение дочерних компаний (Примечание 33)	1869	(4)	1865
Поступления/(амортизационные отчисления) за год	137	(200)	(63)
На 31 декабря 2012 г.	2240	(255)	1985
Приобретение дочерних компаний (Примечание 33)	11	—	11
Поступления/(амортизационные отчисления) за год	183	(200)	(17)
На 31 декабря 2013 г.	2434	(455)	1979

В 2013 году амортизационные расходы в сумме 160 миллионов гривен (в 2012 году — 145 миллионов гривен), за вычетом амортизации государственных грантов, были включены в себестоимость реализованной продукции, а 39 миллионов гривен (в 2012 году — 35 миллионов гривен) — в общие и административные расходы.

По состоянию на 31 декабря 2013 года остаточный срок использования нематериального актива «Бурштынский энергоостров» составляет 11 лет (на 31 декабря 2012 года — 12 лет).

10. Гудвилл

В сумме гудвилла произошли следующие изменения:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Балансовая стоимость на 1 января	4563	1116
Приобретение ПАО «ДТЭК Днепрэнерго» (Примечание 33)	—	1999
Приобретение ПАО «ДТЭК Западэнерго» (Примечание 33)	—	1265
Приобретение ПАО «ДТЭК Донецкоблэнерго» (Примечание 33)	—	136
Приобретение ПАО «ДТЭК Днепрооблэнерго» (Примечание 33)	—	47
Балансовая стоимость на 31 декабря	4563	4563

Проверка гудвилла на обесценение

Гудвилл относится на единицы, генерирующие денежные средства, которые представляют собой самый низкий уровень, на котором руководство Группы отслеживает гудвилл.

Руководство распределило гудвилл на семь основных единиц, генерирующих денежные средства:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Добыча угля:		
ПАО «ДТЭК Павлоградуголь»	590	590
Производство электроэнергии:		
ПАО «ДТЭК Днепроэнерго»	1999	1999
ПАО «ДТЭК Западэнерго»	1265	1265
Распределение электроэнергии:		
ПАО «Киевэнерго»	483	483
ПАО «ДТЭК Днепрооблэнерго»	47	47
ПАО «ДТЭК Донецкоблэнерго»	136	136
ПАО «ДТЭК ПЭС-Энергоуголь»	43	43
Всего	4 563	4 563

Возмещаемая стоимость гудвилла основана на расчете справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию. В этих расчетах использовались прогнозы денежных потоков, основанные на утвержденной руководством стратегической модели на 18 лет до 2030 года для всех компаний, а для определения прогнозируемой реализации использовалась информация о рыночных ценах. Руководство считает, что использованные предположения отражают ожидания участников рынка. В 2013 году руководство изменило период прогнозов всех денежных потоков, который ранее составлял восемь лет, на период до 2030 года в соответствии с утвержденной долгосрочной стратегической моделью, которая описывает запланированные поэтапные изменения в бизнес-процессах Группы.

Ниже в таблице представлены основные предположения для основных компонентов, на основании которых руководство прогнозировало денежные потоки для проведения проверки гудвилла на предмет обесценения.

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Добыча угля – ПАО «ДТЭК Павлоградуголь»		
Ставка дисконтирования после налогообложения	16%–17%	17%–16%
Темп роста выручки за пятилетний период	4%–14%	6%–19%
Темп роста выручки после окончания пятилетнего периода до восемнадцатого года (в 2012 году – до восьмого года)	(12)%–8%	2%–6%
Валовая прибыль	32%–44%	35%–47%
Производство электроэнергии – ПАО «ДТЭК Днепроэнерго»		
Ставка дисконтирования после налогообложения	16%–17%	17%–16%
Темп роста выручки за пятилетний период	8%–17%	(6)%–31%
Темп роста выручки после окончания пятилетнего периода до восемнадцатого года (в 2012 году – до восьмого года)	(7)%–20%	(5)%–18%
Валовая прибыль	24%–27%	11%–25%
Производство электроэнергии – ПАО «ДТЭК Западэнерго»		
Ставка дисконтирования после налогообложения	16%–17%	17%–16%
Темп роста выручки за пятилетний период	1%–16%	13%–29%
Темп роста выручки после окончания пятилетнего периода до восемнадцатого года (в 2012 году – до восьмого года)	(9)%–32%	3%–12%
Валовая прибыль	14%–22%	16%–29%
Распределение электроэнергии – ПАО «ДТЭК Киевэнерго»		
Ставка дисконтирования после налогообложения	16%–17%	17%–16%
Темп роста выручки за пятилетний период	(3)%–13%	(17)%–33%
Темп роста выручки после окончания пятилетнего периода до восемнадцатого года (в 2012 году – до восьмого года)	6%–10%	2%–11%
Валовая прибыль	7%–17%	4%–13%

При оценке обесценения гудвилла руководство использовало многопериодную ставку дисконтирования после налогообложения в диапазоне от 17% для 2013 года до 16% для 2030 года и последующих периодов. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе средневзвешенной стоимости капитала Компании.

Числовые значения основных предположений представляют собой наиболее точную оценку будущих тенденций бизнеса руководством Группы и основаны на информации, полученной из внешних и внутренних источников. Руководство считает, что использованные допущения отражают ожидания участников рынка.

По результатам оценки обесценение не обнаружено.

С целью проверки на предмет обесценения гудвилл при приобретении ПАО «Киевэнерго» распределяется на сегмент по распределению электроэнергии. Эта единица представляет собой наименьший уровень в Группе, на котором осуществляется мониторинг гудвилла для целей внутренней управленческой отчетности.

Чувствительность указанных выше оценок к изменению допущений особенно высока в следующих областях:

- снижение тарифов на реализацию электроэнергии на более чем 7% в 2014 году вызовет необходимость признания Группой обесценения гудвилла,
- в июне 2012 года в Закон Украины «О природных монополиях» № 4998-VI от 21 июня 2012 года были внесены изменения. Эти изменения ввели новые положения о применении стимулирующего тарифообразования природных монополий методом поощрения, в том числе определение стимулирующего тарифообразования, нормативной базы активов, нормы доходности и основных элементов тарифов, которые будут включаться государственными органами при их установлении. Также для определения нормативной базы активов предусмотрена единая переоценка активов. Фонд государственного имущества Украины разработал проект методики оценки активов предприятий — природных монополий в октябре 2012 года, однако эта методика еще не утверждена. Если порядок установления тарифов изменится по сравнению с прогнозным периодом, это может привести к обесценению гудвилла.

Исходя из указанных выше допущений, руководство определило, что справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу превышает балансовую стоимость гудвилла по состоянию на 31 декабря 2013 года. Соответственно, обесценение гудвилла не было признано по состоянию на 31 декабря 2013 года.

11. Инвестиции в ассоциированные компании

Изменение балансовой стоимости инвестиций Группы в ассоциированные компании представлено следующим образом:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Балансовая стоимость на 1 января	12	5574
Дополнительная инвестиция в ассоциированные компании	–	480
Доля в результатах ассоциированных компаний после налогообложения	–	(205)
Нереализованная прибыль от операций с ассоциированной компанией	–	8
Переоценка ранее принадлежавшей Группе доли в капитале по справедливой стоимости (Примечание 33)	–	(385)
Реклассификация в дочерние компании (Примечание 33)	–	(5445)
Выбътие ассоциированных компаний	–	(15)
Балансовая стоимость на 31 декабря	12	12

Далее представлена информация о доле Группы в основных ассоциированных компаниях и их сводная финансовая информация: 2013 год

В миллионах гривен	Страна регистрации	% участия в капитале	Балансовая стоимость	Всего активов	Всего обязательств	Выручка	Прибыль/ (убыток)
Прочие компании	Украина	варьирует	12	68	18	–	–
Всего			12	68	18	–	–

2012 год

В миллионах гривен	Страна регистрации	% участия в капитале	Балансовая стоимость	Всего активов	Всего обязательств	Выручка	Прибыль/ (убыток)
Прочие компании	Украина	варьирует	12	43	14	–	(1)
Всего			12	43	14	–	(1)

12. Финансовые инвестиции

По состоянию на 31 декабря долгосрочные финансовые инвестиции состояли из следующих компонентов:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Предоплата за прочие акции	280	160
Долгосрочные депозиты	266	84
Долевые ценные бумаги:		
котирующиеся на рынке	46	45
Всего	592	289

По состоянию на 31 декабря текущие финансовые инвестиции были следующими:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Размещенные депозиты	996	18
Денежные средства, использование которых ограничено	53	80
Кредиты выданные (за вычетом резерва на обесценение в сумме 17 миллионов гривен)	9	1
Всего	1 058	99

По состоянию на 31 декабря 2013 года депозиты, размещенные сроком более чем на три месяца, в сумме 266 миллионов гривен (на 31 декабря 2012 года — 84 миллиона гривен), были деноминированы в долларах США.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Группа также осуществила предоплату в сумме 280 миллионов гривен (на 31 декабря 2012 года — 160 миллионов гривен) за контрольную долю в капитале Vancos Ukraine Limited, компании, имеющей лицензию на разведку и добычу нефти и газа в шельфе Черного моря. Это приобретение зависит от получения ряда государственных разрешений. Будущие обязательства по приобретению дополнительных акций составляют 15 миллионов долларов США (в гривнах на 31 декабря 2013 года — 120 миллионов гривен).

По состоянию на 31 декабря 2013 года срочные депозиты в сумме 266 миллионов гривен были предоставлены в залог в качестве обеспечения производных финансовых инструментов, расчет по которым осуществляется на основе валовой суммы (на 31 декабря 2012 года — 84 миллиона гривен), срочные депозиты в сумме 696 миллионов гривен и денежные средства с правом ограниченного использования в сумме 45 миллионов гривен — в качестве обеспечения по банковским заемным средствам (на 31 декабря 2012 года — ноль).

Текущие финансовые инвестиции не просрочены и не обесценены. Балансовая стоимость депозитов и кредитов приблизительно равна их справедливой стоимости.

В миллионах гривен	2013 год		2012 год	
	Депозиты	Прочее	Депозиты	Прочее
Кредитный рейтинг по оценке рейтингового агентства Moody's Investors Service				
Рейтинг A2	—	44	—	—
Рейтинг Ba ³ .ua	299	—	—	—
Рейтинг Baa ²	2	9	—	—
Рейтинг B3	—	—	18	—
Без рейтинга	695	9	—	81
Всего	996	62	18	81

Долгосрочные финансовые инвестиции не просрочены и не обесценены. Балансовая стоимость депозитов и кредитов приблизительно равна их справедливой стоимости.

В миллионах гривен	2013 год		2012 год	
	Депозиты	Прочее	Депозиты	Прочее
Кредитный рейтинг по оценке рейтингового агентства Moody's Investors Service				
Рейтинг A2	266	—	84	—
Без рейтинга	—	326	—	205
Всего	266	326	84	205

По состоянию на 31 декабря 2013 года 280 миллионов гривен из общей суммы 326 миллионов гривен — это предоплаты за приобретение контрольной доли в капитале Vancos Ukraine Limited.

13. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 декабря товарно-материальные запасы были следующими:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Уголь	2 219	3 048
Сырье	858	860
Запасные части	618	807
Незавершенное производство	201	323
Газ	195	—
Товары для перепродажи	26	17
Всего товарно-материальных запасов	4 117	5 055

14. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 декабря текущая дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность были следующими:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Дебиторская задолженность по основной деятельности (за вычетом резерва в сумме 4357 миллионов гривен) (в 2012 году — 6226 миллионов гривен)	8 738	4 702
Прочая финансовая дебиторская задолженность (за вычетом резерва в сумме 587 миллионов гривен) (в 2012 году — 589 миллионов гривен)	226	132
Всего финансовых активов	8 964	4 834
Компенсация разницы в тарифах на тепловую энергию к получению	1 995	345
НДС к возмещению (за вычетом резерва в сумме 85 миллионов гривен) (в 2012 году — 85 миллионов гривен)	753	890
Предоплаты поставщикам (за вычетом резерва в сумме 458 миллионов гривен) (в 2012 году — 86 миллионов гривен)	490	1 388
Прочее (за вычетом резерва в сумме 43 миллиона гривен) (в 2012 году — 45 миллионов гривен)	126	61
Всего нефинансовых активов	3 364	2 684
Всего дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	12 328	7 518

По состоянию на 31 декабря 2013 года 3% дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности деноминированы в иностранной валюте (на 31 декабря 2012 года — 1%).

По состоянию на 31 декабря 2013 года предоплаты включали предоплату за уголь в сумме 9 миллионов гривен (на 31 декабря 2012 года — 260 миллионов гривен). Оставшаяся сумма предоплат включает авансы за электричество для последующего экспорта, транспортные и прочие услуги, товарно-материальные запасы.

Прочая финансовая дебиторская задолженность — это дебиторская задолженность за товары для перепродажи и предоставленные услуги, не относящиеся к основной деятельности Группы.

В сумме резерва на обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности произошли следующие изменения:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Резерв под обесценение на 1 января	7 031	2 462
Приобретение дочерних компаний	367	7 187
Резерв под обесценение в течение года	485	2 706
Сторно резерва	(2 300)	(5 282)
Суммы, списанные в течение года как невозвратные	(53)	(42)
Резерв под обесценение на 31 декабря	5 530	7 031

Анализ кредитного качества финансовой дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности представлен ниже:

В миллионах гривен	2013 год		2012 год	
	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по основной деятельности	Прочая финансовая дебиторская задолженность
Текущая и необесцененная дебиторская задолженность:				
– ПП «Энергорынок»	2 368	–	1 929	–
– крупных украинских компаний	157	13	254	4
– средних компаний	2 733	174	1 085	20
Всего текущей и необесцененной дебиторской задолженности	5 258	187	3 268	24
Просроченная и индивидуально обесцененная задолженность (валовая сумма)				
– просроченная менее 30 дней	1 030	7	1 401	–
– просроченная 30-90 дней	597	9	620	34
– просроченная 90-180 дней	664	9	300	31
– просроченная 180-360 дней	1 754	120	1 080	72
– просроченная более 360 дней	3 792	481	4 259	560
Всего просроченной и индивидуально обесцененной дебиторской задолженности	7 837	626	7 660	697
Минус резерв под обесценение	(4 357)	(587)	(6 226)	(589)
Всего	8 738	226	4 702	132

15. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря денежные средства и их эквиваленты были следующими:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Остатки на банковских счетах до востребования	4 735	4 759
Денежные средства, использование которых ограничено	373	291
Срочные депозиты сроком до трех месяцев	135	310
Всего денежных средств и их эквивалентов	5 243	5 360

По состоянию на 31 декабря 2013 года денежные средства и их эквиваленты в сумме 930 миллионов гривен (на 31 декабря 2012 года — 901 миллион гривен) были деноминированы в долларах США, 591 миллион гривен (на 31 декабря 2012 года — 789 миллионов гривен) — в евро и 199 миллионов гривен (на 31 декабря 2012 года — 218 миллионов гривен) — в российских рублях.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012 года у Группы не было срочных депозитов сроком до трех месяцев, переданных в залог как обеспечение заемных средств или банковских гарантий полученных.

