

Отчет

Исполнительного органа
ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»
о результатах финансово - хозяйственной
деятельности Общества за 2012 год
и определение основных направлений деятельности
Общества на 2013 год.

Днепропетровск
2013

Технико-экономические показатели деятельности
ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»

ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» (далее Общество) осуществляет лицензионную деятельность по передаче электроэнергии местными (локальными) сетями (лицензия АД № 036341, Постановление НКРЕ от 05.07.2012 г. №855) и поставке электрической энергии по регулируемому тарифу (лицензия АД № 036340, Постановление НКРЕ от 05.07.2012 г. №855) на территории Днепропетровской области.

За 2012 год собственным потребителям было отпущено электроэнергии 23 576 млн. киловатт-часов, что на 534 млн. киловатт-часов (или на 2%) больше, чем по факту 2011 года.

Фактические потери электрической энергии в сетях Общества за 2012 год составили 1 121 млн. киловатт-часов, или 4,7% от полезного отпуска электроэнергии, что на 41 млн. киловатт-часов меньше, чем в 2011 году.

Оплата за потребленную электроэнергию в 2012 году составила 100,7% от товарной продукции, что в денежном виде составляет 19 157 млн. грн. с НДС.

Задолженность за потребленную активную электрическую энергию на 31.12.12 года составляет 1 199,6 млн. грн., снижение за 2012 год на 131,9 млн. грн.

Наибольший удельный вес в общем объеме задолженности по отраслям приходится на предприятия жилищно-коммунального хозяйства – 831,4 млн. грн., или 69,3% от общей суммы задолженности. При этом значительная часть отмеченной задолженности приходится на предприятия водоканалов. Задолженность по крупным потребителям ЖКХ по состоянию на 01.01.2013 года составляет:

1. КП Днепропетровского областного совета «Аульский водовод» - 221,7 млн. грн.;
2. «Кривбаспромводоснабжение» - 121,2 млн. грн.;
3. ГП Криворожская ТЦ - 94,5 млн. грн.;
4. ГКП Днепропетровские тепловые сети - 35 млн. грн.;
5. КПТС Криворожтеплосеть 22,5 млн. грн.;
6. ГКПП «Днепроводоканал» 26,8 млн. грн.;
7. КП тепловых сетей «Криворожтеплосеть» 15,8 млн. грн.;
8. КП «Теплоэнерго» г. Днепропетровск 6,7 млн. грн.

Взыскание задолженности с предприятий-должников осложняется наличием следующих причин:

- невозможность отключения от электроснабжения водоканалов в связи с их стратегической важностью и городского электротранспорта из-за социальной важности этих объектов;
- отсутствие денежных средств на счетах должников, при принудительном взыскании долгов через исполнительные службы;
- наличие моратория на принудительное взыскание имущества государственных предприятий.

За 2012 год в ГП «Энергорынок» было закуплено 24 725 млн. киловатт-часов электроэнергии, что на 496 млн. киловатт-часов (2%) больше чем в 2011 году.

Фактическая оплата в 2012 году за купленную в ГП «Энергорынок» электроэнергию составила 17 364 млн. грн. с НДС или 99,8%, в том числе, за электроэнергию закупленную в 2012 году – 17 045,7 млн. грн. с НДС, что в процентном отношении составляет 97,98%. Для обеспечения 100% расчетов за электроэнергию за 2012 год, согласно п.6.18 договора от 30.06.2009 года № 5565/01, 4 января 2013г. Обществом была осуществлена доплата в ГП «Энергорынок» в размере 350,7млн. грн.

Кроме того, Обществом в январе 2012 года было оплачено дополнительно 8,1 млн. грн. - за электроэнергию закупленную в декабре 2011 года.

ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» осуществляет своевременные 100% расчеты по договорам реструктуризации с ГП «Энергорынок». В 2012 году была погашена задолженность в сумме 596,9 млн. грн., в том числе 324 млн. грн. за электроэнергию, закупленную до 2007 года и 272,9 млн. грн. за электроэнергию, закупленную в январе-феврале 2012 года, согласно договорам реструктуризации задолженности.

Расчеты с ГП «Энергорынок» за 2012 г. в рамках ПКМУ 517 составили 488,4 млн. грн. Также, заключен договор с ООО «Сервис-Инвест» на перевод долга перед ГП «Энергорынок» в сумме 13,8 млн. грн.

