

годовой отчет

2013

ЯНВАРЬ

Запуск энергоблока №4 Старобешевской ТЭС после реконструкции. Это первый в Восточной Европе энергоблок с использованием инновационной технологии сжигания угля в циркулирующем кипящем слое (ЦКС). Он позволил снизить себестоимость выработанной электроэнергии на 12%.

Впервые за годы независимости Украины структурная единица ПАО «Донбассэнерго» — «Электроремонт» выходит на рынок России, изготовив для «Электромашиностроительного завода» реактор дугогасящий типа РАЗДОМ-700/35-У1.

Введена в действие, согласно международным стандартам финансовой отчетности, «Учетная политика» компании.

ФЕВРАЛЬ

На Славянской ТЭС, впервые с 1971 года, в рамках комплексной программы Компании по модернизации производства, начата реконструкция корпуса 7А энергоблока №7.

В рамках перехода Компании к мировым стандартам системы управления стартовал проект комплексной автоматизации бизнес-процессов «Управление персоналом», состоящий из трех модулей: «Заработная плата», «Кадры» и «Табельный учет».

МАРТ

На Старобешевской ТЭС начал работу контрольно-опробовательный пункт для объективной оценки качества топлива. Это первый в Украине проект, когда на тепловых электростанциях в целях контроля угля, были использованы специальные технологии и лаборатории, применяющиеся ранее только на обогатительных фабриках.

АПРЕЛЬ

Включен в сеть после реконструкции энергоблок № 13 Старобешевской ТЭС.

Выведен в реконструкцию энергоблок № 12 Старобешевской ТЭС.

Начинаются мероприятия по внедрению международных стандартов ISO14000 — создание системы экологического менеджмента. Соблюдение этих стандартов сведет к минимуму негативное влияние деятельности компании на окружающую среду, позволит строго следовать законам, правилам и другим экологически ориентированным требованиям.

АВГУСТ

Состоялся приватизационный конкурс. Владелец контрольного пакета акций ПАО «Донбассэнерго» стала компания ««Энергоинвест Холдинг» (60,773% уставного капитала). В государственной собственности — 25% + 1 акция (в НАК «Энергетическая компания Украины»).

СЕНТЯБРЬ

На заседании Национальной комиссии по осуществлению государственного регулирования в сфере энергетики (НКРЭ) принято решение об увеличении уставной мощности электрогенерирующего оборудования ПАО «Донбассэнерго» до 2 855 МВт, которое обусловлено комплексной реконструкцией в 2013 году котельного, турбинного и вспомогательного оборудования электростанций.

Одна из первых блочных электростанций Украины — Старобешевская ТЭС — отметила 55 лет со дня пуска в эксплуатацию.

25-летний юбилей структурной единицы — «Донбассэнергоналадка».

НОЯБРЬ

На Славянской ТЭС завершен первый этап реконструкции корпуса котла 7 — модернизация котлоагрегата 7А с полной заменой электрофильтра.

Структурная единица ПАО «Донбассэнерго» — «Электроремонт» стала финалистом всеукраинского конкурса качества продукции «100 лучших товаров Украины в 2013 году», а реакторы, изготовленные на предприятии, вошли в список товаров с названием «Гордость Украины».

ДЕКАБРЬ

В канун профессионального праздника «Дня энергетика» в 2013 году наградами, знаками отличия, благодарностями Министерства энергетики и угольной промышленности Украины, Донецкой ОГА и Донецкого областного совета отмечены 156 сотрудников компании.

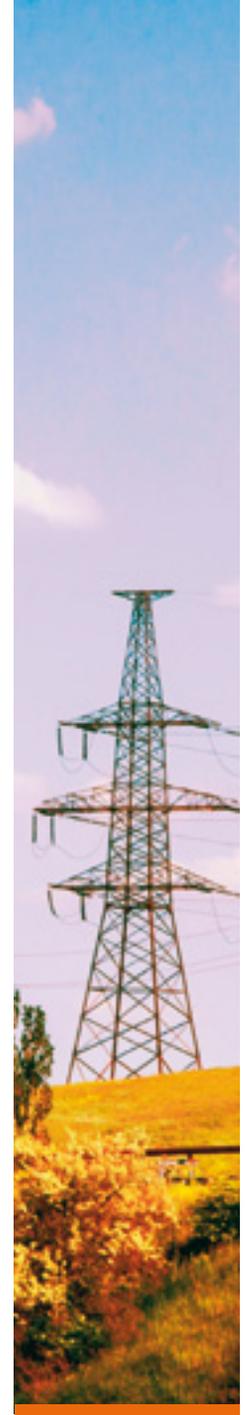
ГОСУДАРСТВЕННЫЕ НАГРАДЫ:

- звание «Заслуженный энергетик Украины» присвоено Александру Максименко, директору Старобешевской ТЭС.
- нагрудным знаком «Отличник энергетики Украины» награжден Юрий Карасев, старший мастер Славянского участка по ремонту оборудования распределительных устройств СЕ ПАО «Донбассэнерго» «Электроремонт».



СОДЕРЖАНИЕ

1 О КОМПАНИИ	5
2 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	9
3 КОМПАНИЯ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ УКРАИНЫ	13
4 ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ЦИФРАХ И ФАКТАХ	19
Производственная деятельность	20
Инвестиции	25
Оптимизация бизнес-процессов	36
Финансово-экономические показатели	38
5 УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	45
Управление персоналом	46
Безопасность труда	50
Экологическая ответственность	52
6 ПРИЛОЖЕНИЯ	59





УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Прошедший год стал для ПАО «Донбассэнерго» важным этапом динамичных преобразований. Достигнутые результаты позволяют судить не только об успешном решении поставленных задач, но и о поступательном развитии Компании.

Реализация новых комплексных подходов к процессам организации и модернизации производства позволила Компании увеличить установленную мощность в 2013 году на 60 МВт (до 2885 МВт), довести выработку электроэнергии до 10,053 млрд кВт·ч и получить чистую прибыль 531,5 млн грн., превзойдя плановые показатели в 5,5 раза.

Знаковым и определяющим дальнейшее устойчивое развитие ПАО «Донбассэнерго» событием 2013 года стало проведение приватизационного конкурса и обретение нового собственника и надежного инвестора в лице ЧАО «Энергоинвест Холдинг».

Стремление Компании модернизировать процессы производства энергии проявилось в наших проектах 2013 года: мы реализовали мероприятия по реконструкции блоков №13 и №12 Старобешевской ТЭС, корпуса 7А Славянской ТЭС, начертили основной вектор реформирования производственных мощностей и приступили к подготовительному этапу воплощения в жизнь самого масштабного за годы независимости Украины проекта с инновационными технологиями генерации — реконструкции энергоблока №6 Славянской ТЭС с разделением на энергоблоки №6б и №6а по 330 МВт каждый.

Этот проект станет эталоном тепловой генерации в Украине, позволит решить ряд ключевых социально-экономических вопросов северной части Донбасса, внедрит новые европейские экологические стандарты в энергетическую промышленность нашей страны.

В 2013 Компания продолжила развитие и оптимизацию бизнес-процессов. Мы приступили к созданию вертикальной модели управления, которая позволит объединить все информационные ресурсы в единую структуру с четким распределением функций и значительным сокращением



времени на выполнение задач. Ключевым в усовершенствовании системы управления станет внедрение IT-стратегии, и в 2013 нами уже выполнены базовые апгрейды IT-инфраструктуры Компании.

В основе всех наших достижений — добросовестный и напряженный труд более 6 тысяч сотрудников. Обеспечение безопасных условий их труда является основой устойчивого развития ПАО «Донбассэнерго» и его долговременного успеха. В 2013 году мы продолжили разработку и внедрение системы менеджмента охраны труда и здоровья OHSAS 18001: 2007.

Инвестиции в человеческий капитал являются одним из наиболее важных аспектов достижения Компанией стратегических целей. В рамках Коллективного договора в 2013 году мы выполнили все свои социальные обязательства перед сотрудниками Компании и нашими пенсионерами.

Накопленный опыт, внедрение современных управленческих и производственных технологий, открытость для лучших практик, партнерств и инноваций открывают перед нами все возможности в 2014 году укрепить позиции ПАО «Донбассэнерго» на рынке большой генерации Украины в качестве динамично развивающейся компании, надежного делового партнера и социально ответственного бизнеса.

Эдуард Бондаренко,
генеральный директор
ПАО «Донбассэнерго»



О КОМПАНИИ

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДОНБАССЭНЕРГО» ЯВЛЯЕТСЯ ЕДИНЫМ
ХОЗЯЙСТВЕННЫМ КОМПЛЕКСОМ, КОТОРЫЙ
ОБЪЕДИНЯЕТ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ
ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ



1

Донбассэнерго

1926

НАЧАЛО ИСТОРИИ «ДОНБАССЭНЕРГО».

8 октября состоялся пуск первого турбогенератора Штеровской ГРЭС им. Ф. Э. Дзержинского, что положило начало истории не только нашей Компании, но и всей электрификации Украины

1930

Образован государственный трест «ДОНБАССТОК», объединивший разбросанные по региону автономные электрические сети.

1931

«Донбассток» переименован в районное управление «ДОНЭНЕРГО».

1943

Появляется современное название «ДОНБАССЭНЕРГО» в качестве районного энергетического управления.

2013

21 АВГУСТА ПРОВЕДЕН ПРИВАТИЗАЦИОННЫЙ КОНКУРС ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО», ПОБЕДИТЕЛЕМ КОТОРОГО СТАЛА КОМПАНИЯ «ЭНЕРГОИНВЕСТ ХОЛДИНГ».

ЭТО СОБЫТИЕ — НОВАЯ ВЕХА В ИСТОРИИ «ДОНБАССЭНЕРГО».

Сегодня публичное акционерное общество «Донбассэнерго» является единым хозяйственным комплексом, который объединяет энергетические предприятия по производству электрической и тепловой энергии

СТРУКТУРНЫЕ ЕДИНИЦЫ КОМПАНИИ

- Старобешевская ТЭС
- Славянская ТЭС
- Теплоэлектропроект
- Электроремонт
- Донбассэнергоналадка
- Донбассэнергоспецремонт
- Предприятие рабочего снабжения «Энерготорг»
- Предприятие автомобильного транспорта «Донбассэнерго»

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ КОМПАНИИ — энергоблоки Старобешевской и Славянской ТЭС суммарной установленной мощностью **2855 мВт.**

ДОЛЯ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ в общем объеме товарной продукции в 2013 году составила **98,2%.**

СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС

- Действует с 1958 года
- Степень износа основного и вспомогательного оборудования — **70–90%**
- Объем электроэнергии, выработанной со дня ввода в эксплуатацию по 01.01.2014 г. — **488,5 млрд кВт·ч**
- Установленная проектная мощность — **2 300 МВт**
- Установленная мощность после реконструкции и перемаркировки блоков №№ 5, 13 в 2013 году — **1975 МВт**
- Топливообеспечение — угли марок «А», «Т» (котлоагрегаты ТП-100 энергоблоков №№ 5, 13), отходы углеобогащения (шлам) и высокозольный АШ (котлоагрегат АЦКС энергоблока № 4), природный газ и мазут в качестве растопочного и подсветочного топлива
- Технический парк — 62 единицы специализированной техники
- Социальная инфраструктура — объекты жилого социального фонда и инженерной инфраструктуры поселка городского типа Новый Свет: гостиница, общежития, спортивный комплекс, стадион.
- Количество работников — **2 505 человек**

СЛАВЯНСКАЯ ТЭС

- Действует с 1954 года
- Степень износа основного и вспомогательного оборудования — **80–90%**
- Объем электроэнергии, выработанной со дня ввода в эксплуатацию по 01.01.2014 г. — **327,3 млрд. кВт·ч**
- Установленная проектная мощность — 2 100 МВт, установленная мощность с 2003 года — 880 МВт
- Топливообеспечение — угли марок «А» и «Т», природный газ и мазут в качестве растопочного и подсветочного топлива
- Технический парк — 33 единицы специализированной техники
- Социальная инфраструктура — объекты социального назначения города Николаевка (дворец культуры, гостиница, спортивно-оздоровительный комплекс, база отдыха)
- Количество работников — **1885 человек**





ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

РАЗМЕР УСТАВНОГО КАПИТАЛА ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО»
СОСТАВЛЯЕТ **236 443 010 ГРН**

УСТАВНОЙ КАПИТАЛ РАЗДЕЛЕН НА **23 644 301** ПРОСТУЮ
ИМЕННУЮ АКЦИЮ НОМИНАЛЬНОЙ СТОИМОСТЬЮ
10,0 ГРН КАЖДАЯ



2

Донбас**енерго**

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА



НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТ

- Председатель Наблюдательного совета ПАО «Донбассэнерго» — юридическое лицо ЧАО «ЭНЕРГОИНВЕСТ ХОЛДИНГ»
- Заместитель Председателя Наблюдательного совета ПАО «Донбассэнерго» — юридическое лицо ПАО «Национальная акционерная компания «Энергетическая компания Украины»
- Член Наблюдательного совета — Опихайленко Евгений Анатольевич
- Член Наблюдательного совета — Хейло Александр Валерьевич
- Член Наблюдательного совета — частная компания с ограниченной ответственностью «Энергоинвест Холдинг / EnergoinvestHolding BV»

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

- Председатель Ревизионной комиссии — Богатырева Алла Владимировна
- Член Ревизионной комиссии — Токарева Людмила Михайловна
- Член Ревизионной комиссии — Науменко Олег Анатольевич

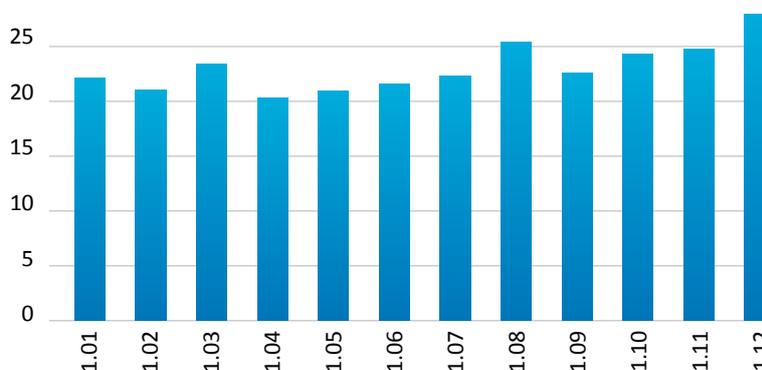
ДИРЕКЦИЯ

- Генеральный директор — Бондаренко Эдуард Николаевич
- Член Дирекции — Кураков Алексей Сергеевич
- Член Дирекции — Марченко Валентина Борисовна
- Член Дирекции — Боенко Александр Владимирович
- Член Дирекции — Руппа Виктор Васильевич
- Член Дирекции — Черепий Валерий Васильевич
- Член Дирекции — Максименко Александр Николаевич

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА



Акции ПАО «ДЭ» прошли процедуру листинга на ПАО «Украинская биржа» и с 18.05.2011 г. были включены в биржевой реестр в первый уровень листинга ПАО «Украинская биржа». Решением Котировальной комиссии № 955 от 05.07.2013 г. акции ПАО «Донбассэнерго» переведены во второй уровень листинга Биржевого реестра.



КОТИРОВКА АКЦИЙ

Постановлением Кабинета министров Украины от 20.02.2013 года № 124 «О внесении изменений в некоторые акты Кабинета министров Украины» в 2013 году **60,773 %** государственного пакета акций ПАО «Донбассэнерго» были переданы Фонду госимущества Украины для дальнейшей продажи.

Кабинет Министров Украины распоряжением от 11.07.2013 № 496-Р года утвердил условия продажи государственного пакета акций ПАО «Донбассэнерго» на конкурсной основе с открытым предложением цены по принципу аукциона. По результатам торгов, состоявшихся 21.08.2013 года, победителем стало ЧАО «Энергоинвест холдинг», с которым Фонд госимущества Украины 27.08.2013 заключил договор купли-продажи.

Постановлением Кабинета министров Украины от 22.01.2014 года № 23 «О внесении изменений в некоторые акты Кабинета министров Украины» 25%+1 акция ПАО «Донбассэнерго» от НАК «ЭКУ» переданы Фонду госимущества Украины для дальнейшей продажи на фондовой бирже.