По состоянию на 31 декабря 2013 года денежные средства с ограниченным использованием в сумме 373 миллиона гривен (на 31 декабря 2012 года — 291 миллион гривен) были использованы в качестве денежного покрытия по аккредитиву, выданному в связи с закупкой оборудования. Эта сумма не включена в сумму денежных средств и их эквивалентов для целей отчета о движении денежных средств.

Остатки на банковских счетах и срочные депозиты не просрочены и не обесценены. Анализ кредитного качества остатков на банковских счетах и срочных депозитов представлен ниже:

В миллионах гривен	2013 год			2012 год		
	Остатки на банковских счетах до востребования	Срочные депозиты	Денежные средства, использование которых ограничено	Остатки на банковских счетах до востребования	Срочные депозиты	Денежные средства, использование которых ограничено
Кредитный рейтинг по оценке рейтингового агентства Moody's Investors Service						
– Рейтинг A3	20	–	–	31	1	–
– Рейтинг Сaa ²	66	–	–	–	–	–
– Рейтинг A3.ua	–	–	–	530	–	200
– Рейтинг A2	367	–	–	20	–	–
– Рейтинг B1	–	–	–	75	–	–
– Рейтинг Baa1	–	–	–	34	–	–
– Рейтинг Baa1	101	31	–	271	8	–
– Рейтинг Ba ³ .ua	2 498	104	373	–	–	–
– Рейтинг Baa ²	134	–	–	–	–	–
– Рейтинг B3	–	–	–	108	–	88
– Рейтинг Baa ³ .ua	–	–	–	2 294	296	3
– Рейтинг Сaa1	–	–	–	208	–	–
Кредитный рейтинг по оценке рейтингового агентства Fitch Ratings						
AAA (UKR)	1 546	–	–	1 135	5	–
Без рейтинга	3	–	–	53	–	–
Всего	4 735	135	373	4 759	310	291

16. Акционерный капитал

Утвержденный к выпуску акционерный капитал DTEK Holdings B. V. состоит из 15000 простых акций номинальной стоимостью 10 евро за акцию. Все акции имеют один голос при голосовании. По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал состоит из 3000 простых акций.

17. Прочие резервы

В миллионах гривен	Дополнительный уплаченный капитал	Резерв хеджирования	Резерв переоценки финансовых обязательств	Резерв переоценки	Резерв инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв переоценки валют	Всего
Остаток на 1 января 2012 г.	(4 199)	–	–	10 074	(144)	–	5 731
Финансовые инвестиции:							
Убытки минус прибыль от изменения справедливой стоимости	–	–	–	–	60	–	60
Признание резерва инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, при переводе в категорию инвестиций в ассоциированные компании	–	–	–	–	63	–	63
Основные средства:							
Изменение бухгалтерской оценки в отношении резерва на выведение активов из эксплуатации, признанное в капитале	–	–	–	(9)	–	–	(9)
Реализованный резерв переоценки	–	–	–	(1 356)	–	–	(1 356)
Налог на прибыль, учтенный в капитале	–	–	–	195	(4)	–	191
Перевод из категории ассоциированных компаний в дочерние — перенос резерва переоценки на нераспределенную прибыль	–	–	–	(1 252)	–	–	(1 252)
Резерв переоценки валют	–	–	–	–	–	42	42
Остаток на 31 декабря 2012 г.	(4 199)	–	–	7 652	(25)	42	3 470

В миллионах гривен	Дополнительный уплаченный капитал	Резерв хеджирования	Резерв переоценки финансовых обязательств	Резерв переоценки	Резерв инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Резерв переоценки валют	Всего
Основные средства:							
Изменение бухгалтерской оценки в отношении резерва на выведение активов из эксплуатации, признанное в капитале	–	–	–	(40)	–	–	(40)
Реализованный резерв переоценки	–	–	–	(1 098)	–	–	(1 098)
Налог на прибыль, учтенный в капитале	–	–	–	148	–	–	148
Эффективная часть изменения справедливой стоимости хеджей денежных потоков	–	(281)	–	–	–	–	(281)
Корректировка, связанная с реклассификацией хеджей денежных потоков	–	531	–	–	–	–	531
Переоценка финансовых обязательств	–	–	(1 586)	–	–	–	(1 586)
Резерв переоценки валют	–	–	–	–	–	(26)	(26)
Остаток на 31 декабря 2013 г.	(4 199)	250	(1 586)	6 662	(25)	16	1 118

Резерв переоценки, резерв инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и резерв переоценки валют не подлежат распределению акционерам до перевода в состав нераспределенной прибыли.

Нераспределенная прибыль Группы представляет собой прибыль компаний Группы с даты их учреждения или приобретения компаниями, находящимися под общим контролем. Дочерние компании Группы распределяют полученную прибыль в качестве дивидендов или переводят ее в резервы на основании финансовой отчетности, подготовленной согласно соответствующим национальным стандартам бухгалтерского учета. Согласно украинскому законодательству, основанием распределения является только нераспределенная прибыль. Однако данное законодательство, прочие украинские законы и нормативные акты допускают различные толкования. Следовательно, руководство полагает, что на данный момент раскрывать сумму подлежащих распределению резервов в данной финансовой отчетности нецелесообразно.

Далее показаны прочие совокупные доходы за вычетом налога:

В миллионах гривен	Прочие резервы	Резерв хеджирования	Нераспределенная прибыль	Всего прочих совокупных доходов
2012 год				
Финансовые инвестиции:				
Прибыль/(убыток) от изменения справедливой стоимости	60	–	–	60
Налог на прибыль, учтенный в отношении финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(4)	–	–	(4)
Признание резерва инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, при переводе в категорию инвестиций в ассоциированные компании	63	–	–	63
Переоценка обязательств по пенсионному обеспечению	–	–	145	145
Налог на прибыль, отраженный в связи с переоценкой обязательств по пенсионному обеспечению	–	–	(23)	(23)
Основные средства:				
– Изменения в оценках обязательства по выведению активов из эксплуатации	(9)	–	–	(9)
Резерв переоценки валют	42	–	–	42
Всего	152	–	122	274
2013 год				
Финансовые инвестиции:				
Прибыль/(убыток) от изменения справедливой стоимости, за вычетом налога	–	–	–	–
Эффективная часть изменения справедливой стоимости хеджируемых денежных потоков	–	(281)	–	(281)
Корректировка, связанная с реклассификацией хеджируемых денежных потоков	–	531	–	531
Переоценка обязательств по пенсионному обеспечению	–	–	(572)	(572)
Налог на прибыль, отраженный в связи с переоценкой обязательств по пенсионному обеспечению	–	–	92	92
– Изменения в оценках обязательства по выведению активов из эксплуатации	(40)	–	–	(40)
Резерв переоценки валют	(26)	–	–	(26)
Всего	(66)	250	(480)	(296)

18. Заемные средства

По состоянию на 31 декабря заемные средства были следующими

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Долгосрочные заемные средства		
Еврооблигации	7 478	3 941
Банковские заемные средства	14 780	13 315
	22 258	17 256
Текущие заемные средства		
Банковские заемные средства	4 336	3 109
Начисленные проценты	416	297
	4 752	3 406
Всего заемных средств	27 010	20 662

Справедливая стоимость заемных средств равна их балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

В апреле 2010 года DTEK Finance B. V., финансовая структура Компании, выпустила 5-летние необеспеченные Еврооблигации в сумме 500 миллионов долларов США (3963 миллиона гривен) со ставкой купона 9,5%. Соглашением об эмиссии Еврооблигаций предусмотрено соблюдение определенных условий, касающихся ограничений по выплатам акционерам и допустимым видам коммерческой деятельности, требования к проведению операций с аффилированными компаниями на рыночных условиях, требований к раскрытию финансовой информации и максимально допустимого соотношения собственных и заемных средств. Соглашением об эмиссии Еврооблигаций также предусмотрен исчерпывающий перечень событий, представляющих собой дефолт эмитента, который включает перекрестный дефолт по другим долговым обязательствам ДТЭК.

В октябре 2012 года Группа привлекла кредит сроком на 5 лет от ING Банк, ОАО «Газпромбанк», Сбербанка России и ЮниКредит Банка в сумме 416 миллионов евро (4380 миллионов гривен). Группа использовала поступления от этого кредита для финансирования своей инвестиционной программы. Эти кредиты не обеспечены залогом. Кредитными договорами предусмотрены определенные показатели, включая ограничения по допустимым видам коммерческой деятельности, требования к раскрытию финансовой информации и максимально допустимое соотношение собственных и заемных средств. Перечень событий, представляющих собой дефолт эмитента, включает, помимо прочего, перекрестный дефолт по другим долговым обязательствам ДТЭК.

В апреле 2013 года Группа объявила Тендерное предложение (Tender offer) на выкуп за денежные средства 5-летних Еврооблигаций со сроком погашения в 2015 году с совокупной основной суммой в 300 миллионов долларов США. Цель Тендерного предложения — рефинансирование части задолженности Группы и проактивное управление срочностью долговых обязательств путем выкупа Облигаций, находящихся в обращении, за счет поступлений от эмиссии и размещения новых Еврооблигаций. Исполнение Тендерного предложения зависело от проведения эмиссии новых Еврооблигаций со сроком погашения в 2018 году. Одновременно с Тендерным предложением Группа объявила об истребовании согласия (consent solicitation) держателей облигаций на изменение некоторых установленных по ним ковенантов.

В апреле 2013 года DTEK Finance PLC, финансовая структура Компании, выпустила 5-летние необеспеченные Еврооблигации в сумме 750 миллионов долларов США со ставкой купона 7,875%. Соглашением об эмиссии новых Еврооблигаций предусмотрено соблюдение определенных условий, касающихся ограничений по выплатам акционерам и допустимым видам коммерческой деятельности, требования к проведению операций с аффилированными компаниями на рыночных условиях, требований к раскрытию финансовой информации и максимально допустимого соотношения собственных и заемных средств. Соглашением об эмиссии Еврооблигаций также предусмотрен исчерпывающий перечень событий, представляющих собой дефолт эмитента, который включает перекрестный дефолт по другим долговым обязательствам ДТЭК. Часть чистых поступлений от эмиссии Еврооблигаций была использована на финансирование Тендерного предложения и истребования согласия держателей. Остальные поступления были использованы

на финансирование инвестиционной программы Группы, потребностей в оборотном капитале и на погашение существующей задолженности.

В августе 2013 года Группа подписала с группой банков договор о привлечении кредита предэкспортного финансирования (ПЭФ) общей суммой 375 миллионов долларов США. Кредит ПЭФ предоставляется двумя траншами: 153 миллиона долларов США со сроком погашения в 2016 году и 222 миллиона долларов США со сроком погашения в 2018 году. Кредит обеспечен краткосрочным депозитом и будущими поступлениями от реализации (примечание 32). Кредитными договорами предусмотрены определенные показатели, включая ограничения по допустимым видам коммерческой деятельности, требования к раскрытию финансовой информации и максимально допустимое соотношение собственных и заемных средств. Перечень событий, представляющих собой дефолт эмитента, включает, помимо прочего, перекрестный дефолт по другим долговым обязательствам ДТЭК.

В сентябре 2013 года Группа заключила договор с банком LandesBank Berlin об открытии кредитной линии на 10 лет общей суммой 138 миллионов евро и с банком «ВТБ Капитал» об открытии кредитной линии на 5 лет общей суммой 4 миллиарда российских рублей. Группа использовала поступления от этих кредитов для финансирования своей инвестиционной программы и оборотного капитала. Оба кредита не обеспечены залогом. Кредитными договорами предусмотрены определенные показатели, включая ограничения по допустимым видам коммерческой деятельности, требования к раскрытию финансовой информации и максимально допустимое соотношение собственных и заемных средств. Перечень событий, представляющих собой дефолт эмитента, включает, помимо прочего, перекрестный дефолт по другим долговым обязательствам ДТЭК.

По состоянию на 31 декабря заемные средства Группы деноминированы в следующих валютах:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Заемные средства в:		
– гривнах	941	1 810
– долларах США	11 663	5 083
– евро	6 996	6 744
– российских рублях	7 410	7 025
Всего заемных средств	27 010	20 662

По состоянию на 31 декабря сроки погашения кредитов и заемных средств Группы и сроки пересмотра процентных ставок показаны далее:

В миллионах гривен	Срок погашения		Пересмотр процентной ставки	
	2013 год	2012 год	2013 год	2013 год
Кредиты и заемные средства со сроком погашения:				
– до 1 года	4752	3406	19387	15660
– 1-5 лет	21015	16852	7623	5002
– более 5 лет	1243	404	–	–
Всего заемных средств	27 010	20 662	27 010	20 662

Эффективная процентная ставка и валюта, в которой деноминированы кредиты и заемные средства, на отчетную дату были следующими:

% годовых	2013 год				2012 год			
	Гривны	Доллары США	Евро	Рубли	Гривны	Доллары США	Евро	Рубли
	Киев-Прайм (3 мес. – 12 мес., 1 мес. – 18 мес.)	Libor (3 мес. – 12 мес., после – 1 мес.)	EURIBOR 1 мес.	Мостпрайм 3 мес. +3,4%	9,25%–21%	LIBOR 6 мес. +0,5% –	EURIBOR 6 мес. +0,94%	Мостпрайм 3 мес.
		+5,2%–9,5%	EURIBOR 3 мес.	EURIBOR 3 мес. +4,45%		LIBOR 1 мес. +6,5%	EURIBOR 3 мес. +7,5%	+3,4%–11%
Всего заемных средств	941	11 663	6 996	7 410	1 810	5 083	6 744	7 025

По состоянию на 31 декабря 2013 года заемные средств общей стоимостью 1 миллион гривен (на 31 декабря 2012 года — 265 миллионов гривен) были обеспечены основными средствами (Примечание 32).