По состоянию на 01.01.2013 года, согласно данным Акта сверки расчетов ГП «Энергорынок» и ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО», общая кредиторская задолженность за купленную электроэнергию перед ГП «Энергорынок» составляет 1 427 млн. грн.

По факту 2012 года доходы от всех видов деятельности составили 16 204 млн. грн., что на 2 310 млн. грн. больше чем в 2011 году.

Выручка от реализации электроэнергии увеличилась в сравнении с 2011 годом на 2 401 млн. грн. и составляет 15 941 млн. грн., в том числе от реализации активной электроэнергии собственным потребителям –15 796 млн. грн., увеличение в сравнении с 2011 годом на 2 394 млн. грн.

Общие расходы Общества в 2012 году в сравнении с 2011 годом выросли на 2 182 млн. грн. и составили 16 033 млн. грн., в том числе производственная себестоимость составила 15 617 млн. грн. Увеличение в сравнении с 2011 годом составило 2 356 млн. грн., в основном за счет увеличения стоимости покупной электроэнергии. Покупная электроэнергия в себестоимости составляет 14 480 млн. грн. или 93%.

По итогам деятельности предприятия за 2012 год показатель EBITDA составил 767 млн. грн., что на 460 млн. грн. больше, чем в 2011 году.

За 2012 год получена чистая прибыль в размере 172 млн. грн., что на 128 млн. грн. больше чем в 2011 году.

Выполнение инвестиционной программы и ремонтных работ ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» за 2012 год

Инвестиционная программа Общества на 2012 год, утвержденная НКРЭ, составляет 386 110,40 тыс. грн. Согласно отчета, выполнение составило 383 525,78 тыс. грн., или 99,33%, из них на развитие сетей направлено 73,5% от общих затрат.

С целью надежного электроснабжения потребителей было выполнено:

- строительство ВЛ, КЛ 0,4-6(10) кВ – 7,47км.;
- реконструкция ВЛ, КЛ 0,4-6(10) кВ – 184,36км;
- реконструкция ВЛ 35-150кВ – 66,13км;
- строительство ПС 35/10 кВ Межеричи – 1шт.;
- проведена модернизация оборудования на ПС "Приднепровская-150", "ДПБ-150", "Межевая-110", "Птицефабрика-110", "Заводская-150", "Петриковка -35".
- комплексная реконструкция ПС «Подгородное-35»

Выполнение планов ремонтов в 2012 году составило 105 341 тыс. грн. без НДС, из них на ремонт электрических сетей - 90 375 без НДС.

В физических объемах ремонты выполнены больше чем на 100%.

Выполнение условий коллективного договора за 2012 год

Коллективный договор принят в ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» на конференции трудового коллектива 5 декабря 2011 года. Срок действия коллективного договора – 2 года.

За 2012 год все условия коллективного договора выполнены.

Задолженность по заработной плате отсутствует.

В отчетном периоде заработная плата персоналу общества выплачивалась в соответствии с законодательством Украины дважды в месяц в установленные сроки.

Должностные оклады работникам общества в 2012 году повышались в соответствии с увеличением минимальной зарплаты в Украине.

с 01.01.2012 – на 6,9%
с 01.04.2012 – на 1,96%
с 01.07.2012 – на 0,73%
с 01.10.2012 – на 1,45%
с 01.12.2012 – на 1,43%.

Рост средней заработной платы в 2012 году составил 12,05 % по сравнению с 2011 годом.

В 2012 году предоставлялись дополнительные оплачиваемые отпуска согласно коллективному договору. Сумма выплат составила 1 353,1 тыс. грн.

В 2012 году выдана материальная помощь на сумму 2374,7 тыс. грн.

Беспроцентные ссуды предоставлялись по заявлениям работников на лечение, проведение операций и обучение работников и их детей в учебных заведениях. Сумма выплат в 2012 году составила 579,8 тыс. грн.

Комплексными мероприятиями Коллективного договора в 2012 году улучшены условия труда 717 работникам, в том числе 221 женщине.

Работники общества были полностью обеспечены специальной одеждой и обувью.

Общие затраты на охрану труда в 2012 году составили 11 011 тыс. грн.

Санаторно-оздоровительные мероприятия в 2012 году:

За 2012 год оздоровлено 675 детей в лагерях г. Евпатории, Феодосии, Скадовска. Затраты на оздоровление детей составили 2 142 тыс. грн.