КОМПАНИЯ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ УКРАИНЫ

ЦЕЛЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО»
НА РЫНКЕ ЯВЛЯЕТСЯ УДОВЛЕТВОРЕНИЕ ПОТРЕБНОСТЕЙ
ГОСУДАРСТВА В ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПУТЕМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ
ЭФФЕКТИВНОЙ РАБОТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ
МОЩНОСТЕЙ

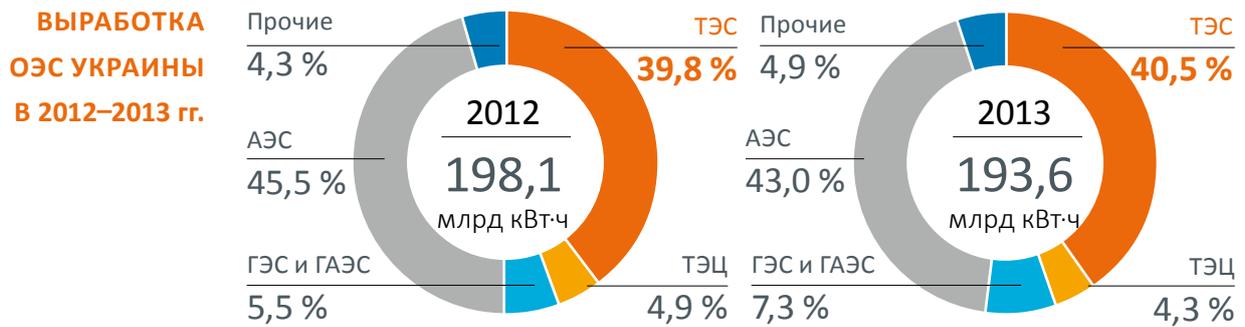


3

Донбас**енерго**

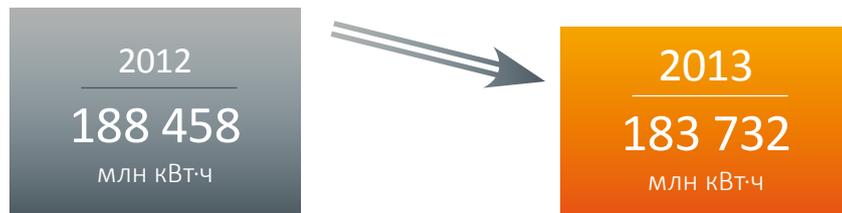
В соответствии с Законом Украины «Об электроэнергетике» электроэнергия, произведенная генерирующими компаниями, продается на оптовый рынок электроэнергии страны, оператором которого выступает государственное предприятие «Энергорынок».

Тариф на производство электроэнергии утверждается Национальной комиссией, осуществляющей регулирование в сфере электроэнергетики (НКРЭ).

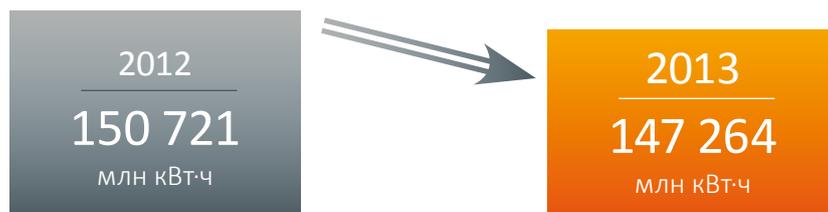


Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме (ОЭС) Украины уменьшилось на **2,3 %**.

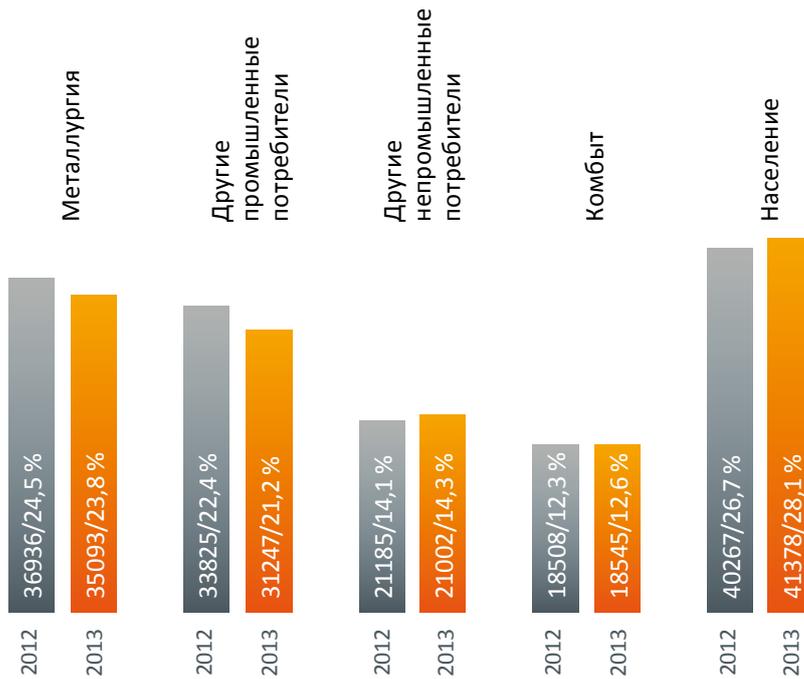
В 2013 году потребление электроэнергии брутто в Украине уменьшилось на **4 726 млн кВт·ч**.



Потребление электроэнергии конечными потребителями уменьшилось на **3 457 млн кВт·ч**

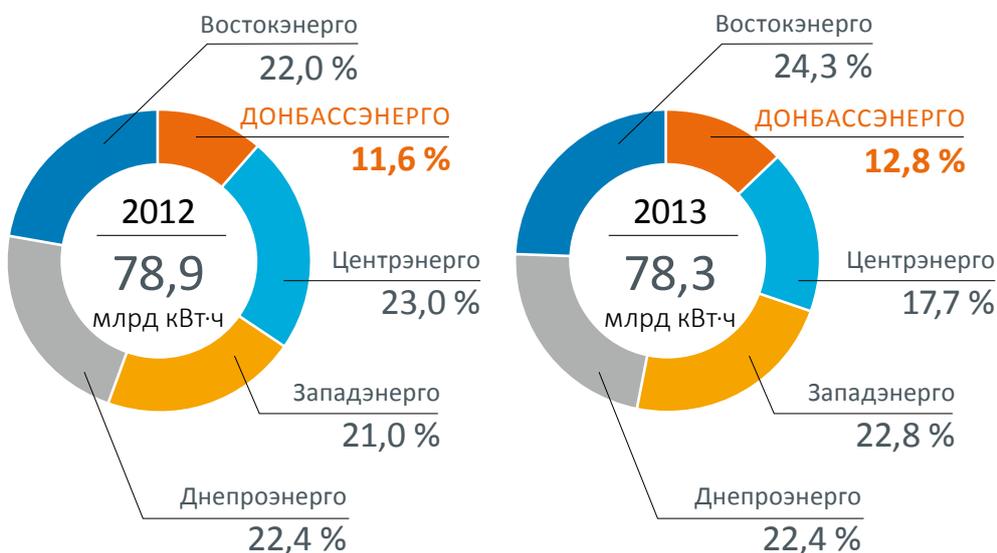


**СТРУКТУРА
ВНУТРЕННЕГО
ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
В УКРАИНЕ
В 2012–2013 гг.**



Тепловая генерация Украины представлена пятью генкомпаниями — ПАО «Донбассэнерго», ПАО «Центрэнерго», ПАО «ДТЭК Западэнерго», ООО «ДТЭК Востокэнерго», ПАО «ДТЭК Днепроэнерго».

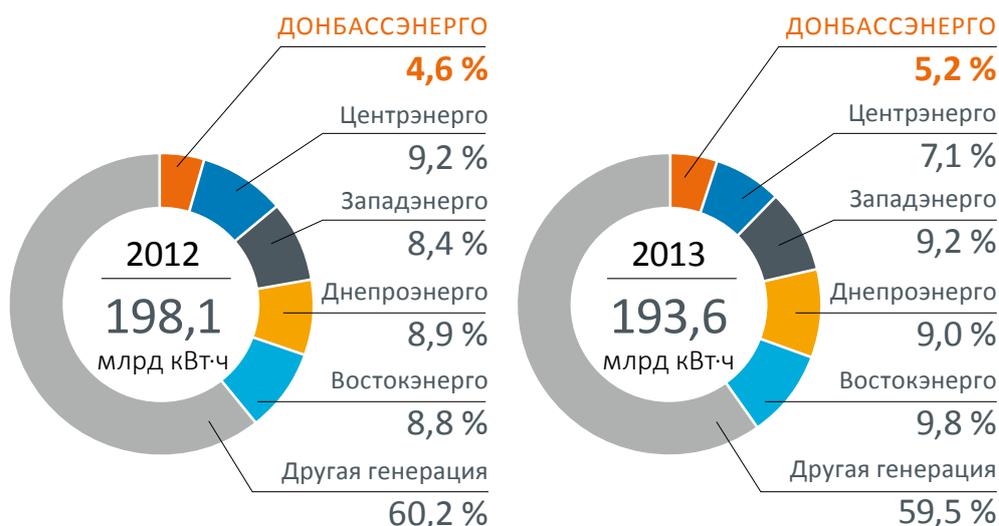
Доля предприятий ГК ТЭС в 2013 году в общей структуре выработки генерирующих компаний страны достигла **40,5 %**.



**ВЫРАБОТКА ГК ТЭС
В 2012–2013 гг.**

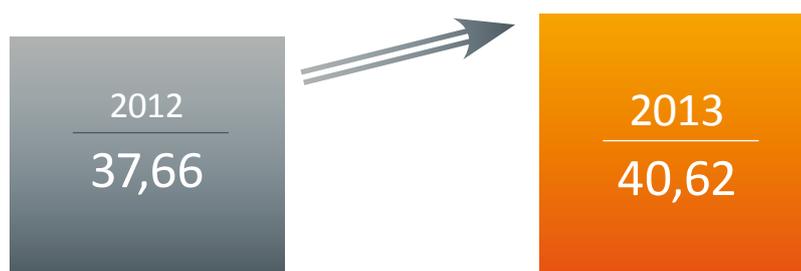
Удельный вес «Донбассэнерго» в общей структуре производства электроэнергии Украины в 2013 году составил **5,2 %**, в структуре тепловой генерации — **12,8 %**.

**ДОЛЯ ВЫРАБОТКИ
ГК ТЭС В ОЭС
УКРАИНЫ
В 2012–2013 гг.**



Коэффициент использования мощности ТЭС ПАО «Донбассэнерго» в 2013 году увеличился на **2,96**.

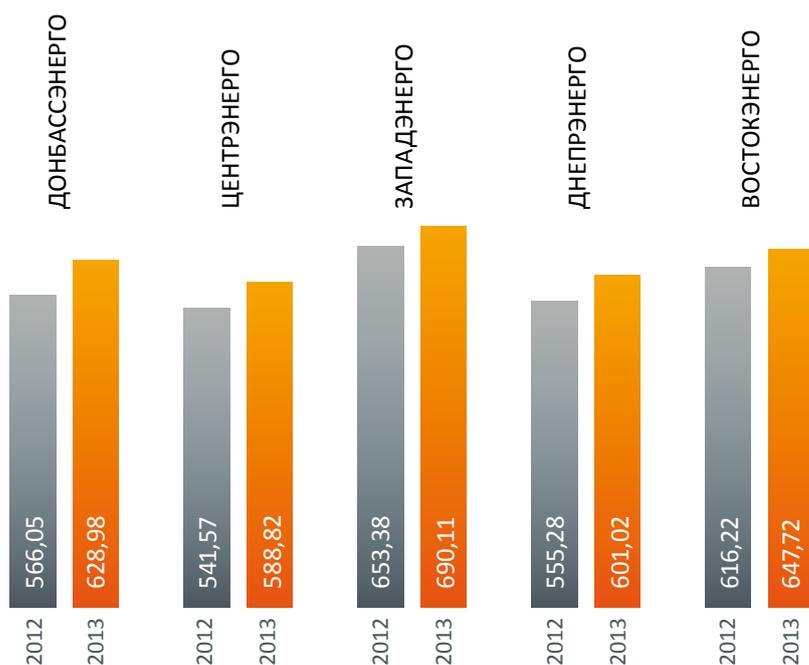
**КОЭФФИЦИЕНТ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
УСТАНОВЛЕННОЙ
МОЩНОСТИ ТЭС**



Генерирующие компании ТЭС осуществляют свою деятельность на Оптовом рынке электрической энергии на конкурентной основе: в состав заданного графика на планируемые сутки выбираются блоки от самой низкой удельной стоимости до самой дорогой, участвующей в покрытии максимального потребления. Почасовые цены на электроэнергию определяет самый дорогой маневренный блок.

Цены на рабочую мощность и маневренность рассчитываются на основании коэффициентов, утвержденных НКРЭ. Для всех других производителей НКРЭ устанавливает отпускные тарифы на планируемый месяц.

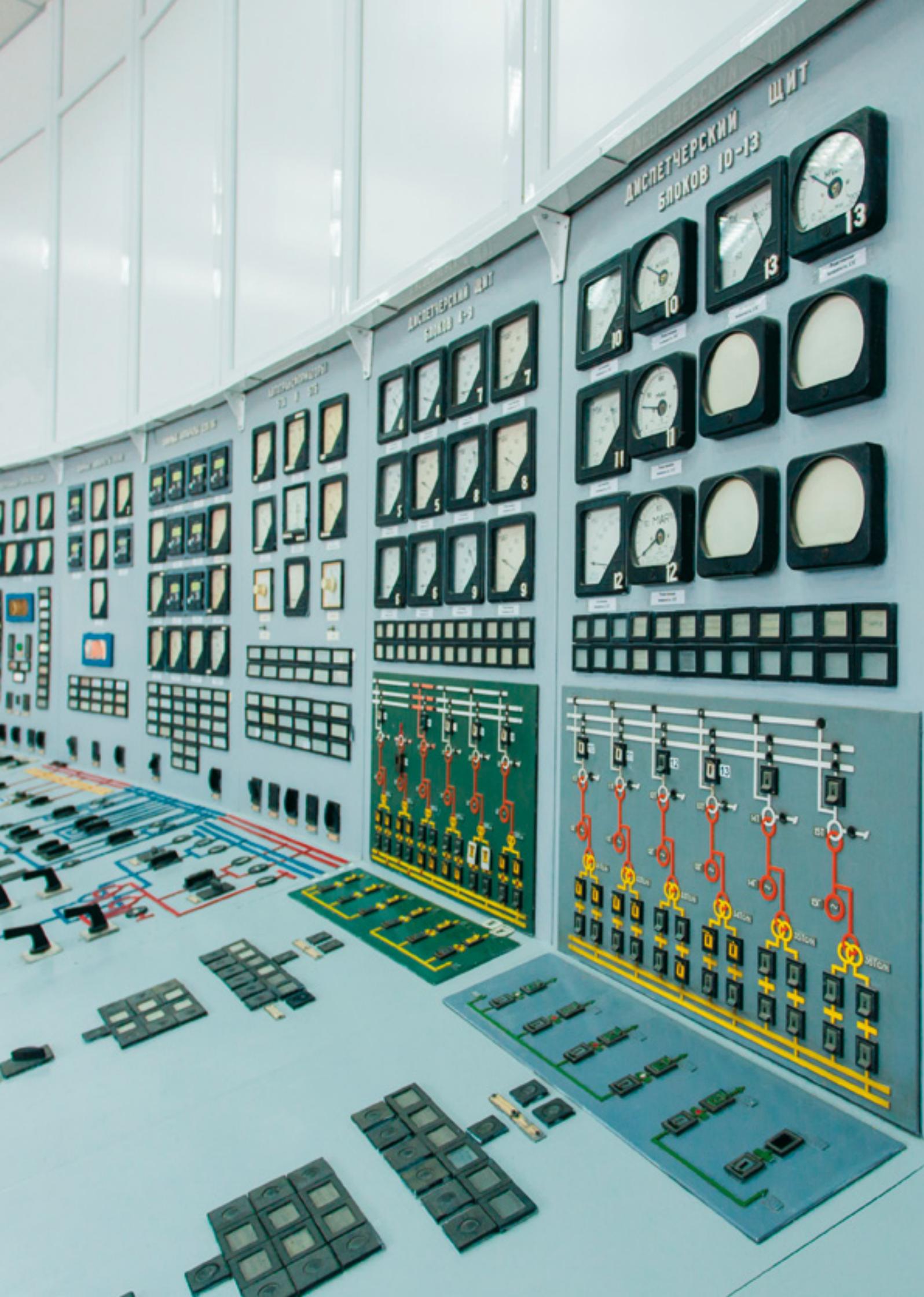
На протяжении 2013 года наблюдалась положительная тенденция к росту тарифов ГК ТЭС — за счет увеличения оптовой рыночной цены (ОРЦ), цен за отпущенную электроэнергию, рабочую мощность, маневренность и инвестиционных составляющих тарифа. Тариф на отпущенную электроэнергию по ГК ТЭС в 2013 году составил **634,82** грн/МВт·ч, что на **44,90** грн/МВт·ч больше, чем в предыдущем году.