19. Прочие финансовые обязательства

По состоянию на 31 декабря долгосрочные финансовые обязательства состояли из следующих компонентов:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Отсроченное вознаграждение за приобретение	4 954	1 951
Реструктуризированная кредиторская задолженность по основной деятельности	1 454	1 303
Производные финансовые инструменты, расчет по которым осуществляется на основе валовой суммы	801	284
Кредиторская задолженность по финансовому лизингу	233	230
Реструктуризированная задолженность по налогам	32	71
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	29	21
Всего долгосрочных прочих финансовых обязательств	7 503	3 860

Реструктуризированная кредиторская задолженность по основной деятельности включает реструктуризированную долгосрочную кредиторскую задолженность в сумме 1 349 миллионов гривен (на 31 декабря 2012 года — 1 178 миллионов гривен) перед монополистом рынка реализации энергии ГП «Энергорынок», которое реализовывает энергию энергораспределительным компаниям Группы, а также реструктуризированную кредиторскую задолженность по основной деятельности перед ГП «Уголь Украины» в сумме 105 миллионов гривен. Реструктуризированная кредиторская задолженность по основной деятельности признается по амортизированной стоимости и дисконтируется по ставке от 14,8% до 19,30%.

В 2011–2013 годах ДТЭК заключал договоры свопа кредитов в российских рублях с плавающей процентной ставкой на кредиты в долларах США и евро с фиксированной процентной ставкой. Как описано в Примечании 3, с 1 января 2013 года Группа начала применять учет хеджирования для учета этих операций. Группа отнесла эти договоры свопа к категории хеджей денежных потоков и признала в прочих совокупных доходах чистый убыток в сумме 281 миллион гривен (в 2012 году — ноль), который был реклассифицирован в прибыль от курсовой разницы по заемным средствам в сумме 464 миллиона гривен (в 2012 году — ноль) и финансовые расходы в сумме 67 миллионов гривен (в 2012 году — ноль). В 2012 году вся сумма убытка от изменения справедливой стоимости производного финансового инструмента, 284 миллиона гривен, была признана в составе финансовых расходов в отчете о финансовых результатах (Примечание 30).

В рамках приобретения углебывающих активов в 2011 году Группа приняла на себя реструктуризированные налоговые обязательства этих компаний, подлежащие погашению с 2013 года по 2030 год. Эти обязательства были дисконтированы по условным ставкам в диапазоне 16,6%–18,6%.

По состоянию на 31 декабря текущие финансовые обязательства Группы состояли из следующих статей:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Текущая часть реструктуризированной кредиторской задолженности по основной деятельности	180	146
Текущая часть отсроченного вознаграждения	52	65
Реструктуризированная задолженность по налогам	38	46
Текущая часть кредиторской задолженности по финансовому лизингу	19	20
Прочие текущие финансовые обязательства	1	23
Всего текущих прочих финансовых обязательств	290	300

20. Обязательства по пенсионному обеспечению

Производственные компании Группы имеют юридическое обязательство возмещать Государственному пенсионному фонду Украины дополнительные пенсии, которые выплачиваются определенным категориям бывших сотрудников Группы. Кроме того, Группа также предоставляет своим сотрудникам единовременные выплаты при выходе на пенсию и льготы после выхода на пенсию.

В 2013 году в плане с установленными выплатами участвовало 131 435 человек, в том числе 22 636 бывших сотрудников (в 2012 году — 131 177 человек и 20 519 человек, соответственно).

Ни один из указанных ниже планов выплат сотрудникам не является финансируемым.

Обязательство по плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря определено следующим образом:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год (пересмотрено)
Пенсионные выплаты	3 727	3 039
Пенсионные выплаты углем	1 004	1 038
Единовременные выплаты	400	356
Текущая стоимость обязательств по пенсионному обеспечению	5 131	4 433

В отчете о финансовых результатах признаны следующие суммы:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год (пересмотрено)
Стоимость текущих услуг	202	223
Расходы по процентам (Примечание 30)	557	554
Сокращение пенсионного плана	1	(19)
Убытки от курсовой разницы	(4)	4
Всего	756	762

Изменения в приведенной стоимости обязательства по установленным выплатам были следующими:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год (пересмотрено)
Обязательство по плану с установленными выплатами на 1 января	4 433	3 894
Приобретение дочерних компаний (Примечание 33)	—	504
Стоимость текущих услуг	202	223
Расходы по процентам (Примечание 30)	557	554
Сокращение пенсионного плана	1	(19)
Убытки от курсовой разницы	(4)	4
Пенсии выплаченные	(630)	(582)
Переоценка обязательства по плану с установленными выплатами в прочих совокупных доходах	572	(145)
Обязательство по плану с установленными выплатами на 31 декабря	5 131	4 433

Расчет пенсионных обязательств требует применения значительных профессиональных суждений (см. Примечание 4).

Основные примененные актуарные предположения приведены ниже:

	2013 год	2012 год
Номинальная ставка дисконта	13,44%	13,53%
Номинальное увеличение заработной платы	5,00%	5,00%
Номинальное увеличение пенсий	5,00%	5,00%

Влияние на обязательство по плану с установленными выплатами изменений основных предположений показано далее:

	2013 год	2012 год
Увеличение/уменьшение номинальной ставки дисконта на 1%	(6,30)/7,11%	(6,09%)/6,87%
Увеличение/уменьшение номинальной заработной платы на 1%	2,69%/(2,48)	(2,58%)/2,36%
Увеличение/уменьшение пенсий на 1%	2,69%/(2,48)	(2,58%)/2,36%

Корректировки обязательств по плану за 2013 год в связи с отличием фактических показателей от прогнозных не превышают 572 миллиона гривен (за 2012 год — 146 миллионов гривен; за 2011 год — 400 миллионов гривен; за 2010 год — 91 миллион гривен; за 2009 год — 599 миллионов гривен; за 2008 год — 402 миллиона гривен).

Текущая стоимость обязательств по нефинансируемому плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2011 года составляла 3894 миллиона гривен (на 31 декабря 2010 года — 1912 миллионов гривен, на 31 декабря 2009 года — 1655 миллионов гривен).

Ожидаемая сумма платежей по пенсионным планам за 2014 финансовый год составляет 652 миллиона гривен (за 2013 год — 638 миллионов гривен).

21. Резервы по прочим обязательствам и платежам

В составе резервов по обязательствам и платежам произошли следующие изменения:

В миллионах гривен	Резерв под выведение активов из эксплуатации	Резерв под судебные иски	Всего
На 1 января 2012 г.	435	165	600
Изменение оценок	9	—	9
Обязательства, возникшие за год	—	13	13
Приобретение дочерних компаний (Примечание 33)	44	8	52
Эффект дисконтирования (Примечание 30)	57	—	57
Сторно резерва	—	(125)	(125)
Использованные суммы	(15)	(13)	(28)
На 31 декабря 2012 г.	530	48	578
Изменение оценок	96	—	96
Обязательства, возникшие за год	—	2	2
Приобретение дочерних компаний (Примечание 33)	3	966	969
Эффект дисконтирования (Примечание 30)	56	—	56
Сторно резерва	—	(14)	(14)
Использованные суммы	(6)	(8)	(14)
На 31 декабря 2013 г.	679	994	1 673

Резерв под обязательства по выведению активов из эксплуатации создается в связи с деятельностью Группы по добыче угля и производству электроэнергии, в результате которой возникает обязательство по закрытию и демонтажу шахт и рекультивации земли, равновесие которой нарушено подземными работами и отвалом шлака. Увеличение обязательства по выведению активов из эксплуатации было отражено в составе прочих резервов, поскольку Группа оценивает свои основные средства по справедливой стоимости (Примечание 17).

Основные допущения, использованные при расчете суммы резерва на выведение активов из эксплуатации:

	2013 год	2012 год
Ставка дисконтирования до налогообложения	14,94%	15,72%
Долгосрочная инфляция	5,00%	5,00%
Среднесрочная инфляция	7,00%	7,00%

22. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Кредиторская задолженность по основной деятельности	6 536	4 654
Задолженность за приобретенные основные средства	1 022	1 219
Дивиденды к выплате	62	51
Задолженность за приобретенные ценные бумаги	17	35
Прочая кредиторская задолженность	222	315
Всего финансовой кредиторской задолженности	7 859	6 274
Резерв под неиспользованные отпуска сотрудников	800	776
Заработная плата к выплате	673	694
Долгосрочная программа премирования высшего руководства (Примечание 7)	—	312
Прочая кредиторская задолженность	65	106
Всего нефинансовой кредиторской задолженности	1 538	1 888
Всего	9 397	8 162

Далее представлен анализ финансовой кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности по валютам и будущим недисконтированным денежным потокам.

31 декабря 2013 г.

В миллионах гривен	Кредиторская задолженность по основной деятельности	Задолженность за приобретенные ценные бумаги	Задолженность за приобретенные основные средства	Дивиденды к выплате	Прочая кредиторская задолженность
Анализ кредиторской задолженности по валютам:					
в гривнах	6 458	17	935	62	217
в долларах США	6	—	41	—	3
в евро	10	—	15	—	1
в российских рублях	59	—	28	—	1
в фунтах стерлингов	3	—	3	—	—
Всего	6 536	17	1 022	62	222
Анализ будущих недисконтированных денежных потоков:					
До 3 месяцев	6 368	16	912	62	222
3–6 месяцев	31	—	25	—	—
6–12 месяцев	137	1	85	—	—
Всего	6 536	17	1 022	62	222

31 декабря 2012 г.

В миллионах гривен	Кредиторская задолженность по основной деятельности	Задолженность за приобретенные ценные бумаги	Задолженность за приобретенные основные средства	Дивиденды к выплате	Прочая кредиторская задолженность
Анализ кредиторской задолженности по валютам:					
в гривнах	4 523	35	1 128	51	301
в долларах США	2	—	22	—	4
в евро	29	—	1	—	9
в российских рублях	100	—	68	—	1
Всего	4 654	35	1 219	51	315
Анализ будущих недисконтированных денежных потоков:					
До 3 месяцев	4 524	35	1 211	51	290
3–6 месяцев	23	—	2	—	20
6–12 месяцев	107	—	6	—	5
Всего	4 654	35	1 219	51	315

23. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 декабря прочие налоги к уплате были следующими:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Налог на добавленную стоимость	781	405
Налоги на заработную плату	393	416
Прочие налоги	539	338
Всего прочих налогов к уплате	1 713	1 159

24. Доход от реализации и компенсация разницы в тарифах на тепловую энергию

Далее представлен анализ выручки по категориям:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Реализация электроэнергии конечным потребителям	38 525	31 834
Реализация электроэнергии ГП «Энергорынок»	35 170	30 733
Реализация энергетического и коксующегося угля	6 167	7 059
Реализация электроэнергии за границу	4 522	5 002
Производство тепловой энергии	3 578	3 647
Реализация газа	2 949	—
Прочая реализация	229	65
Всего	91 140	78 340

Анализ доходов от реализации по географическому принципу представлен в Примечании 6.

Компенсация разницы в тарифах на тепловую энергию

Компенсация разницы в тарифах на тепловую энергию — это государственный грант, представляющий собой разницу между тарифом на тепловую энергию, необходимым для покрытия всех производственных расходов, плюс обоснованная маржа, и тарифом, установленным государством, которая регулярно компенсируется Группе. Сумма разницы в тарифах, подлежащая компенсации Группе государством в 2013 году, составила 1 677 миллионов гривен (в 2012 году — 4 241 миллион гривен).

25. Себестоимость реализованной продукции

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Стоимость электроэнергии, закупленной для перепродажи	39 551	33 006
Сырье	12 879	13 764
Затраты на персонал, включая налоги на заработную плату	12 101	10 870
Амортизация основных средств и нематериальных активов, за вычетом амортизации государственных грантов	6 549	5 878
Транспортные и коммунальные услуги	4 674	4 355
Стоимость газа, закупленного для перепродажи	2 417	–
Налоги, кроме налогов на прибыль	1 648	963
Производственные накладные расходы	1 063	599
Обслуживание и ремонт оборудования	653	713
Изменение в сумме готовой продукции и незавершенного производства	523	(478)
Стоимость угля, закупленного для перепродажи	362	1 060
Плата Киевской государственной городской администрации за пользование основными средствами	238	2
Эксплуатационные расходы по ГП «Добропольеуголь», ГП «Ровенькиантрацит» и ГП «Свердловантрацит»*	–	19
Прочие затраты	37	27
Всего	82 695	70 778

* После заключения договоров концессии и аренды целостного имущественного комплекса ДТЭК возмещает государственным предприятиям стоимость операционных затрат до перевода всех работников в штат ДТЭК

26. Прочие операционные доходы

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Изменение резерва под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности и предоплат выданных, чистая сумма (Примечание 14)	1 815	2 576
Доход от компенсации стоимости ремонтов	203	–
Пеня	97	102
Активы, полученные на безоплатной основе	89	95
Доход от списания резервов	84	124
Доход от списания кредиторской задолженности	79	114
Доход от возврата ранее списанной дебиторской задолженности по основной деятельности	24	29
Доход от реализации товарно-материальных запасов	–	10
Доход от продажи сертифицированных единиц сокращения выбросов	–	10
Прочее	519	205
Всего	2 910	3 265

Доход от продажи сертифицированных единиц сокращения выбросов был признан в момент утверждения соответствующим органом на основе обязательного к выполнению договора, предусматривающего получение экономических выгод от продажи этих прав.

27. Затраты на реализацию

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Транспортные расходы	740	456
Затраты на персонал, включая налоги на заработную плату	40	39
Амортизация	10	10
Прочие затраты	177	89
Всего	967	594

28. Общие и административные расходы

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Затраты на персонал, включая налоги на заработную плату	1 631	1 507
Офисные расходы	192	87
Вознаграждение за профессиональные услуги	313	297
Амортизация основных средств и нематериальных активов	175	136
Транспортные расходы	56	76
Налоги, кроме налогов на прибыль	32	45
Прочие затраты	126	85
Всего	2 525	2 233

29. Прочие операционные расходы

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Социальные выплаты	502	397
Расходы в связи с простоем производственных мощностей	304	84
Благотворительные пожертвования и спонсорство	203	86
Содержание социальной инфраструктуры	189	150
Убыток от продажи услуг	99	–
Пеня	91	273
Убыток от продажи необоротных активов	71	83
НДС, не подлежащий возмещению	48	53
Убыток от продажи товарно-материальных запасов	24	–
Прочее	249	282
Всего	1 780	1 408

30. Финансовые доходы и расходы

В миллионах гривен	2013 год	2012 год
Доход при первоначальном признании долгосрочной кредиторской задолженности	205	307
Процентные доходы от банковских депозитов	199	256
Эффект дисконтирования долгосрочной реструктуризированной дебиторской задолженности	13	25
Прочие финансовые доходы	53	14
Всего финансовых доходов	470	602
Расходы по процентам		
– банковские заемные средства	1 398	1 169
– облигации выпущенные	565	379
Эффект дисконтирования пенсионных обязательств (Примечание 20)	557	554
Эффект дисконтирования отсроченного вознаграждения за приобретение	302	273
Эффект дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	260	359
Убыток от досрочного погашения долгосрочной кредиторской задолженности	203	977
Расходы на тендер	188	–
Амортизированные расходы по заемным средствам	128	58
Эффект дисконтирования резерва по выведению активов из эксплуатации (Примечание 21)	56	57
Убыток от первоначального признания долгосрочной реструктуризированной дебиторской задолженности	13	2
Изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов (Примечание 19)	1	284
Прочие финансовые расходы	83	71
Всего финансовых расходов	3 754	4 183

Расходы на тендер относятся к Тендерному предложению на выкуп за денежные средства 5-летних Еврооблигаций со сроком погашения в 2015 году с совокупной основной суммой в 300 миллионов долларов США (Примечание 18).

31. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль состоят из следующих компонентов:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год (пересмотрено)
Текущий налог	1495	2517
Отсроченный налог	361	(1011)
Всего	1856	1506

Отсроченный налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным в прочих совокупных доходах:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год (пересмотрено)
Изменение суммы обязательства по выведению активов из эксплуатации	7	1
Нереализованный доход от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(4)
Переоценка обязательств по пенсионному обеспечению	92	(23)
Налог на прибыль, показанный непосредственно в составе капитала	99	(26)

Группа облагается налогом в нескольких налоговых юрисдикциях в зависимости от резидентности ее дочерних компаний (преимущественно в Украине). В 2013 году налог на прибыль предприятий в Украине взимался на сумму налогооблагаемого дохода за вычетом расходов, уменьшающих налогооблагаемую базу, по ставке 19% (в 2012 году — 21%). В 2013 году ставка налога для предприятий, зарегистрированных на Кипре, составляла 12,5% (в 2012 году — 10%).

1 сентября 2013 года вступил в силу Закон «Об изменениях к Налоговому кодексу Украины относительно трансфертного ценообразования». Новые требования по трансфертному ценообразованию намного детальнее предыдущих норм законодательства и в большей степени учитывают международные принципы трансфертного ценообразования, разработанные Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство позволяет налоговым органами применять корректировки в отношении трансфертного ценообразования и доначислять налоговые обязательства по контролируемым операциям (операциям со связанными сторонами и некоторым операциями с несвязанными сторонами), если цена операции не определена на общих основаниях и не обоснована соответствующими документами. Порог отчетности по контролируемым операциям установлен на уровне 50 миллионов гривен (без учета НДС, для всех операций с одним контрагентом кумулятивно за год). В соответствии с изменениями налогового законодательства Компания обязана подавать отчет с данными о контролируемых операциях до 1 мая 2014 года, а также соответствующие документы по трансфертному ценообразованию — в пределах 1 месяца (2 месяцев) после запроса налоговых органов (если таковой получен).

Руководство считает, что ценовая политика Группы основана на общих условиях, и внедрило процедуры внутреннего контроля для обеспечения соответствия требованиям нового законодательства по трансфертному ценообразованию.

Учитывая, что практика внедрения новых правил трансфертного ценообразования в Украине еще не устоялась, влияние оспаривания соответствующими органами трансфертного ценообразования Компании не может быть достоверно спрогнозировано, но может в дальнейшем оказаться существенным для деятельности Группы в целом в зависимости от применения окончательных правил трансфертного ценообразования местными налоговыми органами.

2 декабря 2010 года был принят новый Налоговый кодекс Украины, который вступил в силу 1 января 2011 года. В соответствии с положениями нового Налогового кодекса ставки налога на прибыль предприятий будут снижены с 25% до 16% в несколько этапов в течение 2011–2016 годов. Отсроченные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налога на прибыль, которые, как ожидается, будут применяться в периодах, когда будет реализован актив или произведен расчет по обязательству, в соответствии с налоговыми ставками, предусмотренными новым Налоговым кодексом.

Сверка ожидаемых и фактических налоговых расходов представлена ниже.

В миллионах гривен	2013 год	2012 год (пересмотрено)
Прибыль до налогообложения, в том числе	5 188	7 460
Прибыль до налогообложения украинских компаний	5 530	7 282
(Убыток)/прибыль до налогообложения компаний — нерезидентов Украины	(342)	178
Налог на прибыль по установленной законодательством Украины ставке 19–21% (для предприятий, зарегистрированных в Украине)	1 050	1 527
Прибыль, облагаемая налогом по другой ставке (25%) (для предприятий, зарегистрированных в Нидерландах)	195	(11)
Прибыль, облагаемая налогом по другой ставке (10%–12,5%) (для предприятий, зарегистрированных на Кипре)	(77)	60
Прибыль, облагаемая налогом по другой ставке (20%) (для предприятий, зарегистрированных в России)	(93)	(73)
Прибыль, облагаемая налогом по другой ставке (23%) (для предприятий, зарегистрированных в Великобритании)	(4)	—
Влияние изменений ставок налога на прибыль в Украине	4	(74)
Влияние изменений налогового законодательства Украины	40	—
Налоговый эффект статей, которые не вычитаются для целей налогообложения или не включаются в налогооблагаемую сумму:		
— расходы, которые не включаются в валовые расходы	1 019	683
— не облагаемый налогом доход	(334)	(697)
Доля в результате ассоциированных компаний и обесценение ассоциированных компаний	—	26
Доля в результатах ассоциированной компании при переводе ее в дочерние компании и переводе инвестиции для дальнейшей продажи в дочерние компании	—	94
Непризнанный отсроченный налог по перенесенным налоговым убыткам	304	32
Налоговый эффект дохода от выгодной покупки	(248)	(61)
Расходы по налогу на прибыль	1 856	1 506

Материнская компания и ее дочерние компании являются отдельными налогоплательщиками, поэтому отсроченные налоговые активы и обязательства представлены отдельно. В консолидированном балансе на 31 декабря отражены следующие отсроченные налоговые активы и обязательства:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год (пересмотрено)
Отсроченный налоговый актив	934	930
Отсроченное налоговое обязательство	(3 173)	(1 499)
Чистое отсроченное налоговое обязательство	(2 239)	(569)

В миллионах гривен	1 января 2013 г.	Приобретение дочерних компаний (Примечание 33)	Кредитовано/ (отнесено) на финансовый результат	Отнесено на капитал	31 декабря 2013 г.
Налоговый эффект временных разниц, уменьшающих сумму налогообложения					
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	378	–	(19)	–	359
Резервы по прочим обязательствам и платежам	106	–	45	–	151
Обязательства по пенсионному обеспечению	719	–	16	92	827
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1 009	–	(425)	–	584
Предоплаты полученные	57	–	(54)	–	3
Товарно-материальные запасы	268	–	(138)	–	130
Отсроченное вознаграждение	315	–	59	–	374
Налоговые убытки	53	–	181	–	234
Финансовые инвестиции	234	–	(75)	–	159
Всего отсроченного налогового актива	3 139	–	(410)	92	2 821
Налоговый эффект временных разниц, увеличивающих сумму налогообложения					
Основные средства	(2 693)	(1 410)	363	7	(3 733)
Прочие финансовые обязательства	(997)	–	118	–	(879)
Предоплаты выданные	(18)	2	(10)	–	(26)
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	–	–	(422)	–	(422)
Всего отсроченного налогового обязательства	(3 708)	(1 408)	49	7	(5 060)
Признанный отсроченный налоговый актив/(обязательство)	(569)	(1 408)	(361)	99	(2 239)

В миллионах гривен	1 января 2013 г. (пересмотрено)	Приобретение дочерних компаний (Примечание 33)	Кредитовано/ (отнесено) на финансовый результат	Отнесено на капитал	31 декабря 2013 г. (пересмотрено)
Налоговый эффект временных разниц, уменьшающих сумму налогообложения					
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	142	76	160	–	378
Резервы по прочим обязательствам и платежам	99	15	(8)	–	106
Обязательства по пенсионному обеспечению	612	90	40	(23)	719
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	237	801	(29)	–	1 009
Предоплаты полученные	44	(7)	20	–	57
Товарно-материальные запасы	30	29	209	–	268
Отсроченное вознаграждение	281	–	34	–	315
Налоговые убытки	103	–	(50)	–	53
Финансовые инвестиции	51	(3)	190	(4)	234
Всего отсроченного налогового актива	1 599	1 001	566	(27)	3 139
Налоговый эффект временных разниц, увеличивающих сумму налогообложения					
Основные средства	(1 856)	(1 461)	623	1	(2 693)
Прочие финансовые обязательства	(61)	(766)	(170)	–	(997)
Предоплаты выданные	(10)	–	(8)	–	(18)
Всего отсроченного налогового обязательства	(1 927)	(2 227)	445	1	(3 708)
Признанный отсроченный налоговый актив / (обязательство)	(328)	(1 226)	1 011	(26)	(569)

Финансовые инвестиции и прочие финансовые обязательства включают отсроченные налоги, признанные при амортизации внутригрупповых облигаций.

По состоянию на 31 декабря 2013 года Группа не отразила отсроченное налоговое обязательство в отношении налогооблагаемых временных разниц в сумме 288 миллионов гривен (на 31 декабря 2012 года — 537 миллионов гривен), связанных с инвестициями в дочерние компании, поскольку Группа контролирует сроки реализации временных разниц и не планирует реализовать их в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2013 года ожидалось возмещение или урегулирование в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода чистого признанного отсроченного налогового обязательства в сумме 312 миллионов гривен.

В условиях текущей структуры Группы, взаимозачет налоговых убытков и текущих налоговых активов различных компаний Группы с текущими налоговыми обязательствами и налогооблагаемой прибылью других компаний Группы не во всех случаях возможен, следовательно, налоги могут начисляться и при консолидированном налоговом убытке. Таким образом, отсроченные налоговые активы и обязательства сворачиваются только по отдельным предприятиям-налогоплательщикам.

32. Условные и прочие обязательства и операционные риски

Налоговое законодательство.

Налоговое и таможенное законодательство в Украине может толковаться по-разному и часто изменяется. Соответствующие государственные органы могут оспаривать толкование этого законодательства руководством Группы и его применение в ходе деятельности Группы, и существует возможность того, что операции и деятельность, которые в прошлом не оспаривались, будут оспорены. В результате, налоговые органы могут начислить существенные дополнительные суммы налогов, штрафов и пени. Налоговые органы имеют право проверять налоговые периоды в течение трех календарных лет после их завершения. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительный период.

Группа проводит операции между своими компаниями. Существует вероятность того, что с изменением толкования налогового законодательства в Украине и подхода налоговых органов в соответствии с новым Налоговым кодексом такие операции могут быть оспорены в будущем. Последствия оспаривания таких операций невозможно спрогнозировать, но руководство считает, что они будут незначительными.

У Группы есть обязательства по налогу на прибыль в различных странах. Окончательные налоговые последствия многих операций и начислений невозможно определить достоверно, в том числе, из-за неопределенности их сроков. Группа постоянно оценивает такие вопросы, и в тех случаях, когда окончательные суммы налога отличаются от предварительных оценок, разница признается как резервы по налогу на прибыль в том периоде, когда она стала известна.

В соответствии с изменениями налогового законодательства, Компания должна подавать отчет с информацией о контролируемых операциях до 1 мая 2014 года, а соответствующую документацию по трансфертному ценообразованию — в пределах 2 месяцев после запроса налоговых органов (если таковой получен).

Судебные процедуры.

Время от времени в ходе деятельности Группы ей предъявляются иски. По мнению руководства, по всем существенным убыткам в этой финансовой отчетности были созданы резервы.

Обязательства по капитальным расходам.

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года у Группы нет договорных обязательств по капитальным расходам на основные средства.

В декабре 2012 года ПАО «Днепроэнерго» выпустило облигации номинальной стоимостью 1010 миллионов гривен в соответствии с требованиями мирового соглашения о возобновлении его платежеспособности. Номинальная процентная ставка по этим облигациям со сроком погашения 30 лет составляет 0,01%. Облигации направлены на финансирование инвестиционной программы ПАО «ДТЭК Днепроэнерго». Все облигации были приобретены ПАО «ДТЭК Павлоградуголь» и ПАО «Шахта «Комсомолец Донбасса».

В рамках приобретения в 2011 году угледобывающих активов Группа взяла на себя обязательство по финансированию их инвестиционной программы общей суммой 7727 миллионов гривен на протяжении периода с 2011 по 2016 год. По состоянию на 31 декабря 2013 года неурегулированная сумма обязательства составляет 3926 миллионов гривен (на 31 декабря 2012 года — 5538 миллионов гривен).

Обязательства по приобретению.

Будущие обязательства приобрести дополнительные акции Vanco раскрыты в примечании «Финансовые инвестиции» (Примечание 12).

Активы, переданные в залог, и активы, использование которых ограничено. По состоянию на 31 декабря Группа передала в залог следующие активы:

В миллионах гривен	2013 год		2012 год	
	Активы, переданные в залог	Соответствующее обязательство	Активы, переданные в залог	Соответствующее обязательство
Финансовые инвестиции (Примечание 12)	962	1 045	84	128
Основные средства (Примечание 8)	433	1	555	265
Денежные средства и их эквиваленты (Примечания 12 и 15)	45	45	371	200
Всего	1 440	1 091	1 010	593

Группа предоставила в залог поступления от будущей реализации электроэнергии и часть будущих объемов электроэнергии как обеспечение некоторых заемных средств. Общая сумма обеспечения установлена договорами залога, и максимальная сумма потенциального обязательства группы ограничена непогашенным остатком кредита и соответствующих обязательств. По состоянию на 31 декабря 2013 года будущие поступления от реализации и объемы произведенной электроэнергии в сумме 1910 миллионов гривен были предоставлены в залог в качестве обеспечения заемных средств в сумме 4 миллиона гривен (на 31 декабря 2012 года — будущие поступления от реализации и объемы произведенной электроэнергии в сумме 9606 миллионов гривен были предоставлены в залог в качестве обеспечения заемных средств в сумме 514 миллионов гривен). Номинальный лимит по этим заемным средствам по состоянию на 31 декабря 2013 года составлял 386 миллионов гривен (в 2012 году — 3121 миллион гривен).

Группа предоставила в залог поступления от будущих экспортных продаж угля в качестве обеспечения заемных средств. По состоянию на 31 декабря 2013 года будущие поступления от реализации угля в сумме 4644 миллиона гривен были предоставлены в залог в качестве обеспечения заемных средств в сумме 2960 миллионов гривен (по состоянию на 31 декабря 2012 года — поступления от будущих экспортных продаж угля в залог не предоставлялись).