Приобретались санаторно-курортные путевки в г. Трускавец, Хмельник, пос. Орловщина. Организовано семейное оздоровление на берегах Черного и Азовского морей.

На базах отдыха, которые находятся на балансе общества, в с. Орловщине, с. Кировском, пгт. Кирилловка отдохнули 2 611 человек.

Состояние охраны труда ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» в 2012 году

В ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» работа по охране труда организована в соответствии с действующим Законодательством Украины.

В 2012 году Общество сохранило нулевой уровень производственного травматизма, который держало с начала 2011года.

Имел место 1 случай травматизма со сторонним лицом на электрооборудовании Общества. Пострадавший самовольно проник в действующую электроустановку с целью воровства.

В Обществе проводится систематическая профилактическая работа среди населения и учебных заведений области по профилактике поражения электрическим током. Для этого Общество:

- размещает разъяснительную информацию в газетах;
- размещает информацию на телевидении;
- проводит уроки по электробезопасности в учебных заведениях Днепропетровской области;
- распространяет информационные письма для населения;
- на обратной стороне счетов за потребленную электроэнергию для потребителей печаталась памятка по электробезопасности для населения.

За 2012 год в Обществе были внедрены международные стандарты системы менеджмента гигиены и безопасности труда OHSAS 18001:2007 и системы экологического менеджмента ISO 14001:2004. В декабре 2012 года Общество успешно прошло предсертификационный аудит, и получило положительное заключение независимых аудиторов. В начале марта 2013 года Общество прошло первый этап сертификационного аудита, и получило положительное заключение.

Выгода, которую Общество получило от внедрения стандартов:

1. Утверждение Политики по безопасности труда и охране окружающей среды;
2. Выполнена оценка существующих рисков в области охраны труда и оценка существующих экологических аспектов;
3. Утверждены цели и задачи, а так же программа по их достижению в области охраны труда и в области охраны окружающей среды;
4. Расследовано 15 инцидентов, по которым разработаны корректирующие и предупреждающие мероприятия и «Уроки извлеченные из инцидентов» направлены во все структурные подразделения;
5. Повышение имиджа Общества среди потребителей наших услуг и партнеров.

Выполнение инвестиционных обязательств по договору купли-продажи акций ПАО «ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» от 17.04.2012 года

Во исполнение договора купли-продажи акций ПАО «ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» от 17.04.2012 года с целью организации своевременного исполнения инвестиционных обязательств был издан приказ № 149а/164 от 16.05.2012 года об обеспечении исполнения обязательств по договору купли-продажи пакета акций ПАО «ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» на конкурсе.

Во исполнение этого приказа в Обществе проводится ежемесячный мониторинг исполнения Инвестиционных обязательств, который включает оценку и анализ мероприятий, направленных на исполнение Инвестиционных обязательств.

Выше уже было сказано о выполнении части Инвестиционных обязательств, в связи с этим считаю необходимым остановиться на еще не упомянутых.

Во 2-ом квартале 2012 года было выполнено в полном объеме обязательство относительно направления по итогам финансово хозяйственной деятельности Общества в 2011 году части чистой прибыли в размере не менее чем 30 процентов на выплату дивидендов и перечисление в государственный бюджет дивидендов, начисленных на приобретенный в процессе приватизации пакет акций Общества, которым владели до его продажи НАК "Энергетическая компания Украины" и государство в лице Фонда государственного имущества, а именно:

- на пакет акций в размере 50% уставного капитала ПАО «ДНЕПРООБЛЕНЕРГО», которым владели Национальная акционерная компания

«Энергетическая компания Украины» и государство в лице Фонда государственного имущества Украины до его продажи в процессе приватизации компании ДТЕК ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED), – на выполнение обязательств компании ДТЕК ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД (DTEK HOLDINGS LIMITED), взятых ею в соответствии с пунктом 11.6 договора покупки-продажи пакета акций ПАО «ДНЕПРООБЛЕНЕРГО», - 6 500 491, 84 грн.

Как уже отмечалось, в обществе внедрена система управления охраной труда и промышленной безопасностью в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001:2007.

Также, на стадии выполнения находятся Инвестиционные обязательства, среди которых:

- Осуществление погашения задолженности за купленную электроэнергию на оптовом рынке электроэнергии в соответствии с договорами реструктуризации (мировых соглашений) с государственным предприятием «Энергорынок» за счет целевых надбавок к тарифам и других источников финансирования, предусмотренных системой тарифообразования;

- Осуществление поставки электроэнергии потребителям в соответствии с условиями, определенными договорами о пользовании электроэнергией, договорами о поставке электроэнергии.