**ТАРИФ НА
ОТПУЩЕННУЮ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ
ГК ТЭС В 2012–2013 гг.,
грн/МВт·ч**

Тариф ПАО «Донбассэнерго» составил **628,98** грн/МВт·ч (+ 62,94 грн/МВт·ч), что на **11,1 %** больше чем в предыдущем году — это наибольший показатель роста среди компаний тепловой генерации (в среднем **7,8 %**).

Существующая модель рынка единого покупателя является сдерживающим фактором как для эффективного использования мощностей ТЭС, так и для расширения доли тепловой генерации в общей структуре установленной мощности электроэнергетики Украины. В рамках концепции функционирования и развития Оптового рынка электроэнергии Украина намерена перейти к модели, включающей рынок двусторонних договоров, балансирующий рынок, рынок «на сутки вперед», рынок вспомогательных услуг и т. д.



ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ЦИФРАХ И ФАКТАХ

ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ
В 2013 ГОДУ БЫЛА НАПРАВЛЕНА НА ОПТИМИЗАЦИЮ
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
И ПОЛУЧЕНИЕ ПРИБЫЛИ ОТ ПРОИЗВОДСТВА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



4

Донбасенерго

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

**ВЫПОЛНЕНИЕ
ОСНОВНЫХ
ТЕХНИКО-
ЭКОНОМИЧЕСКИХ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

ПОКАЗАТЕЛЬ	ед. изм.	факт 2012	ФП 2013	факт 2013	отклонения Ф12/Ф13		отклонения Ф13/ФП13	
					+/-	%	+/-	%
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	9 128,6	9 707,0	10 053,5	924,9	10,1	346,5	3,6
Старобешевская ТЭС		6 388,9	7 053,0	7 648,2	1 259,3	19,7	595,2	8,4
Славянская ТЭС		2 739,7	2 654,0	2 405,3	-334,4	-12,2	-248,7	-9,4
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	8 178,6	8 668,6	9 005,9	827,3	10,1	337,3	3,9
Старобешевская ТЭС		5 710,6	6 299,2	6 864,5	1 153,9	20,2	565,3	9,0
Славянская ТЭС		2 468,0	2 369,4	2 141,4	-326,6	-13,2	-228,0	-9,6
Структура отпуска электроэнергии СЕ	%	100,0	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Старобешевская ТЭС	%	69,8	72,7	76,2	6,4	9,2	3,5	4,8
Славянская ТЭС	%	30,2	27,3	23,8	-6,4	-21,2	-3,5	-12,8
Удельный расход топлива на выработку э/э	г/кВт·ч	417,9	417,8	417,2	-0,7	-0,2	-0,6	-0,1
Старобешевская ТЭС	г/кВт·ч	418,2	416,9	416,4	-1,8	-0,4	-0,5	-0,1
Славянская ТЭС	г/кВт·ч	417,2	420,1	419,9	2,7	0,6	-0,2	0,0
Тариф на продажу электроэнергии с инвестиционной составляющей	коп/кВт·ч	56,6	61,7	62,9	6,3	11,1	1,2	1,9
Старобешевская ТЭС	коп/кВт·ч	58,5	62,2	64,7	6,2	10,6	2,5	4,0
Славянская ТЭС	коп/кВт·ч	52,2	60,4	57,2	5,0	9,6	-3,2	-5,3
Тариф на продажу электроэнергии без инвестиционной составляющей	коп/кВт·ч	56,3	59,2	59,9	3,6	6,4	0,7	1,2
Старобешевская ТЭС	коп/кВт·ч	58,0	60,3	62,9	4,9	8,4	2,6	4,3
Славянская ТЭС	коп/кВт·ч	52,2	56,4	50,5	-1,7	-3,3	-5,9	-10,5
Себестоимость электроэнергии	коп/кВт·ч	50,7	57,5	51,9	1,2	2,4	-5,6	-9,7
Старобешевская ТЭС	коп/кВт·ч	48,5	54,8	48,1	-0,4	-0,8	-6,7	-12,2
Славянская ТЭС	коп/кВт·ч	54,8	61,2	58,3	3,5	6,4	-2,9	-4,7
Топливная составляющая в себестоимости	коп/кВт·ч	40,1	44,5	39,5	-0,6	-1,5	-5,0	-11,2
Старобешевская ТЭС	коп/кВт·ч	40,1	44,8	39,4	-0,7	-1,7	-5,4	-12,1
Славянская ТЭС	коп/кВт·ч	40,2	43,9	40,0	-0,2	-0,5	-3,9	-8,9
Доля топливной составляющей в себестоимости	%	79,2	77,4	76,1	-3,1	-3,9	-1,3	-1,7
Старобешевская ТЭС	%	82,7	81,8	81,9	-0,8	-1,0	0,1	0,1
Славянская ТЭС	%	73,5	71,7	68,6	-4,9	-6,7	-3,1	-4,3

Выполнение утвержденных технико-экономических показателей в 2013 году **составило:** по выработке электроэнергии — **103,6 %**,
по полезному отпуску — **103,9 %**.

Топливная составляющая себестоимости электроэнергии **снижена на 11,2 %** (5,0 коп./кВт·ч), в то время как ее **удельный вес в структуре себестоимости** **снизился на 1,3 %, до 76,1 %**.

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ

НАИМЕНОВАНИЕ ЗАТРАТ	факт 2012		ФП 2013		факт 2013		отклонение от факта 2012		отклонение от ФП 2013	
	тыс. грн	%	тыс. грн	%	тыс. грн	%	тыс. грн	%	тыс. грн	%
Производственная себестоимость, всего	4190447	98	4980779	97	4655258	97	464811	11	-325521	-7
Услуги производственного характера в т.ч.	121732	3	156476	3	156540	3	34808	29	64	0
эксплуатационные	23788	1	26641	0	25544	0	1756	7	-1097	-4
ремонтные	97944	2	129835	3	130996	3	33052	34	1161	1
Сырье и вспомогательные материалы в т.ч.	141302	3	157311	3	145286	3	3984	3	-12025	-8
плата за воду	18913	0	22189	0	22412	0	3499	19	223	1
эксплуатационные	58461	1	60703	1	54559	1	-3902	-7	-6144	-10
ремонтные	63928	2	74419	2	68315	2	4387	7	-6104	-8
Топливо со стороны	3317507	77	3895000	76	3587988	75	270481	8	-307012	-8
Энергия со стороны	12812	0	16635	0	16120	0	3308	26	-515	-3
Затраты на оплату труда	292007	7	343076	7	334363	7	42356	15	-8713	-3
Отчисления на социальные мероприятия	117599	3	127311	3	122730	3	5131	4	-4581	-4
Амортизация	75032	2	106432	2	118991	2	43959	59	12559	12
Прочие затраты в т.ч.	112456	3	178538	3	173240	4	60784	54	-5298	-3
плата за экологию	87400	2	151928	3	148381	4	60981	70	-3547	-2
плата за землю	2431	0	2424	0	1383	0	-1048	-43	-1041	-43
прочие нужды	22625	1	24186	0	23476	0	851	4	-710	-3
Административные затраты	97645	2	150655	3	148768	3	51123	52	-1887	-1
Расходы на сбыт	233	0	290	0	303	0	70	30	13	4
Всего затрат	4288325	100	5131724	100	4804329	100	516004	12	-327395	-6

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

ЭФФЕКТИВНЫЙ БИЗНЕС-ПОДХОД К ПОЛИТИКЕ
ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ ПРИВЕЛ В 2013
ГОДУ К ЗНАЧИТЕЛЬНОМУ УЛУЧШЕНИЮ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ЭКОНОМИЧЕСКОЙ РАБОТЫ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ

Основным топливом для электростанций ПАО «Донбассэнерго» является уголь марки АШ и «Т» Донецкого угольного бассейна. На котле блока №4 Старобешевской ТЭС, использующем способ сжигания топлива в циркулирующем кипящем слое, применяются отсевы и шламы углей.

Качество сожжённого твердого топлива в 2013 году ухудшилось на 86 ккал/кг, что, в свою очередь, привело к пережогу топлива по ПАО «Донбассэнерго» в размере 7000 тунт. С другой стороны, снижение калорийности твердого топлива объясняется увеличением доли выработанной электроэнергии более экономичным блоком №4, сжигающим низкокалорийное топливо. Доля блока №4 в структуре выработки компании увеличилась с 7,44 % до 9,82 %, что дало снижение топливной составляющей себестоимости на 9,5 млн грн.

ТОПЛИВО НА ПРОИЗВОДСТВО ЭНЕРГИИ

ВИД ТОПЛИВА	ед. измерения	Факт 2012	ФП 2013	Факт 2013
Уголь				
Калорийность	ккал/кг	5391	5357	5305
Доля в структуре	%	97,8	97,3	98,2
Газ				
Калорийность	ккал/кг	7979	7920	7964
Доля в структуре	%	2,1	2,6	1,8
Мазут				
Калорийность	ккал/кг	9346	9400	8908
Доля в структуре	%	0,1	0,1	0,0
Цена 1 тунт	грн/тунт	962,83	1067,22	949,10
Топливная составляющая	коп/кВтч	40,14	44,54	39,54

Доля угля в структуре сожжённого топлива выросла на 0,4 %. Что привело к снижению на 0,3 % дорогостоящего природного газа. Перераспределение структуры сожженного топлива привело к общей экономии на 18,1 млн грн.

Вид топлива	Ед. измерения	Факт 2012	ФП 2013	Факт 2013	Δ к ФП 2013
Уголь	тыс. тнт	4377,7	4670,3	4895,6	225,3
Газ	млн. м³	63,1*	84,0	61,1	-22,9
Мазут	тыс. тнт	1,6	3,8	0,8	-3,0

РАСХОД СОЖЖЕННОГО ТОПЛИВА ПО ВИДАМ

По состоянию на 01.12.2013 угольные склады ТЭС ПАО «Донбассэнерго» составили 657,0 тыс. тонн, что соответствует основным параметрам Прогнозного баланса электроэнергии, топлива и расходов генерирующих компаний ТЭС на 2013 год и полностью обеспечивает позитивную динамику производства электроэнергии, устойчивую работу основного оборудования компании во время прохождения осенне-зимнего максимума 2013—2014 гг.

01.11.2012	01.11.2013	
Факт	План	Факт
1014,9	899,0	614,8

НАКОПЛЕНИЕ К ОЗП, тыс. тнт

МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

ОРГАНИЗАЦИЯ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫМИ ЦЕННОСТЯМИ В КОМПАНИИ ОСНОВАНА НА ПРИНЦИПАХ ДОБРОСОВЕСТНОЙ КОНКУРЕНЦИИ, ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ПРОЗРАЧНОСТИ НА ВСЕХ ЭТАПАХ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПОК, НЕДИСКРИМИНАЦИИ УЧАСТНИКОВ, А ТАКЖЕ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ КОРРУПЦИОННЫХ ДЕЙСТВИЙ И ЗЛОУПОТРЕБЛЕНИЙ

ПАО «Донбассэнерго» является юридическим лицом, осуществляющим деятельность в сферах, определенных Законом Украины «Об особенностях осуществления закупок в отдельных сферах хозяйственной деятельности» №4851 от 24 мая 2012 г. (далее — Закон). Проведение закупок товаров, работ и услуг за средства, полученные в результате хозяйственной деятельности Компании, осуществляется в строгом соответствии требованиям Закона.

**ОСНОВНОЙ ПРОЦЕДУРОЙ ЗАКУПОК ДЛЯ ПРЕДПРИЯТИЯ
ЯВЛЯЕТСЯ ПРОЦЕДУРА ОТКРЫТЫХ ТОРГОВ**

В 2013 году в ПАО «Донбассэнерго» было **проведено: 117 процедур открытых торгов.**

В результате проведения процедур закупок заключено **96 договоров** о закупке товаров, работ и услуг **на общую сумму 12,35 млрд грн.**

НАИБОЛЕЕ ВЕСОМЫМИ В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ ЯВЛЯЮТСЯ ЗАКУПКИ УГОЛЬНОЙ ПРОДУКЦИИ (всего на сумму **6,9 млрд грн**) и закупки оборудования и работ для проведения реконструкций энергоблоков №12 и №8 Старобешевской ТЭС, а также энергоблоков №7 и №6 Славянской ТЭС на общую сумму около **2,5 млрд грн.**

	Количество объявленных процедур	Количество договоров, заключенных по результатам торгов	Количество отмененных процедур закупок	Количество поданных жалоб	Общая сумма обязательств по заключенным договорам, тыс. грн.
Аппарат управления	83	52	11	0	12 326 430,31
Старобешевская ТЭС	13	15	3	0	7 942,00
Славянская ТЭС	12	17	0	0	9 687,00
СЕ Электроремонт	6	9	0	0	6 636,00
СО ДЭСР	3	3	0	0	318,00
Всего	117	96	14	0	12 351 013,31

ИНВЕСТИЦИИ

В 2013 ГОДУ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» ПРОДОЛЖЕНО РЕАЛИЗАЦИЮ КОМПЛЕКСНОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ, РАССЧИТАННОЙ ДО 2025 ГОДА. В РЕЗУЛЬТАТЕ МОДЕРНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ И ВНЕДРЕНИЯ ИННОВАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ КОМПАНИЯ ПЛАНИРУЕТ УВЕЛИЧИТЬ УСТАНОВЛЕННУЮ ПРОЕКТНУЮ МОЩНОСТЬ СТАНЦИЙ ДО 3635 МВТ, СНИЗИТЬ РАСХОДЫ УСЛОВНОГО ТОПЛИВА И ПРИВЕСТИ ПРОИЗВОДСТВО В СООТВЕТСТВИЕ С ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ СТАНДАРТАМИ ЕВРОСОЮЗА

Показатель	2011 (факт)	2012 (факт)	2013 (факт)
КАПИТАЛЬНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ, В Т.Ч.:	299 331	399 037	936 374
Старобешевская ТЭС	269 256	302 744	500 691
Славянская ТЭС	21 877	67 483	396 565
Капитальное строительство	100 215	286 520	822 518
Старобешевская ТЭС	96 833	278 466	458 425
Славянская ТЭС	3 382	7 458	364 667
Затраты, связанные с улучшением объекта (капитальный ремонт)	188 305	69 832	62 604
Старобешевская ТЭС	168 408	10 912	29 273
Славянская ТЭС	15 662	47 118	16 236
Приобретение машин и оборудования	9 492	37 635	42 900
Старобешевская ТЭС	3 572	12 054	11 865
Славянская ТЭС	2 574	12 074	14 136
Затраты на другие необоротные материальные активы	960	3 418	4 904
Старобешевская ТЭС	417	1 307	1 051
Славянская ТЭС	141	593	1 930
Инвестиции в нематериальные активы	359	1 632	3 448
Старобешевская ТЭС	26	5	77
Славянская ТЭС	118	240	196

**КАПИТАЛЬНЫЕ
ИНВЕСТИЦИИ
2011—2013 гг.,
тыс. грн**

**КАПИТАЛЬНЫЕ
ИНВЕСТИЦИИ
2012—2013 гг.,
тыс. грн**



РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 13 СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС

СРЕДИ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫХ СОБЫТИЙ 2013 ГОДА СТАЛО ЗАВЕРШЕНИЕ РЕКОНСТРУКЦИИ 1-го ПУСКОВОГО КОМПЛЕКСА ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 13 СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС, КОТОРАЯ ПРОХОДИЛА С МАРТА 2012 ПО АПРЕЛЬ 2013 ГОДА

В результате реконструкции **мощность энергоблока увеличена на 35 МВт и составляет 210 МВт** вместо 175 МВт. 20 августа 2013 года получен сертификат ГАСК, который подтверждает соответствие объекта проектной документации и готовность его к эксплуатации. По результатам работы за 12 месяцев 2013 года освоение капитальных инвестиций по реконструкции энергоблока ст. № 13 Старобешевской ТЭС (1-й пусковой комплекс) **составило 77,7 млн грн.**

**В РЕЗУЛЬТАТЕ
РЕКОНСТРУКЦИИ
БЛОКА № 13
ДОСТИГНУТО:**

- **повышение** технико-экономических показателей его работы;
- **увеличение** установленной электрической мощности со 175 МВт **до 210 МВт**;
- **снижение** удельных расходов топлива **на 53 гут/кВт·ч**;
- **повышение** эффективности работы энергоблока в маневренном режиме (увеличение диапазона нагрузок **130-210 МВт**);
- **приведение** экологических показателей по выбросам вредных веществ в атмосферу **до нормативных**;
- **продление срока работы** блока еще на **15 лет**.