Вопросы, связанные с охраной окружающей среды.

Система мер по соблюдению природоохранного законодательства в Украине находится на этапе становления, и позиция органов власти относительно его выполнения постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мере возникновения обязательств они признаются в финансовой отчетности в том периоде, в котором они возникли. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть вследствие изменения существующих норм и законодательства, а также судебных процессов, не поддаются оценке, но могут оказать существенное влияние. Руководство полагает, что существенные обязательства вследствие загрязнения окружающей среды отсутствуют.

Соблюдение финансовых показателей.

Группа должна соблюдать определенные финансовые показатели, относящиеся преимущественно к ее Еврооблигациям и заемным средствам. Несоблюдение этих финансовых показателей может привести к негативным последствиям для Группы, в том числе к увеличению стоимости заемных средств, объявлению дефолта и требованию немедленного возврата заемных средств. По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года Группа соблюдает все остальные финансовые показатели.

Страхование.

Страховая отрасль в Украине на данный момент развивается и достаточно много форм страховой защиты, которые распространены в других странах, пока еще не доступны. На данный момент у Группы есть страховое покрытие всех рисков на случай повреждения имущества и временного прекращения хозяйственной деятельности для энергогенерирующих и нескольких угледобывающих компаний, а также страхование морских перевозок грузов, страхование строительства с покрытием «Все риски», страхование задержек введения в эксплуатацию/хода строительства и недополученных прибылей, а также страхование гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами для компаний по производству ветровой энергии. В частности, страховой полис покрывает убытки от утраты или повреждения основных средств и убытки от временного прекращения хозяйственной деятельности. У Группы нет полного страхового покрытия имущественной ответственности перед третьими сторонами или в связи с нанесением вреда окружающей среде, возникающего в результате внештатных ситуаций на объектах, находящихся в собственности Группы, или в результате операций, касающихся Группы. Пока Группа не получит надлежащего страхового покрытия, существует риск того, что потеря или уничтожение определенных активов может негативно повлиять на ее деятельность.

Обязательства по операционной аренде.

В случае, когда Группа выступает арендатором, будущие минимальные выплаты по неаннулируемой операционной аренде следующие:

В миллионах гривен	2013 год	2012 год (пересмотрено)
До 1 года	115	236
1–5 лет	9	6
Всего обязательств по операционной аренде	124	242

Аренда земли.

Группа арендует землю, на которой расположены ее активы. В 2013 году сумма ежегодных арендных платежей составила 126 миллионов гривен (в 2012 году — 103 миллиона гривен). Эти платежи представляют собой аннулируемые обязательства по аренде.

33. Приобретение компаний

ПАО «Нефтегаздобыча»

1 ноября 2013 года Группа приобрела 45,00% акций ПАО «Нефтегаздобыча» за денежные средства в сумме 225 миллионов долларов США (1798 миллионов гривен). Договор купли-продажи включает положения о возможном требовании уплаты Группой продавцам дополнительного вознаграждения, справедливая стоимость которого включена в учет приобретения.

ПАО «Нефтегаздобыча» — это нефтегазодобывающая компания, разрабатывающая два месторождения газа в г. Полтава, Украина.

Ниже в таблице представлена сводная информация о предварительной справедливой стоимости приобретенных чистых активов и стоимости приобретения на дату приобретения. Справедливая стоимость нефтегазовых запасов была определена независимыми оценщиками. Руководство еще определяет справедливую стоимость всех активов и обязательств и стоимости приобретения.

В миллионах гривен	
Основные средства	9 317
Нематериальные активы	11
Прочие необоротные активы	5
Товарно-материальные запасы	125
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (валовая сумма 1334 миллиона гривен)	967
Денежные средства и их эквиваленты	60
Прочие оборотные активы	3
Резервы по прочим обязательствам и платежам	(969)
Прочие финансовые обязательства — долгосрочные	(3)
Отсроченные обязательства по налогу на прибыль	(1 410)
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(219)
Налог на прибыль к уплате	(158)
Прочие налоги к уплате	(157)
Справедливая стоимость 100% приобретенных чистых активов	7 572
Доля неконтролирующих участников в размере 55,00%	(4 165)
Доля приобретенных чистых активов	3 407
Стоимость приобретения:	2 471
Справедливая стоимость утлаченного и подлежащего уплате вознаграждения при приобретении	2 471
Доход от выгодной покупки	(936)
Денежные потоки при приобретении дочерней компании	
Денежные средства и их эквиваленты дочерней компании	60
Вознаграждение, утлаченное за приобретенную дочернюю компанию	(1 798)
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерней компании	(1 738)

Доля неконтролирующих участников представляет собой долю в чистых активах приобретенной компании, принадлежащую неконтролирующим участникам. Доход от выгодной покупки в сумме 936 миллионов гривен признан в отчете о финансовых результатах.

Выручка и чистая прибыль ПАО «Нефтегаздобыча», включенные в консолидированный отчет о финансовых результатах с даты приобретения, составили 665 миллионов гривен и 277 миллионов гривен соответственно. Поскольку ПАО «Нефтегаздобыча» не готовило финансовую информацию по МСФО до приобретения, в данной финансовой отчетности невозможно раскрыть суммы по МСФО, отражающие влияние на выручку и чистую прибыль Группы, если бы операция приобретения была завершена 1 января 2013 года.

9 декабря 2013 года Группа приобрела дополнительные 5,00% акций ПАО «Нефтегаздобыча» за денежное вознаграждение в сумме 2 миллиона гривен, в результате чего общая доля Группы в акционерном капитале этой компании увеличилась до 50,00%. Договор купли-продажи включает положения о возможном требовании уплаты Группой продавцам дополнительного вознаграждения, справедливая стоимость которого включена в учет приобретения. Эта операция отражается в учете как приобретение доли неконтролирующих участников.

ООО «Электроналадка»

1 ноября 2013 года Группа приобрела 99,00% акций ООО «Электроналадка» за общее денежное вознаграждение в сумме 1 миллион гривен. ООО «Электроналадка» — это инженерно-техническая компания, осуществляющая крупномасштабные проекты модернизации энергетического оборудования и строительства новых блоков ТЭС.

Ниже в таблице представлена сводная информация о предварительной справедливой стоимости приобретенных чистых активов на дату приобретения. Справедливая стоимость основных средств была определена как незначительная. Справедливая стоимость всех прочих активов и обязательств была определена руководством.

В миллионах гривен	
Основные средства	6
Отсроченный актив по налогу на прибыль	2
Товарно-материальные запасы	81
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность — текущая	384
Денежные средства и их эквиваленты	1 290
Прочие оборотные активы	327
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(76)
Предоплаты полученные	(1 957)
Справедливая стоимость 100% приобретенных чистых активов	57
Обязательство перед неконтролирующими участниками в размере 1,00%	(1)
Доля приобретенных чистых активов	56
Стоимость приобретения:	1
Справедливая стоимость утлаченного и подлежащего уплате вознаграждения при приобретении	1
Доход от выгодной покупки	(55)
Денежные потоки при приобретении дочерней компании	
Денежные средства и их эквиваленты дочерней компании	1 290
Вознаграждение, утлаченное за приобретенную дочернюю компанию	(1)
Чистый приток денежных средств при приобретении дочерней компании	1 289

Доля неконтролирующих участников представляет собой долю в чистых активах приобретенной компании, принадлежащую неконтролирующим участникам. Выручка и чистый убыток ООО «Электроналадка», включенные в консолидированный отчет о финансовых результатах с даты приобретения, составили 42 миллиона гривен и 5 миллионов гривен соответственно. Поскольку ООО «Электроналадка» не готовило финансовую информацию по МСФО до приобретения, в данной финансовой отчетности невозможно раскрыть суммы по МСФО, отражающие влияние на выручку и чистую прибыль Группы, если бы операция приобретения была завершена 1 января 2013 года.

Приобретения в 2012 году

Приобретения в 2012 году — ПАО «Днепроэнерго»

13 марта 2012 года Группа приобрела 25,00% акций ПАО «Днепроэнерго» (Днепроэнерго) входе организованного государством приватизационного конкурса за 1 180 миллионов гривен, в результате чего общая доля Группы в капитале Днепроэнерго увеличилась до 72,93%.

Днепроэнерго — это компания по производству электроэнергии, расположенная в г. Запорожье, которая была приобретена путем а) ряда сделок, в ходе которых Группа приобрела общую долю 47,55% общей стоимостью 2 238 миллионов гривен, и б) приватизационного конкурса, который прошел 13 марта 2012 года и в ходе которого Группа приобрела дополнительные 25% акций за денежные средства в сумме 1 180 миллионов гривен.

До этого приобретения инвестиция в ПАО «Днепроэнерго» учитывалась как инвестиция в ассоциированную компанию. В результате переоценки ранее принадлежавшей Группе доле в капитале Днепроэнерго по справедливой стоимости на дату приобретения в отчете о финансовых результатах был признан убыток в сумме 206 миллионов гривен.

Ниже в таблице представлена сводная информация о справедливой стоимости приобретенных чистых активов на дату приобретения. Справедливая стоимость основных средств была определена независимыми оценщиками. Справедливая стоимость всех прочих активов и обязательств была определена руководством.

В миллионах гривен	
Основные средства	4 633
Нематериальные активы	7
Прочие необоротные активы	48
Товарно-материальные запасы	623
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (валовая сумма 3649 миллиона гривен)	1 780
Текущий налог на прибыль	29
Денежные средства и их эквиваленты	29
Заемные средства	(1 045)
Прочие финансовые обязательства — долгосрочные	(93)
Резервы по прочим обязательствам и платежам	(2)
Обязательства по пенсионному обеспечению	(198)
Отсроченные обязательства по налогу на прибыль	(261)
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(998)
Прочие налоги к уплате	(227)
Справедливая стоимость 100% приобретенных чистых активов	4 325
Доля неконтролирующих участников в размере 27,07%	(1 170)
Доля приобретенных чистых активов	3 155
Стоимость приобретения:	5 154
Справедливая стоимость уплаченного вознаграждения при приобретении	1 180
Справедливая стоимость ранее принадлежавшей Группе доли в капитале	3 974
Гудвилл	1 999
Денежные потоки при приобретении дочерней компании	
Денежные потоки при приобретении дочерней компании	29
Денежные средства и их эквиваленты дочерней компании	(1 180)
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерней компании	(1 151)

Доля неконтролирующих участников представляет собой долю в чистых активах приобретенной компании, принадлежащую неконтролирующим участникам.

Гудвилл был рассчитан как разница между приобретенными чистыми активами и стоимостью приобретения и представляет собой ожидаемые будущие экономические выгоды вследствие синергии после получения доступа к мощностям Днепроэнерго по производству электроэнергии.

Выручка и чистая прибыль Днепроэнерго, включенные в консолидированный отчет о финансовых результатах с даты приобретения, составили 7 546 миллионов гривен и 1 355 миллионов гривен, соответственно. Если бы операция приобретения была завершена 1 января 2012 года, выручка

Группы была бы приблизительно на 1 685 миллионов гривен больше, а чистая прибыль — приблизительно на 400 миллионов гривен меньше (не проверено аудитом).

Приобретения в 2012 году — ПАО «Западэнерго»

10 января 2012 года Группа приобрела 45,10% акций ПАО «Западэнерго» (Западэнерго) в ходе организованного государством приватизационного конкурса за 1 932 миллиона гривен, в результате чего общая доля Группы в капитале Западэнерго увеличилась до 70,94%.

ПАО «Западэнерго» — это компания по производству электроэнергии, находящаяся в г. Львове.

До этого приобретения инвестиция в ПАО «Западэнерго» учитывалась как инвестиция в ассоциированную компанию. В результате переоценки ранее принадлежавшей Группе доле в капитале Днепроэнерго по справедливой стоимости на дату приобретения в отчете о финансовых результатах был признан убыток в сумме 42 миллионов гривен.

Ниже в таблице представлена сводная информация о справедливой стоимости приобретенных чистых активов на дату приобретения. Справедливая стоимость основных средств и нематериальных активов была определена независимыми оценщиками. Справедливая стоимость всех прочих активов и обязательств была определена руководством.

В миллионах гривен	
Основные средства	3 031
Нематериальные активы	1 825
Прочие необоротные активы	4
Товарно-материальные запасы	528
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (валовая сумма 531 миллион гривен)	393
Финансовые инвестиции — текущие	30
Заемные средства	(781)
Прочие финансовые обязательства — долгосрочные	(26)
Обязательства по пенсионному обеспечению	(167)
Отсроченные обязательства по налогу на прибыль	(361)
Резервы по прочим обязательствам и платежам	(37)
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(1 101)
Предоплаты полученные	(640)
Прочие финансовые обязательства — текущие	(93)
Прочие налоги к уплате	(104)
Справедливая стоимость 100% приобретенных чистых активов	2 501
Доля неконтролирующих участников в размере 29,06%	(727)
Доля приобретенных чистых активов	1 774
Стоимость приобретения:	3 039
Справедливая стоимость уплаченного вознаграждения при приобретении	1 932
Справедливая стоимость ранее принадлежавшей Группе доли в капитале	1 107
Гудвилл	1 265

Доля неконтролирующих участников представляет собой долю в чистых активах приобретенной компании, принадлежащую неконтролирующим участникам.

Гудвилл был рассчитан как разница между приобретенными чистыми активами и стоимостью приобретения и представляет собой ожидаемые будущие экономические выгоды вследствие синергии после получения доступа к мощностям Западэнерго по производству электроэнергии.

Приобретенные чистые активы включают нематериальный актив, признанный в сумме 1 823 миллиона гривен и представляющий собой уникальные возможности Бурштынской ТЭС по поставке электроэнергии на рынок Центральной Европы («Бурштынский энергоостров»). Этот нематериальный актив имеет конечный срок использования 13 лет и амортизируется линейным методом на протяжении этого срока. Соответствующее отсроченное налоговое обязательство в сумме 302 миллиона гривен было признано в составе приобретенных чистых активов.

Выручка и чистая прибыль Западэнерго, включенные в консолидированный отчет о финансовых результатах с даты приобретения, составили 9 626 миллионов гривен и 174 миллиона гривен, соответственно. Если бы операция приобретения была завершена 1 января 2012 года, выручка

Группы была бы приблизительно на 242 миллионов гривен больше, а чистая прибыль — приблизительно на 40 миллионов гривен меньше (не проверено аудитом).

Приобретения в 2012 году — ПАО «Донецкоблэнерго»

11 января 2012 года Группа приобрела 40,06% акций ПАО «Донецкоблэнерго» (Донецкоблэнерго) в ходе организованного государством приватизационного конкурса за 468 миллионов гривен, в результате чего общая доля Группы в капитале Донецкоблэнерго увеличилась до 71,34%.