За 12 месяцев 2012 года в соответствии с требованиями законодательства, нормативно-технических документов, правил пользования электроэнергией выполнено 1948 подключений потребителей к электросетям.

За 2012 год в ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» произошло 12 544 перерывов электроснабжения по причине технологических нарушений (согласно формы 17-НКРЭ за 1-4 кварталы), при этом недоотпуск электрической энергии составил 1 757, 6 тыс. кВт/ч. Средняя продолжительность перерывов электроснабжения потребителей составила 106, 2 мин., что не превышает допустимых пределов и свидетельствует о выполнении предприятием требований в части обеспечения надежного электроснабжения потребителей (I, II, III категории токоприемников).

- Обеспечение условий исполнения Концепции развития Общества.

- Недопущение возникновения просроченной задолженности по платежам в бюджеты всех уровней и социальным платежам (Общество не имеет просроченной задолженности по платежам в бюджеты всех уровней и социальным платежам).

- Соблюдение требований природоохранного законодательства.

Общество осуществляет деятельность в соответствии с разрешениями на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разрешений и лимитов на образование и размещение отходов, разрешений на спецводопользование и других документов, которые предусмотрены природоохранным законодательством. Внедряется экологическая политика Общества в соответствии с требованиями «ДСТУ ISO 14001:2006». Разработан план мероприятий Общества по охране окружающей природной среды.

- Исполняются запланированные Обществом работы по разработке землеустроительной документации относительно определения границ земельных участков, на которых размещено имущество Общества.

Заключены договора аренды земельных участков под объектами недвижимости Общества (ПС 150-35кВ, ТП, КТП, производственные площадки, ВЛ 150-6кВ) на территории Павлоградского, Томаковского и Солонянского районов (28 998 земельных участков – 197 договоров аренды земли).

Ведутся работы по заключению договоров аренды земельных участков под объектами недвижимости Общества (ТП, РП 6-10 кВ) на территории г. Кривой Рог (100

договоров аренды земли) и на территории Никопольского района (8 договоров аренды земли).

- Надлежащим образом содержится и сохраняется государственное имущество, которое в процессе создания Общества не вошло в его уставный фонд, но осталось на его балансе.
- Обеспечивается преимущественное право на занятие вакансий Общества гражданами Украины.

Иные инвестиционные обязательства также исполняются Обществом в полном объеме.

Основные направления развития Общества на 2013 год

Деятельность Общества в 2013 году будет осуществляться в трех основных направлениях:

- Выполнение проекта «Концепция развития ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»;
- Реализация проекта «Интеграция»;
- Реализация проекта «Вертикаль».

Стратегия ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» в рамках концепции развития Общества предусматривает усовершенствование и развитие электрических сетей с использованием интеллектуальных систем управления процессом передачи и поставки электроэнергии, эффективное управление активами Общества, определения при этом оптимальных условий и основных технических направлений обеспечения надежного и безопасного электроснабжения потребителей. Предусматривается дальнейшее развитие программ, связанных с повышением уровня клиентоориентированности Общества, построения бизнеса, ориентированного на клиента. Основными направлениями деятельности Общества являются:

- совершенствование технологического управления сетями и применение современных методов планирования развития сетей;
- преодоление тенденции старения основных фондов и электрооборудования за счет увеличения масштабов работ по реконструкции и техническому перевооружению;
- создание условий для применения новых технических решений и технологий в системах обслуживания, управления, защиты, передачи информации, связи и систем учета электроэнергии;
- привлечение инвестиций для реализации основных направлений развития распределительного сетевого комплекса;
- развитие заочного и интерактивного обслуживания клиентов Общества путем расширения эффективных методов, например, создание колл-центра или он-лайн обслуживание через Интернет;
- внедрение новых услуг для клиентов Общества;
- автоматизация системы управления бизнес процессами, что позволяет принимать решения на основании полной и качественной информации с пониманием последствий принятых решений;
- создание эффективной системы корпоративного управления, которая способствует достижению баланса интересов всех участников корпоративных отношений;
- развитие персонала путем повышения его квалификации, совершенствования командной работы, нацеленной на результат.

Стратегия развития электрических сетей ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» годы определяется, в основном, разработкой мероприятий по улучшению технического состояния электрических сетей и обеспечению качества электрической энергии,

снижению расходов электрической энергии на ее передачу, покрытие растущих нагрузок, реализации планов развития региона.