**В ХОДЕ ТЕХНИЧЕСКОГО
ПЕРЕОСНАЩЕНИЯ ПРОВЕДЕНА
РЕКОНСТРУКЦИЯ ОСНОВНОГО
ОБОРУДОВАНИЯ:**

- котлоагрегата ТП-100 ТКЗ;
- модернизация турбоагрегата К-200-130-1ПР1-1 ЛМЗ;
- электротехнического оборудования;
- модернизация существующей системы газоочистки, которая включает установку современного комбинированного электрофильтра;
- установка дымососов и силосов сухой золы как конечного продукта.

РЕКОНСТРУКЦИЯ 2-го ПУСКОВОГО КОМПЛЕКСА ЭНЕРГОБЛОКА
СТ. № 13 СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС — ВНЕДРЕНИЕ СИСТЕМЫ
СЕРООЧИСТКИ (СОУ) ЗАПЛАНИРОВАНА НА 2016–2017 гг.

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 12 СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС

1 АПРЕЛЯ 2013 г. КОМПАНИЯ ПРИСТУПИЛА К СЛЕДУЮЩЕМУ
ЭТАПУ ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕООРУЖЕНИЯ ТЭС, КОТОРЫЙ
ПОДРАЗУМЕВАЕТ РЕКОНСТРУКЦИЮ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 12.

**СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА РЕКОНСТРУКЦИИ
СОСТАВЛЯЕТ 959,3 млн грн И ПРЕДУСМАТРИВАЕТ РАЗДЕЛЕНИЕ
РАБОТ НА ДВЕ ОЧЕРЕДИ:**

- **1-я очередь** (1 кв. 2013 — 1 кв. 2014) включает модернизацию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования, основного электротехнического оборудования, а также строительство электрофильтра (**сметная стоимость 755,8 млн грн**)
- **2-я очередь** (2017–2019 гг.) предусматривает строительство сероочистной установки (СОУ) с «полусухим» методом очистки по технологии NID (новая интегрированная десульфуризация) компании «Альстом» с рукавным фильтром (**сметная стоимость 203,5 млн грн**)

**РЕАЛИЗАЦИЯ
ПРОЕКТА
РЕКОНСТРУКЦИИ
ПОЗВОЛИТ ДОСТИЧЬ
СЛЕДУЮЩИХ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ:**

- **увеличение** установленной мощности на **10 МВт** с 200 до **210 МВт**;
- **продление** срока службы оборудования энергоблока не менее чем на **15 лет**;
- **повышение** эффективности работы энергоблока в маневренном режиме (увеличение диапазона нагрузок **130-210 МВт**);
- **достижение** требований по регулированию первичного и вторичного регулирования частоты и мощности в соответствии с нормативными документами Минэнергоугля Украины;
- **увеличение** КПД котла с 85,01% до **87,7 %**;
- **снижение** удельного расхода топлива на **49 гут/кВт·ч**;
- **увеличение** отпуска электроэнергии на **336 052 тыс. кВт·ч/год**;
- **улучшение** экологической обстановки района путем уменьшения вредных выбросов в атмосферу:
 - уменьшение выбросов пыли в атмосферу до **50 мг/нм³**;
 - уменьшение выбросов серы в атмосферу до **400 мг/нм³** (после внедрения СОУ)

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2013 ГОДА ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 12 СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС (1-я ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА) ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ **СОСТАВИЛО 440,4 МЛН ГРН**. ОКОНЧАНИЕ РАБОТ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ 1-й ОЧЕРЕДИ ЗАПЛАНИРОВАНО НА 1-й КВАРТАЛ 2014 г.

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 7 СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

ЭНЕРГОБЛОК СТ. № 7 СЛАВЯНСКОЙ ТЭС ЕДИНСТВЕННЫЙ РАБОТАЮЩИЙ БЛОК СТАНЦИИ, КОТОРЫЙ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ТЕПЛОМ ГОРОД НИКОЛАЕВКА. УЧИТЫВАЯ НЕОБХОДИМОСТЬ ВЫПОЛНЕНИЯ БОЛЬШОГО ОБЪЕМА РАБОТ, РЕКОНСТРУКЦИЮ БЛОКА ЗАПЛАНИРОВАНО ПРОВОДИТЬ С 2013 ПО 2016 ГОД ПО ЧЕТЫРЕМ ОЧЕРЕДЯМ СТРОИТЕЛЬСТВА

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА СОСТАВЛЯЕТ
2 936,8 млн грн, А ИМЕННО:

- 1-я очередь (2013 год) — **474,9 млн грн** (включает модернизацию корпуса 7А, дополнительного оборудования и электрофильтров) ;
- 2-я очередь (2014 год) — **628,8 млн грн** (включает модернизацию корпуса 7Б, дополнительного оборудования и электрофильтров);
- 3-я очередь (2015 год) — **804,7 млн грн** (модернизация котлоагрегата ТПП-200-1, турбины К-800-240-2 и дополнительного турбинного оборудования);
- 4-я очередь (2016 год) — **1 028,4 млн грн** (строительство системы сероочистки (СОУ)).

- **увеличение** располагаемой мощности до **800 МВт** (прирост **40 МВт**);
- **продление** срока службы оборудования энергоблока на **15 лет**;
- **повышение** эффективности работы энергоблока в маневренном режиме (увеличение диапазона нагрузок **285-800 МВт**);
- **достижение** требований по регулированию первичного и вторичного регулирования частоты и мощности в соответствии с нормативными документами Минэнергоугля Украины;
- **увеличение** КПД котла с **86,18 % до 88,0 %**;
- **снижение** удельного расхода топлива на **46 гут/кВт·ч**;
- **увеличение** отпуска электроэнергии на **725 614 тыс. кВт·ч/год**;
- **улучшение** экологической обстановки района путем уменьшения вредных выбросов в атмосферу:
 - уменьшение выбросов пыли в атмосферу до **50 мг/нм³**;
 - уменьшение выбросов серы в атмосферу до **400 мг/нм³**.

**РЕАЛИЗАЦИЯ
ПРОЕКТА
РЕКОНСТРУКЦИИ
ПОЗВОЛИТ ДОСТИЧЬ
СЛЕДУЮЩИХ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ:**

В 2013 г. КОМПАНИЯ ВЫПОЛНИЛА ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ РЕКОНСТРУКЦИИ ЭНЕРГОБЛОКА И 16 НОЯБРЯ КОРПУС 7А КОТЛОАГРЕГАТА ПОДКЛЮЧЕН К ТУРБИНЕ. ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 7 СЛАВЯНСКОЙ ТЭС (1-я ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА) ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2013 ГОДА ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ **СОСТАВИЛО 400,8 млн грн**

**ВЫПОЛНЕН
СЛЕДУЮЩИЙ
ОБЪЕМ РАБОТ:**

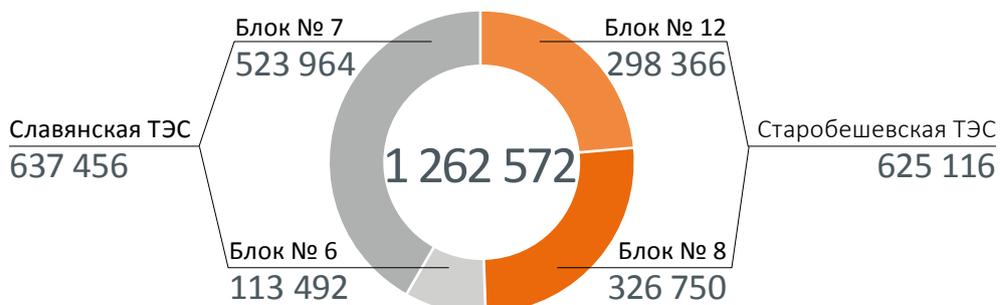
- осуществлена реконструкция корпуса 7А котлоагрегата;
- установлен электрофильтр 7А для очистки дымовых газов;
- выполнена часть работ по реконструкции электро-технического оборудования, пылеприготовительного цеха, гидротехнических объектов.

**ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ
ВТОРОЙ И ТРЕТЬЕЙ
ОЧЕРЕДИ
ПЛАНИРУЕТСЯ
ВЫПОЛНИТЬ:**

- реконструкцию котлоагрегата ТПП-200-1 (корпус 7Б) со вспомогательным оборудованием;
- замену дымососов корпуса 7Б;
- реконструкцию газоочистки с установкой электрофильтра корпуса 7Б;
- реконструкцию электрооборудования;
- реконструкцию гидротехнических объектов;
- реконструкцию системы золоулавливающей установки;
- реконструкцию пылеприготовительного цеха;
- реконструкцию турбоагрегата типа К-800-240-2;
- модернизацию турбогенератора с системой возбуждения;
- реконструкцию АСУТП;
- реконструкцию системы пожаротушения.

В 2014–2015 гг. ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» ПЛАНИРУЕТ РЕАЛИЗАЦИЮ СЛЕДУЮЩЕГО ЭТАПА РЕКОНСТРУКЦИИ ТЭС, В ТОМ ЧИСЛЕ РЕКОНСТРУКЦИЮ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 8 СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС И ЭНЕРГОБЛОКА № 6 СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

**ПЛАН
КАПИТАЛЬНЫХ
ИНВЕСТИЦИЙ
НА 2014 г.,
тыс. грн**



РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 8 СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА СОСТАВЛЯЕТ
1 163,9 млн грн, в том числе:

- 1-я очередь (2-й кв. 2014 — 2-й кв. 2015) включает модернизацию основного и вспомогательного котельного и турбинного оборудования, электротехнического оборудования, а также строительство электрофильтра (сметная стоимость 901,5 млн грн);
- 2-я очередь (2019–2020) предусматривает строительство сероочистной установки (СОУ) (сметная стоимость 262,4 млн грн)

- увеличение установленной мощности на 10 МВт с 200 до 210 МВт;
- продление срока службы оборудования энергоблока не менее чем на 15 лет;
- повышение эффективности работы энергоблока в маневренном режиме (увеличение диапазона нагрузок 130–210 МВт);
- достижение требований по регулированию первичного и вторичного регулирования частоты и мощности с нормативными документами Минэнергоугля Украины ;
- увеличение КПД котла с 84,34 % до 87,649 %;
- снижение удельного расхода топлива на 51 гут/ кВт·ч;
- увеличение отпуска электроэнергии на 280 095 тыс. кВт·ч/год;
- улучшение экологической обстановки района путем уменьшения вредных выбросов в атмосферу:
 - уменьшение выбросов пыли в атмосферу до 50 мг/нм³;
 - уменьшение выбросов серы в атмосферу до 400 мг/нм³ (после внедрения СОУ)

РЕАЛИЗАЦИЯ
ПРОЕКТА
РЕКОНСТРУКЦИИ
Позволит достичь
следующих
показателей:

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. № 6 СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

В 2014 ГОДУ КОМПАНИЯ НАЧНЕТ РЕАЛИЗАЦИЮ САМОГО МАСШТАБНОГО ЗА ГОДЫ НЕЗАВИСИМОСТИ УКРАИНЫ ПРОЕКТА ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ЭНЕРГОБЛОКА СТ. №6 СЛАВЯНСКОЙ ТЭС С РАЗДЕЛЕНИЕМ НА ЭНЕРГОБЛОКИ СТ. № 6Б И № 6А ПО 330 МВТ КАЖДЫЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ТЕХНОЛОГИИ ЦКС, РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРОГО ЗАПЛАНИРОВАНА В ПЕРИОД 2014—2017 гг.

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА РЕКОНСТРУКЦИИ **СОСТАВЛЯЕТ 6 808,9 млн грн** И ПРЕДУСМАТРИВАЕТ РАЗДЕЛЕНИЕ РАБОТ НА ДВЕ ОЧЕРЕДИ:

- **1-я очередь** включает строительство и ввод в эксплуатацию энергоблока № 6Б мощностью 330 МВт (**сметная стоимость 3 883,2 млн грн**)
- **2-я очередь** включает строительство и ввод в эксплуатацию энергоблока № 6А мощностью 330 МВт (**сметная стоимость 2 925,7 млн грн**)

**РЕАЛИЗАЦИЯ
ПРОЕКТА
РЕКОНСТРУКЦИИ
ПОЗВОЛИТ ДОСТИЧЬ
СЛЕДУЮЩИХ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ:**

- **увеличение** установленной мощности Славянской ТЭС на **660 МВт** в регионе, в котором существует дефицит мощности;
- **увеличение** производства и отпуска электроэнергии;
- **использование** современного оборудования, которое имеет высокие показатели экономической эффективности и маневренности (**50–100 %**);
- **возможность** сжигания низкосортных, низкокалорийных углей и отходов углеобогащения без подсветки природным газом в диапазоне нагрузок **50–100 %**;
- **возможность** использования минимального количества газа (только для пусков энергоблоков и для стабилизации режима работы);
- **образование** новых рабочих мест в период реконструкции и в момент эксплуатации энергоблоков;
- **получение** двух современных энергоблоков с минимальным уровнем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- **достижение** нормативных показателей по выбросам вредных веществ в атмосферу без дополнительного строительства серо- и азотоочисток.

**ПРОЕКТОМ
ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ:**

- установка котлоагрегатов ЦКС со вспомогательным оборудованием котельного отделения;
- установка конденсационных паровых турбины со вспомогательным оборудованием турбинного отделения;
- установка генераторов с тиристорной системой возбуждения;
- строительство пылеуловителей;
- реконструкция ОРУ-330 кВ;
- реконструкция внешней системы золоудаления донной и летучей золы;
- строительство золоотвала;
- реконструкция хозяйства твердого топлива;
- строительство системы подготовки известняка;
- реконструкция системы технического водоснабжения;
- создание полномасштабной АСУ ТП и установка электрогидравлической системы регулирования турбины на каждом из энергоблоков ст. №№ 6Б и 6А;
- реконструкция здания главного корпуса;
- противопожарные мероприятия, мероприятия по охране труда и промышленной безопасности, инженерно-технические мероприятия гражданской защиты.

КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ

В 2013 ГОДУ В РАМКАХ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА УЛУЧШЕНИЕ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ, ВЫПОЛНЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ КРУПНЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ РЕМОНТЫ:

СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС:

- замена водяного экономайзера энергоблока № 6 — **7 827,0 тыс. грн**
- замена выходной торцевой стенки мельницы 6А энергоблока № 6 — **1 832,0 тыс. грн**
- замена венечной шестерни 6Б энергоблока № 6 — **1 359,0 тыс. грн**
- замена ВВН-110 на элегазовые — **1 623,0 тыс. грн**
- модернизация узла подготовки сушильной установки — **4 341,0 тыс. грн**

СЛАВЯНСКАЯ ТЭС:

- замена трансформаторов тока на элегазовые 110кВ, 330 кВ — **1 738,0 тыс. грн**
- замена трансформаторов напряжения на элегазовые 220 кВ, 330 кВ — **1 253,0 тыс. грн**

ПРОГРАММА КАПИТАЛЬНЫХ РЕМОНТОВ, тыс. грн

Наименование	Факт 2013	План 2014*
Старобешевская ТЭС	29007	49788
Славянская ТЭС	15054	17446
Прочие СЕ	6433	9589
ПАО «Донбассэнерго»	50494	76823

* Согласно протоколу № 7 Наблюдательного совета ПАО «Донбассэнерго» от 20.02.2014 г.



НА 2014 ГОД ЗАПЛАНИРОВАНО ВЫПОЛНЕНИЕ СЛЕДУЮЩИХ
КРУПНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ РЕМОНТОВ:

СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС:

- модернизация пылепроводов высокой концентрации и пылевоздухопроводов энергоблока № 10 — **1 700,0 тыс. грн**
- замена венечной шестерни 5Б энергоблока № 5 — **1 566,0 тыс. грн**
- замена 100% ХКПП-464 пакета энергоблока № 11 — **6 836,0 тыс. грн**
- замена ширмового пароперегревателя энергоблока № 11 — **8 500,0 тыс. грн**
- замена венечной шестерни 11А энергоблока № 11 — **1 566,0 тыс. грн**
- замена ПВН-220 кВ на элегазовые — **4 300,0 тыс. грн**
- капитальный ремонт вагоноопрокидывателя — **3 000,0 тыс. грн**

СЛАВЯНСКАЯ ТЭС:

- замена трансформаторов тока на элегазовые 330 кВ — **1 505,0 тыс. грн**
- замена порталов подвесной изоляции (сторона 330 кВ), усиление креплений подвесной изоляции тр. 17Т — **1 500,0 тыс. грн**
- замена разрядников на ОПН 110, 220 кВ — **571,0 тыс. грн**
- ремонт стационарного освещения ОРУ — **1 000,0 тыс. грн**

ОПТИМИЗАЦИЯ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ

ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» СТРЕМИТСЯ СТАТЬ МОБИЛЬНОЙ КОМПАНИЕЙ, ЭФФЕКТИВНО РЕАГИРУЮЩЕЙ НА ИЗМЕНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ, ЭКОНОМИЧЕСКИХ, ПРАВОВЫХ, СОЦИАЛЬНЫХ ФАКТОРОВ

В 2013 году руководством ПАО «Донбассэнерго» реализован ряд мероприятий, способствующих оптимизации бизнес-процессов, сопровождающих основную деятельность предприятия:

- Вертикаль управления ПАО «Донбассэнерго» структурирована по функциональным направлениям деятельности.
- В рамках создания вертикальной модели управления образованы дирекции по направлениям деятельности в аппарате управления Компании и соответствующие департаменты управления.
- Для реализации проектов по внедрению новых бизнес-систем и обеспечивающих инфраструктурных IT-проектов и процессов, а также для перевода управления информационными технологиями на другой качественный уровень, создана дирекция информационных технологий.