ПАО «Донецкоблэнерго» занимается реализацией электроэнергии в Донецкой области Украины.

До этого приобретения инвестиция в ПАО «Донецкоблэнерго» учитывалась как инвестиция в ассоциированную компанию. В результате переоценки ранее принадлежавшей Группе доле в капитале Днепроэнерго по справедливой стоимости на дату приобретения в отчете о финансовых результатах был признан убыток в сумме 137 миллионов гривен.

Ниже в таблице представлена сводная информация о справедливой стоимости приобретенных чистых активов на дату приобретения. Справедливая стоимость основных средств была определена независимыми оценщиками. Справедливая стоимость всех прочих активов и обязательств была определена руководством.

В миллионах гривен	
Основные средства	1 957
Нематериальные активы	1
Прочие необоротные активы	10
Товарно-материальные запасы	46
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (валовая сумма 3215 миллион гривен)	367
Денежные средства и их эквиваленты	149
Заемные средства	(30)
Прочие финансовые обязательства – долгосрочные	(291)
Отсроченные обязательства по налогу на прибыль	(320)
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(555)
Предоплаты полученные	(260)
Налог на прибыль к уплате	(21)
Прочие налоги к уплате	(78)
Справедливая стоимость 100% приобретенных чистых активов	975
Доля неконтролирующих участников в размере 28,66%	(279)
Доля приобретенных чистых активов	696
Стоимость приобретения:	832
Справедливая стоимость уплаченного вознаграждения при приобретении	468
Справедливая стоимость ранее принадлежавшей Группе доли в капитале	364
Гудвилл	136
Денежные потоки при приобретении дочерней компании	
Денежные средства и их эквиваленты дочерней компании	29
Вознаграждение, уплаченное за приобретенную дочернюю компанию	(468)
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерней компании	(319)

Доля неконтролирующих участников представляет собой долю в чистых активах приобретенной компании, принадлежащую неконтролирующим участникам.

Гудвилл был рассчитан как разница между приобретенными чистыми активами и стоимостью приобретения и представляет собой ожидаемые будущие экономические выгоды вследствие синергии после получения доступа к мощностям Донецкоблэнерго по производству электроэнергии и его клиентской базе.

Выручка и чистый убыток Донецкоблэнерго, включенные в консолидированный отчет о финансовых результатах с даты приобретения, составили 5 355 миллионов гривен и 168 миллионов гривен, соответственно. Если бы операция приобретения была завершена 1 января 2012 года, выручка Группы была бы приблизительно на 169 миллионов гривен больше, а чистая прибыль — приблизительно на 4 миллионов гривен меньше (не проверено аудитом).

Приобретения в 2012 году — ПАО «Днепрооблэнерго»

17 апреля 2012 года Группа приобрела 50,00% акций ПАО «Днепрооблэнерго» (Днепрооблэнерго) в ходе организованного государством приватизационного конкурса за 660 миллионов гривен, в результате чего общая доля Группы в капитале Днепрооблэнерго увеличилась до 51,50%.

ПАО «Днепрооблэнерго» — это компания по производству электроэнергии, находящаяся в г. Днепрпетровске.

До этого приобретения инвестиция в ПАО «Днепрооблэнерго» учитывалась как инвестиция для дальнейшей продажи. В результате переоценки ранее принадлежавшей Группе доле в капитале Днепроэнерго по справедливой стоимости на дату приобретения в отчете о финансовых результатах был признан убыток в сумме 59 миллионов гривен.

Ниже в таблице представлена сводная информация о справедливой стоимости приобретенных чистых активов на дату приобретения. Справедливая стоимость основных средств была определена независимыми оценщиками. Справедливая стоимость всех прочих активов и обязательств была определена руководством.

В миллионах гривен	
Основные средства	2 486
Нематериальные активы	12
Товарно-материальные запасы	75
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (валовая сумма 1813 миллион гривен)	379
Денежные средства и их эквиваленты	41
Прочие финансовые обязательства – долгосрочные	(687)
Отсроченные обязательства по налогу на прибыль	(83)
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(586)
Предоплаты полученные	(341)
Текущий налог на прибыль к уплате	(12)
Прочие налоги к уплате	(55)
Справедливая стоимость 100% приобретенных чистых активов	1 229
Доля неконтролирующих участников в размере 48,50%	(596)
Доля приобретенных чистых активов	633
Стоимость приобретения:	680
Справедливая стоимость уплаченного вознаграждения при приобретении	660
Справедливая стоимость ранее принадлежавшей Группе доли в капитале	20
Гудвилл	47
Денежные потоки при приобретении дочерней компании	
Денежные средства и их эквиваленты дочерней компании	41
Вознаграждение, уплаченное за приобретенную дочернюю компанию	(660)
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерней компании	(619)

Доля неконтролирующих участников представляет собой долю в чистых активах приобретенной компании, принадлежащую неконтролирующим участникам.

Гудвилл был рассчитан как разница между приобретенными чистыми активами и стоимостью приобретения и представляет собой ожидаемые будущие экономические выгоды вследствие синергии после получения доступа к мощностям Днепрооблэнерго по производству электроэнергии и его клиентской базе.

Выручка и чистая прибыль Днепрооблэнерго, включенные в консолидированный отчет о финансовых результатах с даты приобретения, составили 11 230 миллионов гривен и 268 миллионов гривен, соответственно. Поскольку ПАО «Днепрооблэнерго» не готовило финансовую информацию по МСФО до приобретения, в данной финансовой отчетности невозможно раскрыть суммы по МСФО, отражающие влияние на выручку и чистую прибыль Группы, если бы операция приобретения была завершена 1 января 2012 года.

Приобретения в 2012 году – ПАО «Крымэнерго»

5 мая 2012 года Группа приобрела 45,00% акций ПАО «Крымэнерго» (Крымэнерго) в ходе организованного государством приватизационного конкурса за 256 миллионов гривен, в результате чего общая доля Группы в капитале Крымэнерго увеличилась до 57,49%.

ПАО «Крымэнерго» — это компания по производству электроэнергии, находящаяся в г. Симферополь, Украина.

До этого приобретения инвестиция в ПАО «Крымэнерго» учитывалась как инвестиция для дальнейшей продажи. В результате переоценки ранее принадлежавшей Группе доле в капитале Днепрэнерго по справедливой стоимости на дату приобретения в отчете о финансовых результатах был признан убыток в сумме 4 миллионов гривен.

Ниже в таблице представлена сводная информация о справедливой стоимости приобретенных чистых активов на дату приобретения. Справедливая стоимость основных средств была определена независимыми оценщиками. Справедливая стоимость всех прочих активов и обязательств была определена руководством.

В миллионах гривен	
Основные средства	2 322
Нематериальные активы	3
Финансовые инвестиции – долгосрочные	5
Прочие необоротные активы	19
Товарно-материальные запасы	14
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (валовая сумма 1001 миллион гривен)	103
Денежные средства и их эквиваленты	28
Заемные средства	(21)
Прочие финансовые обязательства – долгосрочные	(444)
Отсроченные обязательства по налогу на прибыль	(155)
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(88)
Предоплаты полученные	(125)
Текущий налог на прибыль к уплате	(13)
Прочие налоги к уплате	(28)
Справедливая стоимость 100% приобретенных чистых активов	1 620
Доля неконтролирующих участников в размере 42,51%	(689)
Доля приобретенных чистых активов	931
Стоимость приобретения:	327
Справедливая стоимость уплаченного вознаграждения при приобретении	256
Справедливая стоимость ранее принадлежавшей Группе доли в капитале	71
Доход от выгодной покупки	(604)
Денежные потоки при приобретении дочерней компании	
Денежные средства и их эквиваленты дочерней компании	28
Вознаграждение, уплаченное за приобретенную дочернюю компанию	(256)
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерней компании	(228)

Доля неконтролирующих участников представляет собой долю в чистых активах приобретенной компании, принадлежащую неконтролирующим участникам.

Доход от выгодной покупки был рассчитан как разница между суммой приобретенных чистых активов и стоимостью приобретения и возникла в результате условий конкурсной процедуры, применяемых Фондом государственного имущества Украины при расчете стартовой цены. Доход от выгодной покупки признан в отчете о финансовых результатах.

Выручка и чистая прибыль Крымэнерго, включенные в консолидированный отчет о финансовых результатах с даты приобретения, составили 1 640 миллионов гривен и 30 миллионов гривен, соответственно. Поскольку ПАО «Крымэнерго» не готовило финансовую информацию по МСФО до приобретения, в данной финансовой отчетности невозможно раскрыть суммы по МСФО, отражающие влияние на выручку и чистую прибыль Группы, если бы операция приобретения была завершена 1 января 2012 года.

Приобретения в 2012 году – ОДО «Шахта «Белозерская»

17 и 24 февраля 2012 года Группа приобрела 95,44% акций ОДО «Шахта «Белозерская» за общее денежное вознаграждение в сумме 202 миллиона гривен. ОДО «Шахта «Белозерская» состоит из одной угольной шахты, расположенной в Донецкой области Украины, с годовым объемом добычи угля 0,60 миллиона тонн.

Ниже в таблице представлена сводная информация о справедливой стоимости приобретенных чистых активов на дату приобретения. Справедливая стоимость основных средств была определена независимыми оценщиками. Справедливая стоимость прочих активов и обязательств была определена руководством в год приобретения и в дальнейшем не корректировалась.

В миллионах гривен	
Основные средства, включая запасы полезных ископаемых	1 100
Нематериальные активы	1
Товарно-материальные запасы	24
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (валовая сумма 20 миллион гривен)	20
Заемные средства	(289)
Обязательства по пенсионному обеспечению	(94)
Прочие финансовые обязательства – долгосрочные	(267)
Отсроченные обязательства по налогу на прибыль	(32)
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(64)
Предоплаты полученные	(142)
Прочие налоги к уплате	(45)
Справедливая стоимость 100% приобретенных чистых активов	212
Обязательство перед неконтролирующими участниками в размере 4,60%	(10)
Доля приобретенных чистых активов	202
Справедливая стоимость уплаченного вознаграждения при приобретении	202

Доля неконтролирующих участников представляет собой долю в чистых активах приобретенной компании, принадлежащую неконтролирующим участникам.

Выручка и чистый убыток ОДО «Шахта «Белозерская», включенные в консолидированный отчет о финансовых результатах с даты приобретения, составили 271 миллион гривен и 131 миллион гривен, соответственно. Поскольку ОДО «Шахта «Белозерская» не готовило финансовую информацию по МСФО до приобретения, в данной финансовой отчетности невозможно раскрыть суммы по МСФО, отражающие влияние на выручку и чистую прибыль Группы, если бы операция приобретения была завершена 1 января 2012 года.

Приобретения в 2012 году – Ростовские шахты

В июне 2012 года Группа заключила договор о приобретении 100% ПАО «Дон-Антрацит», ОАО «ШУ «Обуховская» и ООО «Сулинантрацит» за общее денежное вознаграждение в сумме 310 миллионов гривен. Эти компании — это три шахты, находящиеся в Ростовской области Российской Федерации.

Далее в таблице представлена сводная информация о справедливой стоимости приобретенных чистых активов на дату приобретения. Справедливая стоимость прочих активов и обязательств была определена руководством в год приобретения и в дальнейшем не корректировалась.

Если лицензии на недропользование, приобретенные в ходе данной сделки по приобретению компаний, не будут возобновлены Группой в 2013 году, ДТЭК получит право требовать компенсацию понесенных в связи с этим убытков и расходов предыдущим собственном Ростовских шахт. Последний будет иметь право исполнения опциона «колл» с обратным выкупом акций шахт. До расторжения этого договора об опционе «колл» ДТЭК не имеет права продавать акции или долг, приобретенные у предыдущего собственника, или осуществлять какие-либо изменения простых акций приобретенных компаний.

Выручка и чистый убыток Ростовских шахт, включенные в консолидированный отчет о финансовых результатах с даты приобретения, составили 102 миллиона гривен и 387 миллионов гривен, соответственно. Поскольку ростовские шахты не готовили финансовую информацию по МСФО до приобретения, в данной финансовой отчетности невозможно раскрыть суммы по МСФО, отражающие влияние на выручку и чистую прибыль Группы, если бы операция приобретения была завершена 1 января 2012 года.

В миллионах гривен	
Основные средства, включая запасы полезных ископаемых	420
Нематериальные активы	16
Товарно-материальные запасы	32
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (валовая сумма 46 миллион гривен)	46
Денежные средства и их эквиваленты	14
Заемные средства	(89)
Резервы по прочим обязательствам и платежам	(13)
Обязательства по пенсионному обеспечению	(45)
Отсроченные обязательства по налогу на прибыль	(14)
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	(57)
Справедливая стоимость 100% приобретенных чистых активов	310
Доля приобретенных чистых активов	310
Справедливая стоимость уплаченного вознаграждения при приобретении	310
Денежные потоки при приобретении дочерней компании	
Денежные средства и их эквиваленты дочерней компании	14
Уплаченная сумма за долг приобретенной компании перед предыдущим собственником	(307)
Вознаграждение, уплаченное за приобретенную дочернюю компанию	(3)
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерней компании	(296)

34. Управление финансовыми рисками

В ходе своей деятельности Группа подвергается целому ряду финансовых рисков, среди которых рыночный риск (в том числе ценовой риск, валютный риск, риск справедливой стоимости процентной ставки, риск денежных потоков), кредитный риск и риск ликвидности. Общая программа управления рисками в Группе нацелена на сведение к минимуму потенциального негативного влияния на финансовые результаты Группы тех рисков, которые поддаются управлению или не являются профильными для деятельности по производству электроэнергии.

Управление рисками осуществляется Департаментом казначейских операций в тесном сотрудничестве с операционными подразделениями в соответствии с политикой, утвержденной Наблюдательным советом. Департамент казначейских операций Группы выявляет и оценивает финансовые риски и предлагает методику управления этими рисками, позволяющую свести их к минимуму.

Кредитный риск.

Группа подвержена кредитному риску, который является риском того, что одна из сторон операции с финансовым инструментом послужит причиной понесения финансовых убытков другой стороной вследствие невыполнения обязательства по договору. Кредитный риск возникает в результате кредитных и прочих операций Группы с контрагентами, вследствие которых возникают финансовые активы.