Программой развития Общества предусмотрено строительство новых и реконструкция существующих энергетических объектов, с применением инновационных решений. Запланировано обновление трансформаторного парка, замена аккумуляторных батарей, морально и физически изношенных выключателей, модернизация комплектов основных релейных защит и автоматики, внедрение интегрированной автоматизированной системы диспетчерского управления технологическими процессами (ИАСДУ ТП).

Реализация данных направлений основывается на выполнении «Программы развития электрических сетей 0,4-150 кВ ПАО «Днепрооблэнерго» на 2012-2015 годы», которая была утверждена Минэнергоуголь в 2011 году на общую сумму 1910,85 млн. грн.

В рамках программы продолжается реализация пилотного проекта «Интегрированная автоматизирована система диспетчерского управления технологическими процессами» (ИАСДУ ТП) в Криворожском - Никопольском регионе, который включает разработку проектно-сметной документации, организацию каналов связи, организацию единственной диспетчерской в Кривом Роге, телемеханизацию 59 подстанций с заменой коммутационных аппаратов в 5 районах электрических сетей Криворожского – Никопольского региона, что даст возможность повысить качество и скорость производственных процессов, минимизировать влияние человеческого фактора при оперативном управлении сетью и оборудованием. С помощью ИАСДУ ТП повысится скорость и точность поступления информации, оперативность реагирования на внештатные ситуации, снизятся временные и материальные расходы на выполнение оперативного обслуживания, подготовку аналитических документов, отчетов, повысится их качество и эффективность контроля состояния сетей и оборудования.

В 2012:

- начат этап внедрения ИАСДУ ДОЭ (ЦДП и ДП КуВЭС);
- установлена видеостена ДП КуВЭС;
- введены в эксплуатацию АСДУ Пятихатского и Солонянского РЭС и телемеханизированы 22 ПС 35кВ;
- телемеханизированы ПС Труд, Знаменовка, РП-48 ДГЭС.

Это этап – 22млн. 709 тыс. грн.

На 2013г. запланировано – 16млн. 854 тыс. грн.

На сегодняшний день введено в эксплуатацию 10 АСДУ РЭС (на базе MicroSCADA), телемеханизировано 120 ПС и РП (на базе RTU 560).

К 2015 году согласно стратегии развития будет полностью телемеханизирован Криворожско-Никопольский регион (8 АСДУ РЭС, 95 ПС и РП).

С целью реализации основных направлений в Обществе каждый год разрабатывается инвестиционная программа.

Инвестиционная программа на 2013 год ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО», утверждена в сумме – 349 423,00 тыс.грн.

Большая часть средств- 75,22% запланирована на строительство, реконструкцию и модернизацию электрических сетей.

Значительную часть средств – более 28 млн. грн. - Общество намерено направить на мероприятия по снижению и недопущению сверхнормативных потерь электроэнергии. Прежде всего, речь идет о внедрении коммерческого учета электроэнергии на границе структурных подразделений; организации ЛОСОД (Локальное Оборудование Сбора и Обработки Данных), в количестве 15 шт. на подстанциях 35-150кВ, 73 шт на распределительных пунктах 6-10кВ и трансформаторных подстанциях; установке счетчиков с регистрацией данных - 457 шт.; установке электронных счетчиков у бытовых потребителей – 61 159 шт.; установке комплекса АСКУЭ (автоматизированная система контроля учета электроэнергии) бытовых потребителей – 21 786 шт.

В рамках Инвестиционной программы 2013года будет построено:
- ПС 35кВ «Джерела»;
-РП с сетями по ул.Передовой
-1,25 км кабельных линий 10кВ;
- 3км кабельных линий 0,4кВ;
выполнена реконструкция:
- 3,83км линий 150кВ;
- 4,11км линии 35кВ;
- 58,46км линий 6/10кВ;
- 59,75км линий 0,4кВ;

С целью создания современной базы для обучения персонала будет выполнена реконструкция учебного центра в с. Межеричи.

Кроме инвестиционной программы в Обществе ежегодно утверждается план ремонтных работ. Ремонты воздушных линий 0,4-150 кВ, оборудования ПС 35-150 кВ и ТП 6-10/0,4 кВ планируются в физических объемах исходя из периодичности и технического состояния.