Разработана долгосрочная IT-стратегия на период 2013–2017 гг.

В 2013 году начато внедрение комплексной системы управления, которая позволит объединить все информационные ресурсы в единую структуру с распределением операционных функций и ответственности между структурными подразделениями Компании.

НА 2013-2014 ГОД ЗАПЛАНИРОВАНО ВНЕДРЕНИЕ КОМПЛЕКСНОЙ АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЕМ ПО СЛЕДУЮЩИМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

- Бухгалтерский и налоговый учет
- Оперативный учет
- Производственный учет
- Бюджетирование
- Казначейство
- Консолидированная финансовая отчетность
- Управление закупками
- Управление обслуживанием и ремонтом оборудования
- Управление автотранспортом
- Автоматизированная система расчета и учета коммунальных платежей

**ДЛЯ УСПЕШНОГО ВНЕДРЕНИЯ КОМПЛЕКСНОЙ СИСТЕМЫ
УПРАВЛЕНИЯ, В 2013 ГОДУ РЕАЛИЗОВАНЫ
ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ ИТ-ПРОЕКТЫ:**

- Система расчетов за потребленную тепловую энергию.
- Выполнено проектирование ИТ-сервисов, завершение внедрения базовых ИТ-сервисов запланировано на второй квартал 2014 года.
- Выполнено строительство Центра обработки данных (ЦОД).
- Создана надежная отказоустойчивая ИТ-инфраструктура (виртуальный ландшафт).
- Начато строительство СКС на объектах СЕ.
- Создана централизованная служба поддержки пользователей (HelpDesk).
- Разработаны стандарты и регламенты.
- На 2013–2014 год запланировано внедрение процессов ITIL, миграция старых систем на новую ИТ-платформу.

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ЗА 2013 ГОД ПРИВЕДЕНА В СООТВЕТСТВИЕ С ТРЕБОВАНИЯМИ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	Показатель, млн грн	план 2013	факт 2013	Отклонение	
				+/-	%
(+)	Чистый доход (выручка) от реализации электро-, теплоэнергии, в т. ч.:	5 368,8	5 680,4	311,6	5,8%
	инвестиционная составляющая тарифа	262,9	322,5	59,6	22,6%
(-)	Себестоимость реализованной электро-, теплоэнергии	4 885,1	4 569,2	-315,9	6,5%
(=)	Операционная прибыль	483,8	1 111,2	627,5	129,7%
(-)	Административные расходы	171,6	170,1	-1,5	0,9%
(+)	Прочие операционные, прочие доходы	175,7	185,8	10,1	5,7%
(-)	Прочие операционные, прочие расходы	212,0	337,2	125,2	59,1%
(+)	Финансовые доходы	4,2	4,3	0,1	2,7%
(-)	Финансовые расходы	98,9	86,9	-12,0	-12,1%
(-)	Расходы на сбыт	17,8	12,9	-4,9	-27,4%
(=)	Прибыль до налогообложения	163,4	694,3	530,9	324,8%
(-)	Налог на прибыль	67,0	162,8	95,8	143,1%
(=)	Чистая прибыль от хозяйственной деятельности	96,5	531,5	435,0	450,9%
(=)	ЕБИТДА	337,6	879,5	541,9	160,5%

ПРИБЫЛЬ до налогообложения за 2013 год составила **694,3** млн грн и ПРЕВЫШАЕТ ПЛАНОВЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ на **530,9** млн грн за счёт:

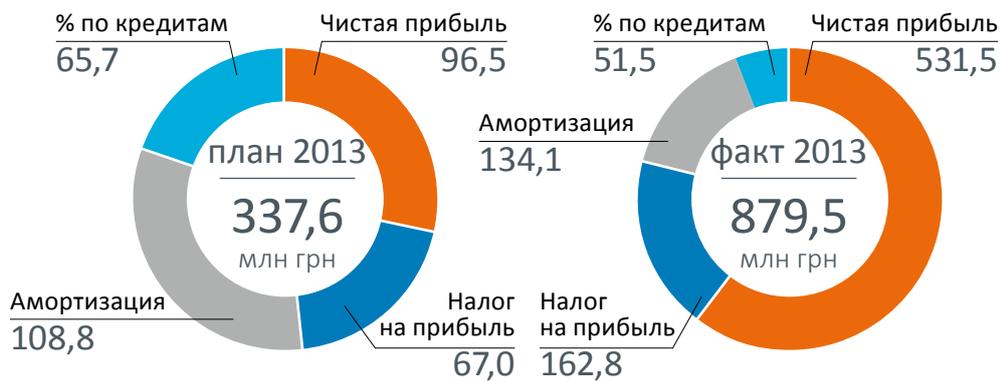
РОСТА операционной прибыли на **627,4** млн грн вследствие:

- (+) **264,6** млн грн — увеличения тарифа на реализацию электроэнергии без учета ИС на 0,72 коп./кВт·ч и полезного отпуска на **337,3** млн кВт·ч;
- (+) **49,6** млн грн — досрочного получения инвестиционной составляющей тарифа для реконструкции энергоблока №6 Славянской ТЭС;
- (+) **240,7** млн грн — снижения цены на уголь на **76,7** грн/т, расхода газа на **0,9%** в структуре сожжённого топлива;
- (+) **97,3** млн грн — снижения условно-постоянных расходов в себестоимости электроэнергии на **1,08** коп./кВт·ч.

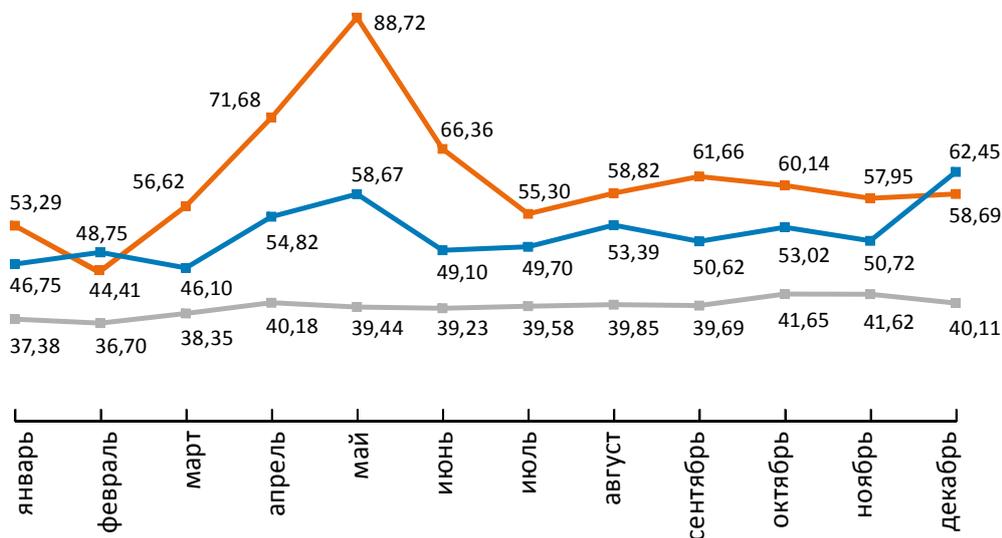
УВЕЛИЧЕНИЯ прочих операционных расходов на 137,5 млн грн из-за:

- (+) 120,0 млн грн — создания резервов по задолженности ГП «Энергорынок» за отпущенную электроэнергию;
- (+) 6,1 млн грн — реклассификации расходов на содержание и капитальный ремонт объектов социальной инфраструктуры.

СНИЖЕНИЯ административных РАСХОДОВ, расходов на сбыт на 6,4 млн грн, в связи с экономией средств на оплату труда.



СТРУКТУРА
ЕВІТДА



ДИНАМИКА
ТАРИФА,
СЕБЕСТОИМОСТИ
И ТОПЛИВНОЙ
СОСТАВЛЯЮЩЕЙ
ЗА 2013 ГОД,
КОП./КВТ·Ч

- тариф на продажу энергии
- себестоимость
- В т. ч. топливная составляющая

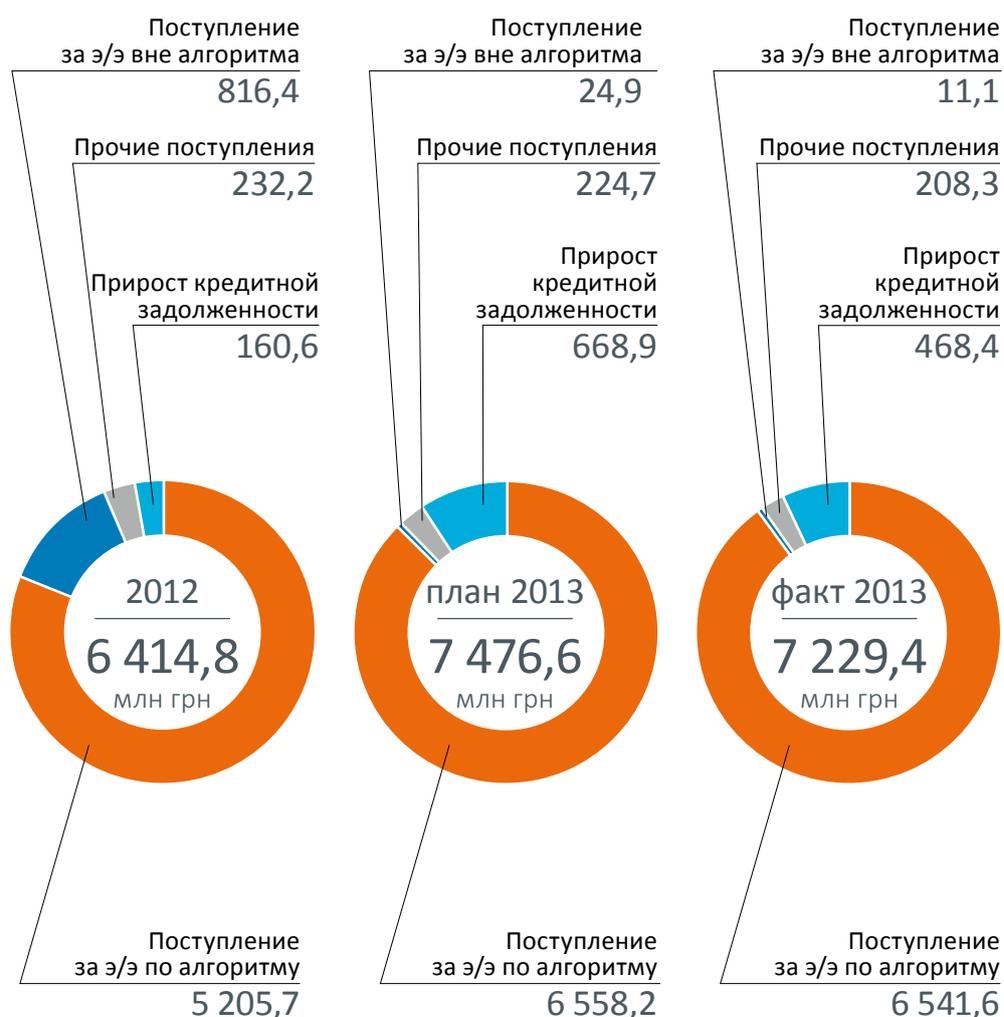
Динамика изменения тарифа отпущенной в течение 2013 года электроэнергии без учета инвестиционной составляющей свидетельствует о зависимости тарифа от структуры производства электроэнергии и возможности маневрирования энергоблоков тепловой генерации, а также изменений Оптовой розничной цены (ОРЦ).

Динамика себестоимости производства электроэнергии в течение 2013 года отмечает увеличение себестоимости в апреле–мае, т.е. в период ремонта энергоблока №7 Славянской ТЭС.

Динамика топливной составляющей себестоимости в течение 2013 года достаточно стабильна и ее отклонения в 7,3% в основном связаны с долей расхода подсветочного топлива и структурой выработки электроэнергии.

СТРУКТУРА ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ

ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ



Показатель, млн.грн.	Факт 2012	План 2013	Факт 2013	Отклонение 2013/2012		Отклонение 2013/2013	
				+/-	%	+/-	%
Поступление за э/э по алгоритму	5 205,677	6 558,2	6 541,6	1 336,0	125,7	-16,5	99,7
Поступление за э/э вне алгоритма	816,367	24,9	11,1	-805,3	1,4	-13,8	44,5
Прочие поступления	232,155	224,7	208,3	-23,9	89,7	-16,4	92,7
Прирост кредитной задолженности	160,613	668,7	468,4	307,7	291,6	-200,5	70,0
Итого:	6 414,8	7 476,6	7 229,4	814,6	112,7	-247,3	96,7

За 12 месяцев 2013 года объем поступления денежных средств составил **7 229,4 млн грн**, в том числе:

- поступления от ГП «Энергорынок» по алгоритму — **6 541,6 млн грн (90,5 %)**;
- поступления от ГП «Энергорынок» за э/э вне алгоритма — **11,1 млн грн (0,2 %)**;
- прочие поступления — **208,3 млн грн (2,9 %)**;
- прирост в обороте заемных средств — **468,4 млн грн (6,4 %)**.

Общий объем поступления денежных средств в 2013 году меньше показателя годового плана на **3,3 % (247,3 млн грн)** в основном за счет сокращения привлечения кредитных средств для финансирования инвестиционной программы вследствие реализации договорных отношений по отсроченным платежам.

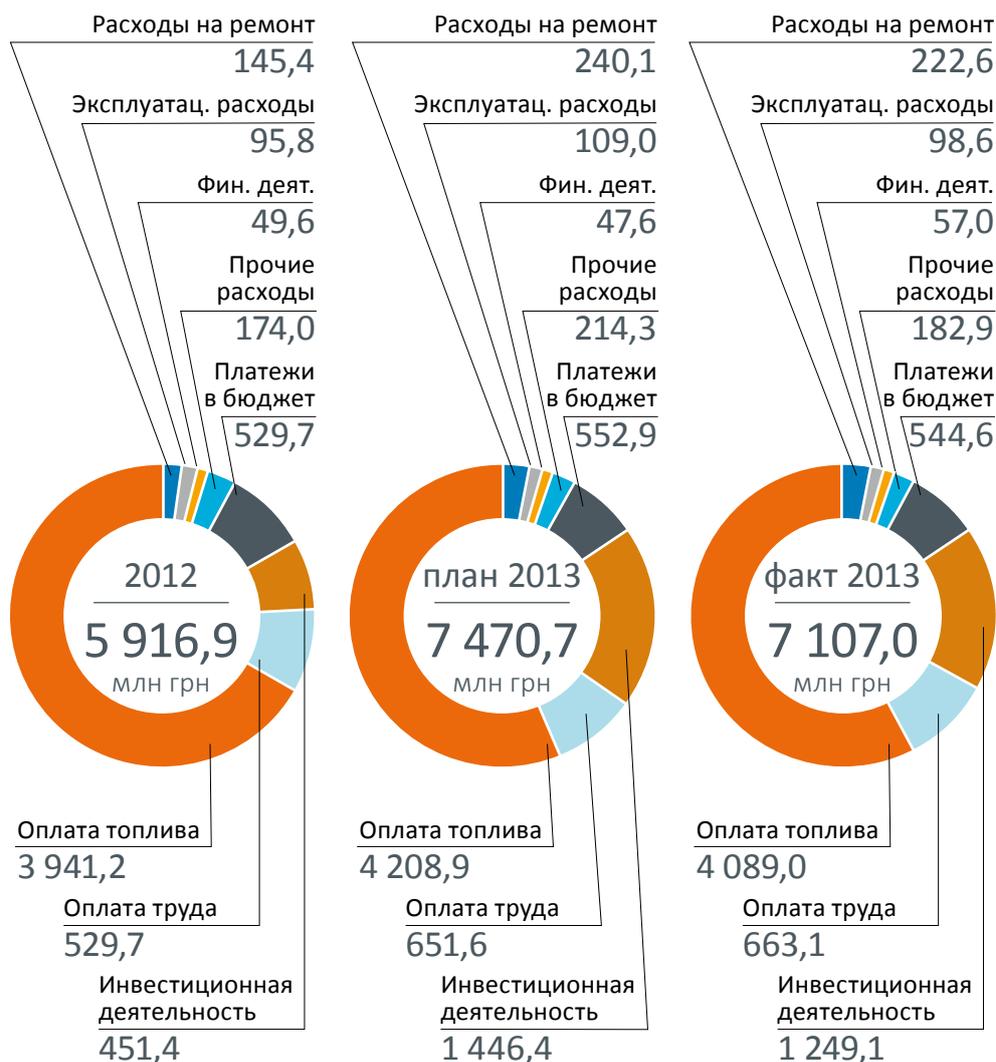
В 2013 году общий объем использования денежных средств составил **7 107,0 млн грн**, где основной расходной статьей является оплата за поставленное технологическое топливо (уголь, газ, мазут) — **4 089,0 млн грн (57,5 %)**.