Управление кредитным риском осуществляется на уровне отдельных предприятий с общим надзором на уровне Группы. Кредитный риск связан с денежными средствами и их эквивалентами, финансовыми инструментами и депозитами в банках, а также с операциями с оптовыми и розничными клиентами, включая непогашенную дебиторскую задолженность и обязательства по операциям. При выборе банков приемлемыми считаются только связанные банки, входящие в Группу «СКМ», или лидирующие украинские банки, которые на момент размещения считаются наименее рискованными. Клиентов Группы можно разделить на следующие категории: ГП «Энергорынок», которое приобретает 100% произведенной электроэнергии, промышленные клиенты и прочие клиенты. Поскольку распределение электроэнергии в конкретной географической области осуществляется на монопольной основе, Группа не может выбирать своих клиентов, а обязана поставлять электроэнергию всем потребителям в пределах своей распределительной сети. Объемы реализации определяются на основании показаний счетчика. Руководство регулярно контролирует сроки дебиторской задолженности промышленных клиентов

и имеет право отключать поставку потребителям-неплательщикам. При поставке электроэнергии коммунальным потребителям и населению, вследствие низких тарифов и политического характера отключения поставок электроэнергии, руководство будет продолжать поставлять электроэнергию и использовать неуплату как основание для более значительных повышений тарифов для промышленных потребителей. Уровень кредитного риска утверждается и контролируется в оперативном режиме отдельно по всем значительным клиентам. Группа не требует обеспечения дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности залогом.

Группа создает резерв под обесценение в сумме, представляющей собой оценку руководством понесенных убытков от дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности и инвестиций. Основными компонентами этого резерва являются резерв под покрытие убытков от конкретных активов, которые являются значительными по отдельности, и резерв под покрытие понесенных, но еще не выявленных убытков от группы аналогичных активов. Резерв под покрытие убытков от группы активов рассчитывается на основании данных о статистике оплаты в прошлом по аналогичным финансовым активам. Группа не создает резерв под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон.

Максимальная сумма, подверженная кредитному риску на отчетную дату, составляет 15 875 миллионов гривен (в 2012 году — 10 477 миллионов гривен) и равна балансовой стоимости финансовых инвестиций, дебиторской задолженности по основной деятельности, прочей дебиторской задолженности и денежных средств. Группа не обеспечивает эти активы залогом.

Концентрация кредитного риска.

У Группы существует концентрация кредитного риска.

Ниже в таблице представлены остатки по операциям с основными контрагентами на отчетную дату.

Контрагент	Классификация в балансе	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ПАО «Первый украинский международный банк»**	Денежные средства и их эквиваленты	2 437	1 292
ПАО «Укрсоцбанк»*	Денежные средства и их эквиваленты	1 484	983
ПАО «Государственный ошадный банк Украины»*	Денежные средства и их эквиваленты	492	1 274
Deutsche Bank AG Amsterdam	Денежные средства и их эквиваленты	366	—
ПАО «ВитБи Банк»*	Денежные средства и их эквиваленты	142	279
Сбербанк России	Денежные средства и их эквиваленты	133	111
ОАО «Русский коммерческий банк»	Денежные средства и их эквиваленты	66	75
ПАО «Укрсиббанк»*	Денежные средства и их эквиваленты	62	158
ПАО «Дочерний банк «Сбербанк России»*	Денежные средства и их эквиваленты	11	224
Marfin Popular Bank	Денежные средства и их эквиваленты	—	208
ПАО «Укрэксимбанк»*	Денежные средства и их эквиваленты	—	196
ПАО «Проминвестбанк»*	Денежные средства и их эквиваленты	—	285
ЗАО «ОТР Банк»*	Денежные средства и их эквиваленты	—	109
ПАО «Укрсоцбанк»*	Финансовая инвестиция	696	—
ПАО «Первый украинский международный банк»**	Финансовая инвестиция	205	—
ПАО «Государственный ошадный банк Украины»*	Финансовая инвестиция	93	17
ГП «Энергорынок»	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	3 177	1 824
ГП «Уголь Украины»	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	690	—
ГП «Вода Донбасса»	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	584	—
ОАО «Киеводоканал»	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	236	—
КП «Комэнергосервис»	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	150	—
AZTECREACH TRADING LIMITED	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	127	—
EDF Trading Limited	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	105	—
ООО «Метинвест Холдинг»**	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	—	220

*Эти банки входят в список 35 крупнейших украинских банков по величине активов и капитала (по данным Национального банка Украины).

**ПАО «Первый украинский международный банк» и Метинвест Холдинг — дочерние компании СКМ.

Рыночный риск.

Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски возникают в связи с открытыми позициями по (а) иностранным валютам, (б) процентным активам и обязательствам, (в) долевым инвестициям, которые подвержены влиянию общих и специфических колебаний рынка. Руководство устанавливает приемлемый уровень риска, который отслеживается ежедневно. Однако использование такого подхода не предотвращает убытки сверх установленного уровня в случае значительных рыночных изменений.

Валютный риск.

Группа осуществляет деятельность преимущественно в Украине, следовательно, уровень валютного риска, которому она подвергается, определен заемными средствами, производными финансовыми инструментами, расчет по которым осуществляется по валовой сумме, денежными средствами и депозитами, большая часть которых деноминирована в долларах США, евро и российских рублях или привязана к этим валютам. Возрастающая внутренняя нестабильность в стране привела к волатильности валютного рынка и стала причиной существенного падения гривны по отношению к основным иностранным валютам. Руководство контролирует риск изменения обменного курса, Группа хеджирует свои валютные позиции в долларах США, российских рублях и евро.

Ниже в таблице представлен анализ чувствительности финансового результата и капитала до налогообложения к обоснованно возможным изменениям на отчетную дату обменного курса функциональной валюты соответствующих предприятий Группы при неизменности всех прочих переменных:

Подверженность риску была рассчитана только для монетарных активов и обязательств, деноминированных в валютах, отличных от функциональной валюты соответствующей компании Группы.

В миллионах гривен	На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
	Влияние на прибыль или убыток	Влияние на капитал	Влияние на прибыль или убыток	Влияние на капитал
Укрепление доллара США на 25% (в 2012 году – на 25%)	(4 459)	(4 459)	(2 931)	(2 931)
Ослабление доллара США на 25% (в 2012 году – на 25%)	4 459	4 459	2 931	2 931
Укрепление евро на 25% (в 2012 году – на 25%)	(2 015)	(2 015)	(1 499)	(1 499)
Ослабление евро на 25% (в 2012 году – на 25%)	2 015	2 015	1 499	1 499

Риск процентной ставки.

Поскольку у Группы обычно нет значительных процентных активов, доходы и денежные потоки Группы от основной деятельности, в основном, не зависят от изменений рыночных процентных ставок. Риск изменения процентной ставки, которому подвергается Группа, связан с долгосрочными и краткосрочными заемными средствами. Заемные средства, выданные под переменную процентную ставку, подвергают Группу риску изменения процентной ставки. Заемные средства, выданные под фиксированную процентную ставку, подвергают Группу риску изменения справедливой стоимости процентной ставки.

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года большинство заемных средств Группы с переменной процентной ставкой деноминированы в долларах США, российских рублях и евро. По состоянию на 31 декабря 2013 года 70% от общей суммы заемных средств предоставлено Группе под плавающую процентную ставку (на 31 декабря 2012 года — 69%).

Фиксированная или переменная процентная ставка по заемным средствам Группы устанавливается в момент привлечения новых заемных средств. Руководство использует профессиональные суждения для принятия решения о том, фиксированная или переменная ставка будет более выгодной для Группы в течение ожидаемого срока до погашения. Риск увеличения рыночной процентной ставки контролирует Департамент корпоративных финансов Компании вместе с Департаментом казначейских операций. Департамент корпоративных финансов отвечает за планирование финансовой схемы (соотношение собственных и заемных средств) и деятельность в области привлечения заемных средств. Основной задачей финансовой политики является сокращение затрат на обслуживание заемных средств, соответствие валюты заемных средств валюте поступлений от основной деятельности, а также обеспечение соответствия сроков погашения заемных средств потребностям в ликвидности.

При привлечении заемных средств Группа исходит из годовых бюджетов. Долгосрочная инвестиционная деятельность и необходимое для нее финансирование рассматриваются в отдельном порядке.

Информация о сроках и эффективной процентной ставке финансовых инструментов представлена в Примечании 18. Процентная ставка по инструментам с фиксированной ставкой пересматривается при окончании срока их действия. Процентная ставка по инструментам с плавающей ставкой пересматривается постоянно.

По состоянию на 31 декабря 2013 года, если бы процентные ставки по заемным средствам в долларах США, евро и российских рублях были больше на 200 базисных пунктов при неизменности прочих переменных, прибыль Группы за год после налогообложения была бы меньше на 184 миллиона гривен (в 2012 году — меньше на 136 миллионов гривен).

Хеджируемые прогнозируемые операции в иностранной валюте с высокой вероятностью осуществления, как ожидается, будут осуществлены на различные даты в течение следующих 12 месяцев и вплоть до срока погашения заемных средств. Прибыль и убытки, признанные в составе резерва хеджирования в капитале (Примечание 17) по договорам межвалютного свопа процентной ставки по состоянию на 31 декабря 2013 года признаны в отчете о финансовых результатах в том периоде или нескольких периодах, во время которого хеджируемая прогнозируемая операция влияет на отчет о финансовых результатах.

По состоянию на 31 декабря 2013 года фиксированные процентные ставки составляют от 6,4% до 18% (в 2012 году — от 7,75% до 19%). Как описано в Примечании 18, заемные средства Группы привлечены по различным плавающим ставкам, при этом по хеджируемым заемным средствам установлена ставка Моспрайм. Прибыль и убытки, признанные в составе резерва хеджирования в капитале (Примечание 17) по договорам межвалютного свопа процентной ставки по состоянию на 31 декабря 2013 года будут постоянно переноситься на финансовые расходы в отчете о финансовых результатах до погашения банковских заемных средств.

Прочий ценовой риск.

Уровень риска изменения цен на товары, которому подвергается Группа, ограничен, так как цены на продукцию Группы устанавливаются Национальной комиссией регулирования электроэнергетики Украины на основании расчетно-аналитического метода прогнозируемой оптовой цены. Группа производит основную часть угля, необходимого для работы своих генераторов, и управляет производством угля таким образом, чтобы обеспечить удовлетворение потребности в угле. При этом Группа подвергается риску изменения цен на уголь в связи с экспортируемым Группой углем. Для управления этим риском Группа заключает договоры на продажу угля по фиксированной цене.

Кроме того, Группа подвергается риску изменения цен на долевыми ценными бумагами в связи с наличием у нее инвестиций, имеющих в наличии для продажи. Долевыми ценными бумагами, держателем которых является Группа, ограничены ценными бумагами украинских компаний, которые занимаются производством и распределением электроэнергии, но в пределах этого сектора рынка Группа в полной мере подвержена риску изменения цен на долевыми ценными бумагами.

Если бы котировки инвестиций Группы в долевыми ценными бумагами выросли на 10% по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года при неизменности всех прочих факторов, капитал Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года увеличился бы на 5 миллиона гривен (на 31 декабря 2012 года — на 4 миллиона гривен).

Риск ликвидности.

Осмотрительность при управлении риском ликвидности предусматривает наличие достаточной суммы денежных средств и ликвидных ценных бумаг и наличие достаточных финансовых ресурсов для выполнения обязательств при наступлении срока их погашения. Руководство отслеживает уровень ликвидности ежедневно. В программах премирования руководства используются ключевые показатели деятельности, такие как EBITDA, свободный денежный поток и коэффициент погашения дебиторской задолженности, что позволяет добиться активного

мониторинга целевого уровня ликвидности руководством. Для управления одновременно риском ликвидности и кредитным риском широко используется практика предоплаты. У Группы есть программы капитального строительства, которые могут финансироваться за счет имеющихся денежных потоков от основной деятельности. В то же время, у Группы есть также значительные планы по инвестированию и приобретениям, которые потребуют дополнительного долгового финансирования. Группа ведет переговоры с финансовыми учреждениями по поводу долгосрочного финансирования.

Ниже в таблице показаны финансовые обязательства Группы по срокам погашения, исходя из оставшегося на отчетную дату периода до сроков погашения, предусмотренных договорами. Суммы, показанные в таблице, — это недисконтированные денежные потоки. Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2013 года представлен далее:

В миллионах гривен	До 6 месяцев	6–12 месяцев	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет	Всего
Обязательства						
Заемные средства (Примечание 18)	2 179	3 503	6 966	8 667	1 313	22 628
Еврооблигации (Примечание 18)	314	312	2 147	7 175	—	9 948
Производные финансовые инструменты, расчет по которым осуществляется на основе валовой суммы — расход	244	1 577	3 674	3 183	—	8 678
Производные финансовые инструменты, расчет по которым осуществляется на основе валовой суммы — приход	(378)	(1 621)	(3 624)	(3 140)	—	(8 763)
Прочие финансовые обязательства — внешние (Примечание 19)	109	233	566	3 087	61 737	65 732
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность (Примечание 22)	7 636	223	—	—	—	7 859
Всего будущих платежей, в том числе будущих выплат основной суммы обязательств и процентов по ним	10 104	4 227	9 729	18 972	63 050	106 082

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2012 года представлен далее:

В миллионах гривен	До 6 месяцев	6–12 месяцев	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет	Всего
Обязательства						
Заемные средства (Примечание 18)	2 749	1 910	4 312	10 802	557	20 330
Еврооблигации (Примечание 18)	256	194	385	4 123	—	4 958
Производные финансовые инструменты, расчет по которым осуществляется на основе валовой суммы — расход	214	220	1 760	5 691	—	7 885
Производные финансовые инструменты, расчет по которым осуществляется на основе валовой суммы — приход	(375)	(376)	(2 093)	(5 980)	—	(8 824)
Прочие финансовые обязательства — внешние (Примечание 19)	131	99	315	1 885	61 957	64 387
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность (Примечание 22)	6 156	118	—	—	—	6 274
Всего будущих платежей, в том числе будущих выплат основной суммы обязательств и процентов по ним	9 131	2 165	4 679	16 521	62 514	95 010

Прочие финансовые обязательства (внешние) представляют собой недисконтированные будущие денежные потоки по отсроченному вознаграждению за приобретение Добропольеуголь, Ровенькиантрацит и Свердловантрацит, обязательство по финансовому лизингу, относящееся к приобретению ОДО «Шахта «Белозерская», и другие обязательства.

35. Управление капиталом

Целью Группы при управлении капиталом является обеспечение дальнейшей работы Группы в качестве непрерывно действующего предприятия, чтобы приносить прибыль акционерам и выгоды другим заинтересованным сторонам, а также поддерживать оптимальную структуру капитала для уменьшения его стоимости. Для поддержания или корректировки структуры капитала Группа может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам, выпускать новые акции или продавать активы для уменьшения суммы долга.