Планирование ремонтов электрических сетей осуществляется в полном объеме в соответствии с действующими нормативными документами. Указанные нормативные документы определяют периодичность капитальных и текущих ремонтов, технического обслуживания (ТО) оборудования и сетей, кроме этого, периодичность ремонтов и ТО определяется инструкциями заводов-производителей оборудования.

В Обществе утверждена единая периодичность ремонтов и технического обслуживания ВЛ 35-150 кВ, оборудования подстанций 35-150 кВ с учетом оборудования, отработавшего больше 25 лет, и периодичность ремонта распределительных сетей. На основании утвержденных периодичностей в структурных единицах Общества разработаны и утверждены многолетние планы проведения капитальных ремонтов электрических сетей. Ежегодно осматриваются все электроустановки, которые подлежат капремонту по многолетнему графику с заполнением на каждую установку «Листа осмотра». Для каждого объекта электрических сетей, который подлежит капремонту, составляется «Ведомость дефектов при капитальном ремонте»

Общие расходы на выполнение ремонтных работ в 2013 году составляют 102 651 тыс. грн. без НДС, из них на ремонт электрических сетей 88 786 без НДС.

С целью повышения эффективности системы управления интегрируемого предприятия, создания новых и совершенствования существующих стандартов бизнес-процессов, установления и развития эффективных коммуникаций между сотрудниками Корпоративного центра и интегрируемого предприятия, формирования у руководства и персонала восприятия интегрируемого предприятия как части ДТЭК в ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» внедряется проект «Интеграция».

Данный проект необходим для обеспечения успешного вхождения ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» в структуру ДТЭК, повышения эффективности управления и реализации выгод от приобретения предприятия и разработан по 23 направлениям (бизнес-процессам).

В рамках данного проекта разработаны и утверждены локальные нормативные документы, среди которых:

- Регламент по управлению проектами в Компании;
- Регламент применения единых стандартов на оборудование, материалы и технологии

в электрических сетях ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»;

- Процедура проведения инвентаризации объектов интеллектуальной собственности ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»
- Регламент формирования и контроля исполнения БДДС на месяц, неделю;

- Процедура обоснования инвестиций ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»;
- Процедура работы руководителя инвестиционного проекта ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»;
- Процедура осуществления мониторинга инвестиционных проектов;
- Регламент взаимодействия с контролирующими и правоохранительными органами;
- Процедура о порядке получения, учета и хранения лицензий ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»;
- Регламент организации и ведения претензионно-исковой работы в ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»;
- Регламент о договорной работе в ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО»;
и другие.

С целью оптимизации существующей организационной структуры общества, созданием единых подходов и стандартов для всех компаний ДТЭК в 2012 году начата реформа управленческой структуры в рамках проекта «Вертикаль».

В ноябре 2012 года презентована типовая (переходная) организационная структура до конца 2013 год и типовая (целевая) организационная структура до конца 2015 года, намечен план мероприятий по переходу на новую организационную структуру в 2013 году.

В феврале 2013 года Наблюдательным советом согласованы изменения в организационную структуру общества. В марте - апреле 2013 года разрабатываются штатные расписания, перевод персонала намечается до конца июня этого года.

Новая организационная структуры вводится в действие с 01.07.2013.

Также, необходимо отметить, что технико-экономические показатели деятельности Общества, заложенные в основу финансового плана на 2013 год, сформированы на основании прогнозных объемов потребления.

Полезный отпуск собственным потребителям планируется на уровне 23 458 млн. кВт час.

Нормативные потери электроэнергии рассчитаны исходя из отпуска в сеть и планируются на уровне 1 343 млн. кВт час. или 5,3% к сальдированному поступлению электроэнергии в сеть.

Всего доходы Общества планируются в сумме 17 363 млн. грн., в том числе выручка от реализации электрической энергии – 16 912 млн. грн.

Расходная часть бизнес-плана составляет 17 606 млн. грн., в том числе, покупная электроэнергия – 15 425 млн. грн.

Показатель EBITDA в БП 2013 года составляет 597 млн. грн.

Чистая прибыль ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» на 2013 год - 83 млн. грн.

С учетом вышеизложенного, предлагаю утвердить Отчет Исполнительного органа ПАО «ДТЭК ДНЕПРООБЛЭНЕРГО» о результатах финансово - хозяйственной деятельности Общества за 2012 год и определение основных направлений деятельности Общества на 2013 год.

Генеральный директор **С.С. Бубликов**