На финансирование расходов инвестиционной деятельности направлено — **1 249,1 млн грн (17,6 %)**, в т.ч. за счет использования заемных долгосрочных кредитных средств — **632,2 млн грн**.

Cash Flow за 2013 год составил **(+) 122,0 млн грн** и сложился за счёт:

- **остатка** средств на специальном счете инвестиционной составляющей тарифа на электроэнергию в сумме **57,5 млн грн** в связи с получением инвестиционной надбавки по блоку №6 Славянской ТЭС в декабре;
- **сокращения сумм платежей** по инвестиционным проектам на **80,0 млн грн** в связи с отсрочкой платежей по выполненным работам в соответствии с договорами на реконструкцию блоков ТЭС.

**ИСПОЛЬЗОВАНИЕ
ДЕНЕЖНЫХ
СРЕДСТВ**



Показатель, млн грн.	Факт 2012	План 2013	Факт 2013	Отклонение 2013/2012		Отклонение 2013/2013	
				+/-	%	+/-	%
Расходы на ремонт	145,4	240,1	222,6	77,2	153,1	-17,5	92,7
Эксплуатационные расходы	95,8	109,0	98,6	2,8	102,9	-10,4	90,5
Расходы финансовой деятельности	49,6	47,6	57,0	7,4	114,9	9,4	119,7
Прочие расходы	174,0	214,3	182,9	8,9	105,1	-31,4	85,4
Платежи в бюджет	529,7	552,9	544,6	14,9	102,8	-8,3	98,5
Расходы инвестиционной деятельности	451,4	1446,4	1249,1	797,7	276,7	-197,2	86,4
Оплата труда	529,7	651,6	663,1	133,3	125,2	11,5	101,8
Расходы на оплату за поставленный уголь, потребленный газ	3941,2	4208,9	4089,0	147,8	103,8	-119,9	97,2
Итого:	5 916,9	7 470,6	7 107,0	1 190,1	120,1%	-363,8	95,1%

В 2013 году достигнуты следующие фактические показатели, комплексно характеризующие финансовое состояние Компании:

- коэффициент **ликвидности денежного потока** — **1,01**
(план 2013 г. — 1,00, нормативное значение > 1);
- коэффициент **текущей платежеспособности** — **1,15**
(план 2013 г. — 1,13, нормативное значение > 1);
- коэффициент **обеспеченности денежными средствами** — **8,8**
(план 2013 г. — 3,03);
- коэффициент **достаточности денежного потока** для погашения текущих обязательств превысил плановый показатель 2013 года на **2,1 %** и составил **0,72**.



УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ



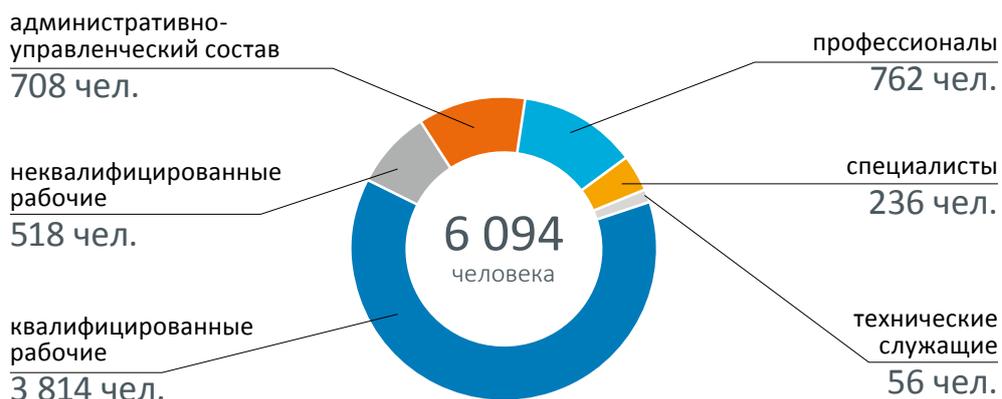
5

Донбасенерго

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

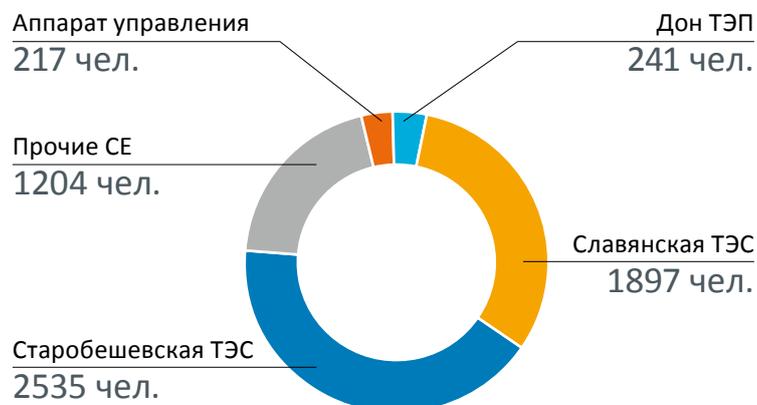
РАБОТА С ПЕРСОНАЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ КЛЮЧЕВОЙ ФУНКЦИЕЙ МЕНЕДЖМЕНТА КОМПАНИИ И НАПРАВЛЕНА НА ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЧЕРЕЗ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КАЧЕСТВА ПЕРСОНАЛА

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА КОМПАНИИ



В результате проведения мероприятий по оптимизации учетная численность штатных работников по сравнению с 2012 годом снизилась на 3%. Таким образом, удельная численность промышленно-производственного персонала (штатный коэффициент ППП) уменьшилась на 3,9%.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО СТРУКТУРНЫМ ЕДИНИЦАМ (СЕ)



ОПЛАТА ТРУДА

Фонд оплаты труда (ФОТ) по сравнению с 2012 годом **увеличился на 24 %** и составил **475 571,1 млн грн**. Увеличение ФОТ связано с:

- повышением тарифных ставок (должностных окладов) с 01.04.13г.;
- выплатой работникам Компании единовременного вознаграждения по итогам работы за 2012 год в марте 2013 года.

В течение 2013 года наблюдался рост среднемесячной заработной платы, которая **увеличилась на 29 %** и составила 6 498 грн.



По итогам 2013 года наблюдается увеличение производительности труда на 1 работника ППП по сравнению с 2012 годом:

- удельный показатель по выработке электроэнергии **вырос на 11,8 %** (с 1 651 до 1 845 тыс. кВт·ч/чел.);
- удельный показатель по товарной продукции **вырос на 19 %** (с 998 до 1 189 млн грн/чел.).

СОЦИАЛЬНЫЕ ГАРАНТИИ

СОГЛАСНО КОЛЛЕКТИВНОМУ ДОГОВОРУ, ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» В 2013 ГОДУ СОБЛЮДАЛИСЬ СОЦИАЛЬНЫЕ ГАРАНТИИ КАК В ОТНОШЕНИИ РАБОТНИКОВ КОМПАНИИ, ТАК И В ОТНОШЕНИИ НЕРАБОТАЮЩИХ ПЕНСИОНЕРОВ:

- **на 15 % возросла** сумма материальной помощи работникам Компании к отпуску на оздоровление и **составила 28,3 млн грн** (2012г. — 24,5 млн грн);
- **на 11 % увеличилась** сумма единовременных поощрений к юбилейным и памятным датам (в том числе награды и благодарности) и **составила 20,3 млн грн** (2012 г. — 18,4 млн грн).

**В ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД ПЕРЕЧИСЛЕНИЯ ПРОФКОМУ
УВЕЛИЧИЛИСЬ НА 45 % И СОСТАВИЛИ 5,3 МЛН ГРН.**

ЭТИ СРЕДСТВА БЫЛИ ИСПОЛЬЗОВАНЫ НА СЛЕДУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ:

- социально-культурные — 2,5 млн грн;
- спортивные — 0,3 млн грн;
- оздоровительные — 2,4 млн грн.

**ВСЕГО СУММА СРЕДСТВ НА ВЫПЛАТУ ПО СОЦИАЛЬНО-ТРУДОВЫМ ЛЬГОТАМ
ЗА 2013 ГОД СОСТАВИЛА ПОЧТИ 79 МЛН ГРН, ЧТО НА 11 МЛН ГРН (16 %)
БОЛЬШЕ, ЧЕМ В 2012 ГОДУ, В ТОМ ЧИСЛЕ:**

- для работников — 75,5 млн грн (+17%);
- для неработающих пенсионеров — 3,5 млн грн (+2%).

РАБОТА С ПЕРСОНАЛОМ

Количество сотрудников, принятых в Компанию в течение 2013 года — 641 человек.

**В 2013 ГОДУ ДИРЕКЦИЕЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ПЕРСОНАЛОМ БЫЛ РЕАЛИЗОВАН
ПРОЕКТ ПО РАЗРАБОТКЕ И ВНЕДРЕНИЮ МОДЕЛИ КОМПЕТЕНЦИЙ
«ДОНБАССЭНЕРГО», КОТОРАЯ ЛЕГЛА В ОСНОВУ ПРОЦЕССОВ ПОДБОРА,
ОЦЕНКИ И РАЗВИТИЯ СОТРУДНИКОВ КОМПАНИИ.
МОДЕЛЬ КОМПЕТЕНЦИЙ ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ 3 БЛОКА:**

- ценностные компетенции (устанавливают общие требования ко всем сотрудникам Компании);
- управленческие компетенции (описывают управленческие навыки и умения, необходимые для успешного руководителя Компании);
- стратегические компетенции (описывают специфические навыки и личностные особенности, необходимые для стратегического руководства Компанией).

**МОДЕЛЬ КОМПЕТЕНЦИЙ ЯВЛЯЕТСЯ ОРИЕНТИРОМ, КОТОРЫЙ ПОМОГАЕТ
СОТРУДНИКАМ ФОРМИРОВАТЬ И ДЕМОНСТРИРОВАТЬ ЭФФЕКТИВНОЕ,
С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ КОМПАНИИ, ДЕЛОВОЕ ПОВЕДЕНИЕ, СТРОИТЬ
КОНСТРУКТИВНЫЕ ОТНОШЕНИЯ В КОЛЛЕКТИВЕ И ЗА ЕГО ПРЕДЕЛАМИ**

- Описанный в компетенциях эталон поведения применяется при подборе кандидатов на открытые в Компании вакансии, а также при создании и развитии кадрового резерва, формировании корпоративной культуры, оценке эффективности деятельности сотрудников.

- В 2013 году в ПАО «Донбассэнерго» проведен конкурс рационализаторских предложений «Энергия Идеи». В нём приняли участие 57 сотрудников Компании, сгенерировав 107 инициатив, направленных на повышение эффективности деятельности предприятий.
- Призовые места получили 7 предложений, внедрение которых позволит обеспечить ежегодную экономию средств Компании в размере до 4,2 млн грн.

ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ И ОБУЧЕНИЕ

Коллективным договором ПАО «Донбассэнерго» в 2012–2013 гг. были предусмотрены мероприятия по обучению и повышению квалификации персонала.

В 2013 ГОДУ НА КУРСАХ ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ БЫЛО ОБУЧЕНО 1423 РАБОТНИКА, ЧТО НА 738 ЧЕЛОВЕК БОЛЬШЕ, ЧЕМ В 2012 ГОД, В ТОМ ЧИСЛЕ:

- непосредственно на производстве — **251** человек (в 2012 году — 12 человек),
- в учебных заведениях разных типов **1172** человека (в 2012 году — 673 человека).

Для этих целей в 2013 году было израсходовано 2 490,69 тыс. гривен, что позволило увеличить количество участников программ почти в 2,5 раза по сравнению с 2012 годом.

Специалистами Дирекции по управлению персоналом проводится аудит системы производственного обучения с целью повышения его качества и эффективности.

Кроме профессиональных программ и курсов повышения квалификации сотрудники имеют возможность принимать участие в тренингах по развитию компетенций.

В 2013 году силами внутренних тренеров «Донбассэнерго» были проведены тренинги для молодых специалистов и руководителей 3–5-го уровней управления структурных единиц Компании. В обучении методам эффективного управления, результативной коммуникации, саморазвития, планирования приняли участие около 200 сотрудников.

БЕЗОПАСНОСТЬ ТРУДА

ПРИЗНАНИЕ ПРИОРИТЕТА СОХРАНЕНИЯ ЖИЗНИ И ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКА ПО ОТНОШЕНИЮ К РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЯВЛЯЕТСЯ ОСНОВОЙ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ НАШЕЙ КОМПАНИИ

В 2013 году комплексные мероприятия по достижению установленных нормативов и повышению действующего уровня охраны труда и пожарной безопасности, разработанные в соответствии с требованиями постановления Кабинета министров Украины №994 и коллективным договором, выполнены в полном объеме.

Затраты на охрану труда в 2013 году, при плане 15 223,5 тыс. грн, **составили 16 533,80 тыс. грн** (4,33 % от фонда оплаты труда за 2012 год).

С целью повышения эффективности функционирования системы управления охраной труда, на основании решения Наблюдательного совета, в 2013 году выполнена работа по разработке и внедрению системы менеджмента охраны труда и здоровья, соответствующей требованиям стандарта OHSAS 18001:2007.

Согласно утвержденному плану мероприятий проведены:

- анализ существующей системы охраны труда (практическое обследование структурных единиц и анализ действующей документации);
- в каждой структурной единице сформированы рабочие группы по идентификации опасностей, оценке рисков и проведению внутренних аудитов, определены ответственные лица для организации и координации работ по внедрению стандарта OHSAS 18001:2007.;
- проведено обучение персонала структурных единиц по соответствующим направлениям стандарта OHSAS 18001:2007;
- начата разработка документации и приведение ее в соответствие с требованиями стандарта;
- в структурных единицах проведена идентификация опасностей и оценка рисков, разрабатываются мероприятия по их минимизации.

Во исполнение приказов Министерства угля и энергетики Украины «О введении Особых условий безопасного выполнения работ на предприятиях электроэнергетики» в ПАО «Донбассэнерго» дважды действовали Особые условия безопасного выполнения работ (с 15.04.2013 по 22.04.2013 и с 30.09.2013 по 04.10.2013).

За период действия Особых условий ответственными лицами по охране труда проведено 3012 проверок, проверено 3812 рабочих мест.

В 2013 году специалистами Дирекции по охране труда и промышленной безопасности проведена комплексная проверка структурной единицы «Донбасс-энергоналадка», совместно со специалистами СЕ проведены 3047 оперативных проверок состояния охраны труда на рабочих местах, периодическая и первичная проверка знаний 185 специалистов.

В соответствии с утверждённым графиком проведены Дни Охраны труда, в которых принимали участие первые руководители ПАО «Донбассэнерго», их заместители, руководители и специалисты производственных отделов управления.

С целью практического обучения работников ТЭС способам оказания первой доврачебной помощи при несчастных случаях непосредственно на месте происшествия СЕ Славянская ТЭС и СЕ Старобешевская ТЭС приобретены тренажёры для отработки навыков реанимации пострадавших.

ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Главным управлением Государственной службы по чрезвычайным ситуациям Украины в Донецкой области в 2013 году (с 10.06.2013 г. по 26.06.2013 г.) проведена проверка соблюдения требований законодательства в сфере пожарной и техногенной безопасности, гражданской защиты в структурных единицах ПАО «Донбассэнерго».

Разработанная и согласованная по итогам проверки программа приведения в соответствие с нормативными актами пожарной и техногенной безопасности ПАО «Донбассэнерго» в 2013 году выполнена в полном объеме.

Уровень обеспеченности первичными средствами пожаротушения по Компании составляет 114 %.

В 2013 году проведены 152 противопожарные тренировки, из них 16 — совместно с подразделениями Государственной службы по чрезвычайным ситуациям в Донецкой области. Задействовано в тренировках 2047 человек.