Как и другие компании, работающие в той же отрасли, Группа контролирует величину капитала на основании соотношения собственных и заемных средств. Это соотношение рассчитывается

как чистая сумма обязательств, разделенная на общую сумму капитала, управление которым осуществляется. Чистая сумма обязательств рассчитывается как общая сумма заемных средств (включая текущие и долгосрочные заемные средства, показанные в консолидированном балансе) минус денежные средства и их эквиваленты. Общая сумма капитала, управление которым осуществляет Группа, равна собственному капиталу, показанному в консолидированном балансе.

Группа еще не определила оптимальное для себя соотношение собственных и заемных средств. В настоящее время основная часть долга подлежит погашению в течение 2–5 лет, и Группа активно изыскивает возможность продления сроков кредитования в соответствии со своей долгосрочной инвестиционной стратегией. Группа получила кредитный рейтинг, соответствующий суверенному рейтингу Украины.

В миллионах гривен	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г. (пересмотрено)
Чистая сумма обязательств	21 767	15 302
Всего капитала	34 718	32 526
Соотношение обязательств и капитала	62,70 %	47,05 %

36. Справедливая стоимость активов и обязательств

Справедливая стоимость — это сумма, на которую можно обменять финансовый инструмент при осуществлении текущей операции между двумя заинтересованными сторонами, за исключением случаев принудительной продажи либо ликвидации финансового инструмента. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости являются котировки финансового инструмента на активном рынке.

Группа рассчитывала оценочную справедливую стоимость финансовых инструментов исходя из имеющейся рыночной информации, если таковая существует, с использованием соответствующих методик оценки. Однако для интерпретации рыночной информации с целью определения оценочной справедливой стоимости необходимы субъективные суждения. В Украине все еще наблюдаются некоторые явления, присущие развивающемуся рынку, а экономические условия продолжают ограничивать уровень активности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать операции продажи по вынужденно низкой цене, не являясь, таким образом, справедливой стоимостью финансовых инструментов. При определении справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию.

Финансовые инструменты, отраженные по справедливой стоимости.

Инвестиции, предназначенные для торговли, и инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, показаны в балансе по справедливой стоимости. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их текущей справедливой стоимости.

Справедливая стоимость определялась на основании рыночной цены или результатов оценки, выполненной внешними сторонами, с использованием метода дисконтированных денежных потоков.

Финансовые активы, отраженные по амортизированной стоимости.

Справедливой стоимостью инструментов с плавающей процентной ставкой, как правило, является их балансовая стоимость. Расчетная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основана на расчетных будущих денежных потоках, которые должны быть получены, дисконтированных по текущим процентным ставкам по новым инструментам, характеризующимся подобным кредитным риском и оставшимся сроком до погашения. Использованные ставки дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента.

Обязательства, учтенные по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость прочих обязательств определялась с использованием методик оценки. Расчетная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения основана на расчетных денежных потоках, дисконтированных по текущим процентным ставкам по новым инструментам, характеризующимся подобным кредитным риском и оставшимся сроком до погашения. Справедливая стоимость обязательств, погашаемых по требованию

или по истечении периода уведомления, оценивается как сумма кредиторской задолженности, погашаемой по требованию, дисконтированная со дня, когда могло поступить первое требование выплатить такую сумму. Расчетная справедливая стоимость финансовых обязательств показана ниже в таблице. Балансовая стоимость кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Оценки справедливой стоимости анализируются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) первый уровень — это оценки по ценам котировки (без применения корректировок) на активных рынках для идентичных активов и обязательств; (ii) второй уровень — это техники оценки со всеми существенными параметрами, имеющимися для наблюдения за активами и обязательствами непосредственным образом (то есть цены) или опосредованно (то есть определенные на основании цен), и (iii) третий уровень — это оценки, не базирующиеся исключительно на имеющихся на рынке данных (то есть оценка требует применения параметров, по которым отсутствуют рыночные данные). При классификации финансовых инструментов с использованием иерархии справедливой стоимости руководство применяет профессиональные суждения. Если при оценке справедливой стоимости используются данные с открытых рынков, требующие значительных корректировок, эта оценка соответствует оценке по уровню 3. Значимость данных, используемых при оценке, определяется в сравнении со всей оцененной суммой справедливой стоимости.

(а) Оценки справедливой стоимости, применяемые на повторяющейся основе

Оценки справедливой стоимости, применяемые на повторяющейся основе — это такие оценки, применение которых требуется или допускается при отражении сумм в отчете о финансовом состоянии на конец каждого отчетного периода.

Финансовые инструменты, отраженные по справедливой стоимости.

Инвестиции, предназначенные для торговли, инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, и производные финансовые инструменты показаны в балансе по справедливой стоимости.

Они классифицированы по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

В миллионах гривен	31 декабря 2013 г.		31 декабря 2012 г.	
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 1	Уровень 2
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ				
Финансовые инвестиции				
Ценные бумаги, которые котируются на украинском фондовом рынке (Примечание 12)	46	—	45	—
ВСЕГО АКТИВОВ, СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ КОТОРЫХ ОЦЕНИВАЕТСЯ НА ПОВТОРЯЮЩЕЙСЯ ОСНОВЕ	46	—	45	—
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Прочие финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты, расчет по которым осуществляется на основе валовой суммы (Примечание 19)	—	801	—	284
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ КОТОРЫХ ОЦЕНИВАЕТСЯ НА ПОВТОРЯЮЩЕЙСЯ ОСНОВЕ	—	801	—	284

(б) Оценки справедливой стоимости, применяемые на неповторяющейся основе

Группа использует метод оценки основных средств по переоцененной стоимости. Регулярность проведения оценки зависит от изменения справедливой стоимости активов, которые переоцениваются. Руководство проводит ежегодную оценку для подтверждения того, что балансовая стоимость основных средств не отличается существенно от их справедливой стоимости. В случае наличия существенных отличий Группа привлекает внешнего независимого оценщика надлежащей квалификации для определения справедливой стоимости основных средств.

Внешняя оценка основных средств, относящихся к уровню 3 в иерархии справедливой стоимости, проводится по методу амортизированной стоимости замещения. Внешние оценщики проводят консультации с внутренним отделом оценки Группы и определяют исходные данные для оценки на основании сопоставимых цен на аналогичные категории основных средств или, в случае уникальных специфических активов, определяют стоимость строительства аналогичных активов. Результаты корректируются с учетом размера, расположения, амортизации и других особенностей конкретного актива.

(в) Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не отражаются по справедливой стоимости, но для которых справедливая стоимость подлежит раскрытию

Справедливая стоимость по уровням иерархии и соответствующая балансовая стоимость активов, не отражаемых по справедливой стоимости, является следующей:

В миллионах гривен	31 декабря 2013 г.			31 декабря 2012 г.		
	Уровень 1	Уровень 2	Балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Балансовая стоимость
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ						
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 15)						
— Остатки на банковских счетах до востребования	—	4 735	4 735	—	4 759	4 759
— Срочные депозиты	—	135	135	—	310	310
— Денежные средства, использование которых ограничено	—	373	373	—	291	291
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 14)						
— Дебиторская задолженность по основной деятельности	—	8 738	8 738	—	4 702	4 702
— Прочая финансовая дебиторская задолженность	—	226	226	—	132	132
Прочие необоротные активы						
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность — долгосрочная	—	64	64	—	46	50
Финансовые инвестиции (Примечание 12)						
— Предоплата за акции	—	280	280	—	160	160
— Депозиты, размещенные сроком более трех месяцев	—	1 262	1 262	—	102	102
— Денежные средства, использование которых ограничено	—	53	53	—	80	80
— Кредиты выданные	—	9	9	—	1	1
ВСЕГО АКТИВОВ	—	15 875	15 875	—	10 583	10 587
ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Обязательство перед неконтролирующими участниками	—	11	11	—	5	5
Заемные средства (Примечание 18)	—	19 532	19 532	—	16 715	16 721
Еврооблигации (Примечание 18)	7 358	—	7 478	4 113	—	3 941
Прочие финансовые обязательства — долгосрочные (Примечание 19)	—	6 817	6 702	—	3 816	3 576
Отсроченное вознаграждение за приобретение (Примечание 19)	—	290	290	—	300	300
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность (Примечание 22)	—	7 859	7 859	—	6 274	6 274
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	7 358	34 509	41 872	4 113	27 110	30 817

Далее представлена информация о методе оценки и исходных данных, использованных при оценке справедливой стоимости статей, относящихся к уровню 2 в иерархии справедливой стоимости:

В тысячах гривен	Справедливая стоимость		Метод оценки	Использованные исходные данные
	2013 год	2012 год		
АКТИВЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ				
ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ				
Торговые ценные бумаги				
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 15)				
– Остатки на банковских счетах до востребования	4 735	4 759	Учет по текущей стоимости	
– Срочные депозиты	135	310	Учет по текущей стоимости	
– Денежные средства, использование которых ограничено	373	291	Учет по текущей стоимости	
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 14)				
– Дебиторская задолженность по основной деятельности	8 738	4 702	Учет по текущей стоимости	
– Прочая финансовая дебиторская задолженность	226	132	Учет по текущей стоимости	
Прочие необоротные активы				
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность – долгосрочная	64	46	Дисконтированные денежные потоки	Стоимость срочных депозитов согласно статистической отчетности украинских банков
Финансовые инвестиции (Примечание 12)				
– Предоплата за акции	280	160	Учет по текущей стоимости	
– Депозиты, размещенные сроком более трех месяцев	1 262	102	Учет по текущей стоимости	
– Денежные средства, использование которых ограничено	53	80	Учет по текущей стоимости	
– Кредиты выданные	9	1	Учет по текущей стоимости	
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ				
Обязательство перед неконтролирующими участниками				
– Заемные средства (Примечание 18)	11	5	Учет по текущей стоимости	
– Прочие финансовые обязательства – долгосрочные (Примечание 19)	19 532	16 715	Учет по текущей стоимости	
– Прочие финансовые обязательства – долгосрочные (Примечание 19)	6 817	3 816	Дисконтированные денежные потоки	Стоимость кредитов согласно статистической отчетности украинских банков
Производные финансовые инструменты, расчет по которым осуществляется на основе валовой суммы (Примечание 19)	801	284	Модели фьючерсной цены (с ежедневной корректировкой биржевых цен по рынку)	
Отсроченное вознаграждение за приобретение (Примечание 19)	290	300	Учет по текущей стоимости	
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность (Примечание 22)	7 859	6 274	Учет по текущей стоимости	

В 2013 финансовом году методы оценки справедливой стоимости активов и обязательств, относящихся к уровню 2 и оцениваемых на повторяющейся основе, не изменялись (в 2012 году — изменений не было).

37. Сверка категорий финансовых инструментов с категориями оценки

Ниже в таблице представлена сверка категорий финансовых активов с категориями оценки по состоянию на 31 декабря 2013 года:

В миллионах гривен	Денежные средства, финансовые инвестиции и дебиторская задолженность	Активы, имеющиеся в наличии для продажи	Всего
АКТИВЫ			
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 15)			
– Остатки на банковских счетах до востребования	4 735	–	4 735
– Срочные депозиты	135	–	135
– Денежные средства, использование которых ограничено	373	–	373
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 14)			
– Дебиторская задолженность по основной деятельности	8 738	–	8 738
– Прочая финансовая дебиторская задолженность	226	–	226
Прочие необоротные активы			
– Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность – долгосрочная	64	–	64
Финансовые инвестиции (Примечание 12)			
– Долевые ценные бумаги	–	46	46
– Предоплата за акции	280	–	280
– Депозиты, размещенные сроком более трех месяцев	1 262	–	1 262
– Кредиты выданные	9	–	9
– Денежные средства, использование которых ограничено	53	–	53
ВСЕГО ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ	15 875	46	15 921
НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	–	–	79 223
ВСЕГО АКТИВОВ			95 144

Ниже в таблице представлена сверка категорий финансовых активов с категориями оценки по состоянию на 31 декабря 2012 года:

В миллионах гривен	Денежные средства, финансовые инвестиции и дебиторская задолженность	Активы, имеющиеся в наличии для продажи	Всего
АКТИВЫ			
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 15)			
– Остатки на банковских счетах до востребования	4 759	–	4 759
– Срочные депозиты	310	–	310
– Денежные средства, использование которых ограничено	291	–	291
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (Примечание 14)			
– Дебиторская задолженность по основной деятельности	4 702	–	4 702
– Прочая финансовая дебиторская задолженность	132	–	132
Прочие необоротные активы			
– Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность – долгосрочная	50	–	50
Финансовые инвестиции (Примечание 12)			
– Долевые ценные бумаги	–	45	45
– Предоплата за акции	160	–	160
– Депозиты, размещенные сроком более трех месяцев	102	–	102
– Кредиты выданные	1	–	1
– Денежные средства, использование которых ограничено	80	–	80
ВСЕГО ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ	10 587	45	10 632
НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ	–	–	66 253
ВСЕГО АКТИВОВ			76 885

Сверка категорий финансовых обязательств на 31 декабря 2013

В миллионах гривен	Обязательства, учитываемые по справедливой стоимости, изменения которой относятся на финансовый результат	Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования	Прочие финансовые обязательства, отраженные по амортизированной стоимости	Всего
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства и Еврооблигации (Примечание 18)	–	–	27 010	27 010
Реструктуризованные финансовые обязательства (Примечание 19)	–	–	1 704	1 704
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность, за исключением нефинансовых обязательств (Примечание 22)	–	–	7 859	7 859
Производные финансовые инструменты (Примечание 19)	–	801	–	801
Прочие финансовые обязательства	–	–	5 299	5 299
ВСЕГО ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	–	801	41 872	42 673
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				17 753
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ				60 426

Ниже в таблице представлена сверка категорий финансовых обязательств с категориями оценки по состоянию на 31 декабря 2012 года:

В миллионах гривен	Обязательства, учитываемые по справедливой стоимости, изменения которой относятся на финансовый результат	Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования	Прочие финансовые обязательства, отраженные по амортизированной стоимости	Всего
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства и Еврооблигации	–	–	20 662	20 662
Реструктуризованные финансовые обязательства	–	–	1 566	1 566
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность, за исключением нефинансовых обязательств	–	–	6 274	6 274
Производные финансовые инструменты	284	–	–	284
Прочие финансовые обязательства	–	–	2 315	2 315
ВСЕГО ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	284	–	30 817	31 101
НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				13 258
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ				44 359

38. События после окончания отчетного периода

После окончания года значительных событий не было.