В структурных единицах осуществляли деятельность 3 пожарно-технические комиссии в количестве 66 человек и 4 добровольные пожарные дружины общей численностью 352 человека.

С целью контроля соблюдения норм пожарной безопасности профильными специалистами ПАО «Донбассэнерго» в 2013 году проведены 522 оперативные проверки состояния пожарной безопасности.

Для 2204 работников, занятых на работах с повышенной пожарной опасностью, специалистами по пожарной безопасности структурных единиц проведены обучение и проверка знаний по пожарно-техническому минимуму.

ЗАТРАТЫ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЗА 2013 г. СОСТАВИЛИ 7 402,739 тыс. грн:

- обязательное и постоянное обслуживание государственными аварийно-спасательными службами — **2 208,0 тыс. грн;**
- реализация предписаний органов государственного надзора в сфере пожарной безопасности — **2 845,0 тыс. грн;**
- техническое обслуживание систем противопожарной защиты, первичных средств пожаротушения — **366,0 тыс. грн;**
- модернизация пожарно-технического оборудования — **192,8 тыс. грн;**
- разработка проектной документации в сфере пожарной безопасности — **553,5 тыс. грн;**
- другие мероприятия — **1 237,439 тыс. грн.**

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

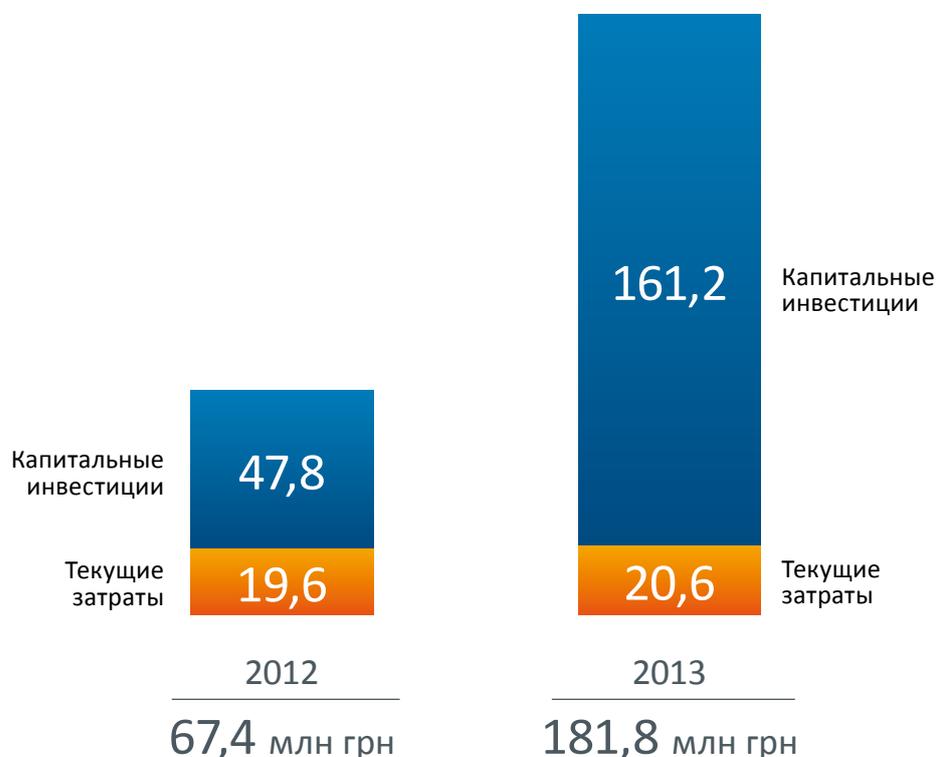
В ОСНОВЕ ОТВЕТСТВЕННОГО ПОДХОДА КОМПАНИИ К ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ — ПОСТОЯННОЕ СНИЖЕНИЕ ВЛИЯНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА УРОВНЕ ЕВРОПЕЙСКИХ СТАНДАРТОВ

НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫМИ ЗАДАЧАМИ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» В ОБЛАСТИ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА ЯВЛЯЮТСЯ:

- внедрение современных технологий для производства и отпуска тепловой и электрической энергии, постепенный вывод из эксплуатации устаревшего оборудования;
- проведение ремонта природоохранных объектов и оборудования, обеспечение надежной работы и безопасной эксплуатации очистного оборудования;
- рациональное использование водных ресурсов.

В 2013 году **затраты** Компании на мероприятия по охране окружающей среды и соблюдению природоохранного законодательства увеличились на 114,4 млн грн и **составили 181,8 млн грн.**

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАТРАТЫ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В 2012–2013 гг.



Виды затрат	2012 год, млн грн	2013 год, млн грн
Охрана атмосферного воздуха	42,1	156,4
Охрана водных ресурсов	6,1	9,7
Обращение с отходами	18,7	14,0
Защита и реабилитация грунта	0,3	0,4
Сохранение биоразнообразия и среды обитания	0	0,5
Радиационная безопасность	0,008	0,013
Научно-исследовательские работы	0,1	0,8
Другие направления природоохранной деятельности	0,07	0,02
Итого:	67,4	181,8

**ЗАТРАТЫ
ПО ОХРАНЕ
ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ И
СОБЛЮДЕНИЮ
ПРИРОДО-
ОХРАННОГО
ЗАКОНО-
ДАТЕЛЬСТВА**

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ

АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ В 2013 году наблюдается увеличение объема выбросов загрязняющих веществ по сравнению с 2012 годом на 15056,8 тонны (2012 г. — 117 970,5 т, 2013 г. — 133 027,3 т).

Увеличение выбросов объясняется увеличением производства электроэнергии.

Однако при росте выработки электроэнергии на 19,7% (2012 г. — 638,9 млн кВт·ч, 2013 г. — 764,8 млн кВт·ч, увеличение на 125,9 млн кВт·ч), объемы выбросов увеличились только на 12,8%, что объясняется улучшением степени очистки дымовых газов от выбросов пыли.

ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ Увеличение объемов использования воды в 2013 году на 2498,9 тыс. м³ (12,1%) (2012 г. — 20566,3 тыс. м³, 2013 г. — 23 064,4 тыс. м³) связано также с увеличением производства электроэнергии.

Увеличение объемов отведенных стоков на 52 тыс. м³ (1%) объясняется ростом объемов водопотребления.

ОТХОДЫ Объемы образования отходов в 2013 году по сравнению с 2012 годом увеличились на 235 143,9 тонны (2012 г. — 720 886,4 т, 2013 г. — 955 733,6 т), что составило 32,6% при росте производства электроэнергии на 19,7%.

**СТАРОБЕШЕВСКАЯ
ТЭС**

Донбасэнерго

СЛАВЯНСКАЯ ТЭС **АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ**

В 2013 году наблюдается уменьшение объема выбросов загрязняющих веществ по сравнению с 2012 годом на 14405,2 т (2012 г. — 53437,1 т, 2013 г. — 39031,9 т). Уменьшение выбросов объясняется уменьшением производства электроэнергии. При уменьшении производства электроэнергии на 12,2 % (2012 г. — 2739746 тыс. кВт·ч, 2013 г. — 2405345 тыс. кВт·ч уменьшение на 334401 тыс. кВт·ч), объемы выбросов уменьшились на 27%.

ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ

Увеличение объемов использования воды в 2013 году на 1794,4 тыс. м³ (12,5%) (2012 г. — 14255,0 тыс. м³, 2013 г. — 12460,6 тыс. м³) связано с увеличением производства электроэнергии 1-й очереди по сравнению с 2012 годом, было забрано больше воды по прямоточной схеме водопотребления.

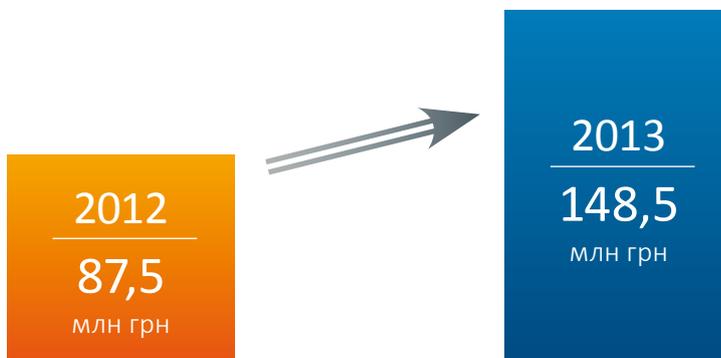
Увеличение объемов отведенных стоков на 30306 тыс. м³ (54,3%) объясняется ростом работы 1-й очереди (по прямоточной схеме водоснабжения).

ОТХОДЫ

Объемы образования отходов в 2013 году по сравнению с 2012 годом уменьшились на 47978,6 т (2012 г. — 290293,6 т, 2013 г. — 242314,9 т), что составило 16,5% при уменьшении производства электроэнергии на 12,2%.

Общая сумма начисленного экологического налога при осуществлении хозяйственной деятельности, а именно за выбросы, сбросы и размещение отходов по ПАО «Донбассэнерго» в 2013 году составила 148533 тыс. грн, что на 61036 тыс. грн больше, чем в 2012 году за счет увеличения производства электроэнергии по Старобешевской ТЭС и за счет увеличения ставок экологического налога.

**ОБЩАЯ СУММА
НАЧИСЛЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
НАЛОГА**



**В 2014 ГОДУ КОМПАНИЯ
ПЛАНИРУЕТ РЕАЛИЗОВАТЬ
ПРИРОДООХРАННЫЕ
МЕРОПРИЯТИЯ, КОТОРЫЕ
ПОЗВОЛЯТ:**

- снизить объемы выбросов по взвешенным веществам на 1,0637 тонны/год;
- выполнить условия разрешения на выбросы по достижению гранично-допустимого выброса по взвешенным веществам;
- снизить уровень воздействия факторов загрязнения на окружающую среду;
- минимизировать возникновение аварийных ситуаций и их экологических последствий;
- улучшить качественные характеристики сбрасываемых вод;
- обеспечить свободную емкость для складирования золошлаковых отходов без дополнительного отвода земельных ресурсов;
- улучшить техническое состояние водохранилищ;
- получать достоверные данные о количественных и качественных характеристиках загрязняющих факторов.

**НА 2014 ГОД В ОБЛАСТИ
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ
ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ
КОМПАНИЕЙ
ПРЕДУСМОТРЕНЫ
ЗАТРАТЫ В РАЗМЕРЕ
269,8 МЛН ГРН, ИЗ НИХ:**

- 208,4 млн грн — собственные средства,
- 10,1 млн грн — из местных фондов охраны окружающей природной среды (ФООПС),
- 51,3 млн грн — из государственного ФООПС.

**ДАННЫЕ СУММЫ ЗАТРАТ РАСПРЕДЕЛЕНЫ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ
СЛЕДУЮЩИМ ОБРАЗОМ:**

- охрана атмосферного воздуха — 175,3 млн грн;
- охрана и рациональное использование водных ресурсов — 6,3 млн грн;
- охрана и рациональное использование земельных ресурсов — 0,2 млн грн;
- охрана и рациональное использование природных ресурсов — 3,0 млн грн;
- рациональное использование и размещение отходов производства — 85,0 млн грн.

Исходя из критериев отбора Государственного фонда охраны окружающей природной среды и планов работ ПАО «Донбассэнерго» на 2014 год, в Министерство экологии и природных ресурсов Украины направлен пакет документов по проекту «Старобешевская ТЭС. Нарращивание золоотвала №3» для участия в отборе целевых проектов экологической модернизации на 2014 год и включения данного проекта в перечень целевых проектов на 2014 год.

Финансирование проекта планируется осуществлять за счет средств Государственного фонда охраны окружающей природной среды, при условии прохождения двух туров отбора, согласно Постановлению Кабинета министров Украины №756 от 18.09.2013.

**ДЛЯ СНИЖЕНИЯ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ
ПРИРОДНУЮ СРЕДУ В КОМПАНИИ РЕАЛИЗУЕТСЯ ПЕРСПЕКТИВНЫЙ ПЛАН
ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫЙ НА СОКРАЩЕНИЕ
ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ДОВЕДЕНИЕ ИХ
ДО ДИРЕКТИВЫ 2001/80/ЕС:**

**СТАРОБЕШЕВСКАЯ
ТЭС**

Мероприятие	Ожидаемый результат	Начало реализации проекта	Срок реализации
Реконструкция газоочистного оборудования на энергоблоках № 5, 6, 8-13 для достижения технологических нормативов выбросов взвешенных частиц, не идентифицированных по составу до 50 мг/м ³ .	Снижение выбросов пыли до 6930 т/г на каждом блоке №5,6,8-13.	2014	2016
Установка сероочистки на энергоблоках № 5, 6, 8-13 для достижения технологического норматива выбросов серы диоксида до 400 мг/м ³ .	Снижение выбросов серы диоксида до 6960 т/г на каждом блоке №5,6,8-13.	2014	2017–2018
Строительство азотоочистки на энергоблоках № 5, 6, 8-13 для достижения технологического норматива выбросов оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) до 200 мг/м ³ .	Снижение выбросов оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) до 4000 т/г на каждом блоке №5,6,8-13.	2015	2017–2018

Мероприятие	Ожидаемый результат	Начало реализации проекта	Срок реализации
<p>Модернизация теплосиловых установок (котлы № 6, № 7) с обеспечением достижения норм:</p> <ul style="list-style-type: none"> – взвешенных частиц, не идентифицированных по составу — 100 мг/м³, – серы диоксида — 1760 мг/м³, – оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) — 600 мг/м³. 	<p>Снижение выбросов пыли до 9,268 т/г. Снижение выбросов серы диоксида до 11,784 т/г. Снижение выбросов диоксида азота до 104,25 т/г.</p>	2014	2016–2018
<p>Модернизация электрофильтра с заменой оборудования блока № 7, а также установка серо- и азотоочистки для достижения технологических нормативов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – выбросов взвешенных частиц, не идентифицированных по составу, до 50 мг/м³, – выбросов серы диоксида до 400 мг/м³, – выбросов оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) до 200 мг/м³ 	<p>Снижение выбросов пыли до 9270 т/г. Снижение выбросов серы диоксида до 2262 т/г. Снижение выбросов диоксида азота до 5257 т/г.</p>	2014	2016–2018



ПРИЛОЖЕНИЯ



6

Донбас**енерго**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
БАЛАНС
(ЗВІТ ПРО
ФІНАНСОВИЙ СТАН)
НА 31 ГРУДНЯ
2013 РОКУ
ФОРМА №1

АКТИВ	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
I. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ			
Нематеріальні активи:			
Залишкова вартість	1000	3 437	6 823
Первісна вартість	1001	5 691	9 730
Накопичена амортизація	1002	2 254	2 907
Незавершені капітальні інвестиції	1005	434 305	1 140 417
Основні засоби:			
Залишкова вартість	1010	1 060 382	1 404 634
Первісна вартість	1011	2 216 202	2 505 323
Знос	1012	1 155 820	1 100 689
Інвестиційна нерухомість:			
Справедлива (залишкова) вартість інвестиційної нерухомості	1015	3 631	4 296
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	7 223	7 748
Знос	1017	3 592	3 452
Довгострокові біологічні активи	1020		
Довгострокові фінансові інвестиції:			
Які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030		
Інші фінансові інвестиції	1035		
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	69	40
Відстрочені податкові активи	1045	260 008	222 305
Інші необоротні активи	1090		
Всього за розділом I	1095	1 761 832	2 778 515
II. ОБОРОТНІ АКТИВИ			
Запаси:			
Виробничі запаси	1101	738 457	498 391
Поточні біологічні активи	1110		
Незавершене виробництво	1102	6 037	8 487
Готова продукція	1103	3 205	2 709
Товари	1104	10 376	8 720
Векселі отримані	1120		2 391
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги:			
Чиста реалізаційна вартість	1125	302 513	443 999
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
За виданими авансами	1130	17 625	11 262
З бюджетом	1135	1 730	1 163
у тому числі з податку на прибуток	1136		
Із внутрішніх розрахунків	1145		
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	18 147	18 877
Поточні фінансові інвестиції	1160		
Грошові кошти і їх еквіваленти:			
Гроші та їх еквіваленти:	1165	79 938	202 383
у тому числі готівка	1166	196	127
Витрати майбутніх періодів	1170	1 065	0
Інші оборотні активи	1190	816	13 770
Всього за розділом II	1195	1 160 291	1 192 236
III. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ ТА ГРУПИ ВИБУТТЯ			
БАЛАНС	1300	2 922 123	3 970 751

ПАСИВ	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
I. ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ			
Зареєстрований капітал	1400	236 443	236 443
Додатковий капітал	1405-1410		20 134
Резервний капітал	1415	2 085	3 634
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	419 810	953 821
Неоплачений капітал	1425		
Вилучений капітал	1430		-926
Всього за розділом I	1495	658 338	1 213 106
II. ДОВГОСТРОКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		
Пенсійні зобов'язання	1505	262 263	261 666
Довгострокові кредити банків	1510	146 386	263 170
Інші довгострокові зобов'язання	1515	6 967	6 967
Довгострокові забезпечення	1520	22 912	11 902
у тому числі довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	1 482	1 482
Всього за розділом II	1595	440 010	545 187
III. ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ			
Короткострокові кредити банків	1600	312 693	411 776
Векселі видані	1605		
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610	62 210	314 707
за товари, роботи і послуги	1615	530 520	559 050
розрахунки з бюджетом	1620	116 905	114 803
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	64 483
розрахунками зі страхування	1625	7 144	8 009
розрахунками з оплати праці	1630	14 122	17 360
за одержаними авансами	1635	672 571	666 663
розрахунками з учасниками	1640	26 457	26 788
Із внутрішніх розрахунків	1645		
Поточні забезпечення	1660	69 084	82 655
Доходи майбутніх періодів	1665	9 724	8 527
Інші поточні зобов'язання	1690	2 345	2 120
Всього за розділом III	1695	1 823 775	2 212 458
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами і групами вибуття, що утримуються для продажу, та групи вибуття			
	1700		
БАЛАНС	1900	2 922 123	3 970 751

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

**ОТЧЕТ
О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ
ЗА 2013 ГОД
ФОРМА №2**

I. ФІНАНСОВІ ОПЕРАЦІЇ			
Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2 000	5 680 432	4 647 568
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2 050	4 569 197	4 096 531
Валовий:			
прибуток	2 090	1 111 235	551 037
збиток	2 095	0	0
Інші операційні доходи	2 120	166 738	15 546
Адміністративні витрати	2 130	170 123	113 962
Витрати на збут	2 150	12 939	17 032
Інші операційні витрати	2 180	320 777	258 557
Фінансові результати від операційної діяльності:			
прибуток	2 190	774 134	177 032
збиток	2 195	0	0
Дохід від участі в капіталі	2 200		
Інші фінансові доходи	2 220	4 337	113 416
Інші доходи	2 240	19 102	13 027
Фінансові витрати	2 250	86 865	156 830
Витрати від участі в капіталі	2 255		
Інші витрати	2 270	16 402	19 900
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2 290	694 306	126 745
збиток	2 295	0	0
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2 300	162 777	95 770
Прибуток (збиток) від припинення діяльності після оподаткування	2 305		
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2 350	531 529	30 975
збиток	2 355	0	0
II. СУКУПНИЙ ДОХІД			
Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів			
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів			
Накопичені курсові різниці			
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств			
Інший сукупний дохід		40 801	-9 226
Інший сукупний дохід до оподаткування		40 801	-9 226
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом		7 344	-1 937
Інший сукупний дохід після оподаткування		33 457	-7 289
Сукупний дохід (сума рядків 2350,2355 та 2460)		564 986	23 686

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ			
Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Матеріальні витрати	2 500	3 847 650	3 516 155
Витрати на оплату праці	2 505	484 868	420 841
Відрахування на соціальні заходи	2 510	204 595	162 549
Амортизація	2 515	134 091	82 303
Інші операційні витрати	2 520	335 455	385 232
РАЗОМ	2 550	5 006 659	4 567 080
IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ			
Наименование статьи	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Середньорічна кількість простих акцій	2 600	23 644 301	23 644 301
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2 605		
Чистий прибуток, що припадає на одну просту акцію	2 610	22,48	1,31
Скоригований чистий прибуток, що припадає на одну просту акцію	2 615		
Дивіденди на одну просту акцію	2 650		

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

**ВЫПОЛНЕНИЕ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ФИНАНСОВОГО
ПЛАНА ЗА
12 МЕСЯЦЕВ
2013 ГОДА**

Показатели	Код строки	2012 год (факт 12 месяцев)	2013 год (план 12 месяцев)	2013 год (факт 12 месяцев)
ФОРМИРОВАНИЕ ПРИБЫЛИ ПРЕДПРИЯТИЯ				
Доходы				
Доход (выручка) от реализации продукции (товаров, работ, услуг)	001	5 577 081	6 442 609	6 816 519
Налог на добавленную стоимость	002	929 513	1 073 768	1 136 087
Чистый доход (выручка) от реализации продукции (товаров, работ, услуг)	006	4 647 568	5 368 841	5 680 432
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	006/1	4 629 439	5 350 227	5 664 565
производство и распределение тепловой энергии	006/4	18 129	18 614	15 867
Прочие операционные доходы	007	15 546	159 140	166 738
Прочие финансовые доходы	009	113 416	4 222	4 337
Прочие доходы	010	13 027	16 606	19 102
Всего доходов	012	4 789 557	5 548 809	5 870 609
Расходы				
Себестоимость реализованной продукции, товаров, работ, услуг:	013	4 096 531	4 885 061	4 569 197
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	013/1	4 058 385	4 845 791	4 534 289
производство и распределение тепловой энергии	013/4	38 146	39 270	34 908
Административные расходы	014	113 962	171 646	170 123
расходы на сбыт	015	17 032	17 814	12 939
Прочие операционные расходы	016	258 557	183 276	320 777
Финансовые расходы	017	156 830	98 866	86 865
Прочие расходы	019	19 900	28 714	16 402
Налог на прибыль	020	95 770	66 957	162 777
Всего расходов	022	4 758 582	5 452 334	5 339 080
Финансовые результаты				
Валовая прибыль (убыток)	023	551 037	483 780	1 111 235
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	023/1	571 054	504 436	1 130 276
производство и распределение тепловой энергии	023/4	-20 017	-20 656	-19 041
Финансовый результат от операционной деятельности	024	177 032	270 184	774 134
Финансовый результат от обычной деятельности до налогообложения	025	126 745	163 432	694 306
Чистая прибыль (убыток)	027	30 975	96 475	531 529
Обязательные платежи в бюджет и государственные целевые фонды (оплата)				
текущих налогов и обязательных платежей в бюджет, в том числе:	37	481 009	535 541	528 282
налог на прибыль	037/1	219 531	151 430	151 440
НДС	037/3	151 256	221 845	213 436
Взносы в государственные целевые фонды, в том числе:	039	163 695	180 268	206 099
Единый социальный взнос		154 213	164 003	190 150
Прочие обязательные платежи в бюджет	040	58 666	66 557	72 168

план 1 квартал 2013 год	факт 1 квартал 2013 год	план 2 квартал 2013 год	факт 2 квартал 2013 год	план 3 квартал 2013 год	факт 3 квартал 2013 год	план 4 квартал 2013 год	факт 4 квартал 2013 год	отклонение +/- факт/ план 2013	% выполнения
1 592 942	1 427 833	1 541 736	1 548 778	1 338 720	1 824 164	1 969 211	2 015 744	373 910	106 %
265 490	237 972	256 956	258 130	223 120	304 027	328 202	335 958	62 319	106 %
1 327 452	1 189 861	1 284 780	1 290 648	1 115 600	1 520 137	1 641 009	1 679 786	311 591	106 %
1 317 606	1 181 100	1 282 902	1 289 765	1 115 419	1 520 181	1 634 300	1 673 519	314 338	106 %
9 846	8 761	1 878	883	181	-44	6 709	6 267	-2 747	85 %
45 470	40 194	49 538	43 881	50 407	39 173	13 725	43 490	7 598	105 %
0	1 778		865		874	4 222	820	115	103 %
1 466	3 546	1 680	6 565	1 588	4 160	11 872	4 831	2 496	115 %
1 374 388	1 235 379	1 335 998	1 341 959	1 167 595	1 564 344	1 670 828	1 728 927	321 800	106 %
1 290 227	1 048 358	1 114 186	881 067	1 129 714	1 223 340	1 350 934	1 416 432	-315 864	94 %
1 270 520	1 033 178	1 109 415	878 825	1 128 393	1 222 073	1 337 463	1 400 213	-311 502	94 %
19 707	15 180	4 771	2 242	1 321	1 267	13 471	16 219	-4 362	89 %
34 947	31 197	32 820	36 260	29 458	38 424	74 421	64 242	-1 523	99 %
6 132	3 498	5 175	2 935	5 194	3 005	1 313	3 501	-4 875	73 %
50 593	37 228	55 020	42 293	55 194	39 625	22 469	201 631	137 501	175 %
15 628	9 859	16 200	14 187	15 966	17 123	51 072	45 696	-12 001	88 %
436	300	629	4 932	398	13 799	27 251	-2 629	-12 312	57 %
0	0	7 100	-20	0	49 611	59 857	113 186	95 820	243 %
1 397 963	1 130 440	1 231 130	981 654	1 235 924	1 384 927	1 587 317	1 842 059	-113 254	98 %
37 225	141 503	170 594	409 581	-14 114	296 797	290 075	263 354	627 455	230 %
47 086	147 922	173 487	410 940	-12 974	298 108	296 837	273 306	625 840	224 %
-9 861	-6 419	-2 893	-1 359	-1 140	-1 311	-6 762	-9 952	1 615	92 %
-8 977	109 774	127 117	371 974	-53 553	254 916	205 597	37 470	503 950	287 %
-23 575	104 939	111 968	360 285	-68 329	229 028	143 368	54	530 874	425 %
-23 575	104 939	104 868	360 305	-68 329	179 417	83 511	-113 132	435 054	551 %
116 082	177 215	104 792	121 528	35 801	113 258	278 866	116 281	-7 259	99 %
8 414	101 806	425	2 706	0	6 000	142 591	40 928	10	100 %
58 018	46 012	60 031	66 661	258	72 799	103 538	27 964	-8 409	96 %
46 960	57 187	40 892	46 882	40 417	47 348	51 999	54 682	25 831	114 %
43 096	53 320	37 014	42 779	36 481	43 430	47 412	50 621	26 147	116 %
12 046	20 127	14 781	16 383	15 751	16 697	23 979	18 961	5 611	108 %

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

**ДЕБИТОРСКАЯ
ЗАДОЛЖЕННОСТЬ
НА 31.12.2013 ГОД**

	тыс. грн	в т. ч. числящаяся на 01.01.2013 г.
I. Текущая дебиторская задолженность:		
1. Расчеты с ГП «Энергорынок»	777 060	234 815
за электроэнергию	697 087	154 842
3% годовых, инфляция, госпошлина	79 973	79 973
2. Электроэнергия на собственные нужды	0	0
3. Теплоэнергия предприятиям	700	218
4. Теплоэнергия населению	5 560	3 510
5. Выполненные работы	1 076	202
6. Материалы	286	0
7. Запчасти, оборудование	4	4
8. Услуги связи	1	0
9. Услуги аренды	352	139
10. Коммунальные услуги предприятиям	3 701	3 139
11. Коммунальные услуги населению	6 942	6 371
12. Товар	2 425	7
13. Топливо, в т.ч.	868	868
мазут	0	0
уголь (в т.ч. Уголь Украины — 0)	868	868
газ	0	0
гсм	0	0
14. Бюджет	32 373	31 210
15. Готовая продукция	4 249	320
16. Авансы, в т.ч.	11 406	520
мазут	0	0
уголь	0	0
газ	4 700	0
НДС	-2 019	0
17. Расчеты с подотчетными лицами	24	0
18. Расчеты с работниками по займам	41	0
19. Расчеты по претензиям в т.ч.	1 082	587
уголь (переадресовка и т.п.)	606	124
мазут (переадресовка)	0	0
20. Расчеты по соцстраху (расчеты по временной нетрудоспос.)	657	0
21. Расчеты векселями	2 391	0
22. Прочие, в т.ч.	8 803	3 115
расчеты с НЭК «Энергетика и топливо» (газ-2002 г.)	1 169	1 169
ИТОГО:	860 001	285 025
II. Долгосрочная дебиторская задолженность:		
Расчеты по выданным ссудам	40	37
ИТОГО:	40	37
Всего задолженность:	860 041	285 062
III. Резерв сомнительных долгов, в т.ч.	-382 309	-279 343
ГП «Энергорынок»	-337 547	-234 815
коммунальные услуги	-8 491	-8 406
теплоэнергия	-1 774	-1 716
НЭК «Энергетика и топливо»	-1 169	-1 169
прочие	-33 328	-33 237
Всего задолженность с учетом РСД:	477 732	5 719

За отчетный период произошло увеличение общей дебиторской задолженности ПАО «Донбассэнерго» с 626 754 тыс. грн. до 860 001 тыс. грн на сумму 233 247 тыс. грн, что составляет 37%.

Структура дебиторской задолженности ПАО «Донбассэнерго» на 31.12.2013 г. (в % от общей суммы задолженности):

- Электроэнергия, отпущенная в ГП «Энергорынок» 777 060 тыс. грн — 90,4%;
- Расчеты с бюджетом 32 373 тыс. грн — 3,8%;
- Предоставленные услуги 18 206 тыс. грн — 2,1%;
- Перечисленные авансы (без НДС) 11 406 тыс. грн — 1,3%.

Дебиторская задолженность по остальным видам продукции не превышает 1% от общей суммы.

Увеличение дебиторской задолженности на сумму 233,2 млн грн образовалось за счет текущей задолженности за отпущенную ГП «Энергорынок» электроэнергию.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

**КРЕДИТОРСКАЯ
ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

НА 31.12.2013 г.

	тыс. грн	в т. ч. числящаяся на 01.01.2013 г.
I. Текущая кредиторская задолженность:		
1. Топливо, в т.ч.	281 765	3 657
газ	3 592	3 488
мазут	0	0
гсм	1 486	0
уголь (в т.ч. ГП «Уголь Украины» — 233 116)	276 687	169
2. Выполненные работы по капремонту	8 896	1
3. Выполненные работы по капстроительству	3 983	95
4. Материалы	10 536	26
5. Запчасти, оборудование	7 199	44
6. Услуги связи	100	0
7. Услуги аренды	8	0
8. Коммунальные услуги предприятиям	233	0
9. Коммунальные услуги населению	160	0
10. Электроэнергия, теплоэнергия	15	0
11. Прочие услуги (в т.ч. услуги на транспорт-ку топлива — 2 424)	11 318	13
12. Товар	917	11
13. Авансы (в т.ч. ГП «Энергорынок» — 797 000, НДС — 132 833)	799 913	376
в т.ч. НДС	-133 250	-7
14. Бюджет	114 803	1
15. Зарплата	17 360	0
16. Отчисления, в т.ч.	8 009	1
ПФУ единый соцфонд	8 001	1
на страхование, прочие	8	0
17. Расчеты с участниками	26 788	26 457
18. Необоротные активы	234 307	2 375
19. Прочие	1 101	0
20. Расчеты по налоговым расчетам (отсроченный НДС)	632	288
II. Текущая задолженность по долгосрочным обязательствам, в т.ч.	314 707	1 972
кредит Ощадбанк (12, 13-й блок СБ ТЭС, 7-й СЛ ТЭС)	312 735	0
кредит МБРР на топливо	1 174	1 174
кредит ЕБРР	798	798
ИТОГО:	1 709 500	35 310
III. Долгосрочная кредиторская задолженность в т. ч.:	6 967	6 967
Госкомрезерв	6 967	6 967
Всего задолженность:	1 716 467	42 277

За отчетный период произошло увеличение общей кредиторской задолженности ПАО «Донбассэнерго» с 1 432 274 тыс. грн до 1 709 500 тыс. грн в сумме 277 226 тыс. грн, что составляет 19%.

Структура кредиторской задолженности ПАО «Донбассэнерго» на 31.12.2013 г. (в % от общей суммы задолженности):

- Полученные авансы (без НДС) 666 663 тыс. грн. — 39,0 %;
- Текущая задолженность
 - по долгосрочным обязательствам 314 707 тыс. грн — 18,4 %
 - за уголь 276 687 тыс. грн — 16,2 %
 - по необоротным активам 234 307 тыс. грн — 13,7 %
- Расчеты с бюджетом 114 803 тыс. грн — 6,7 %;
- Расчеты с участниками 26 788 тыс. грн — 1,6 % ;
- Расчеты по оплате труда 17 360 тыс. грн — 1,0 %.
- Кредиторская задолженность по остальным видам текущих обязательств не превышает 1 % от общей суммы задолженности по ПАО «Донбассэнерго».
- Увеличение кредиторской задолженности на сумму 277,2 млн грн образовалось в результате:
 - увеличения задолженности по кредитам Сбербанка, привлеченным на реконструкцию блоков № 12, № 13 Старобешевской ТЭС и № 7 Славянской ТЭС в сумме 252,5 млн грн;
 - увеличения задолженности по необоротным активам, связанным с капитальным строительством в сумме 171,6 млн грн.

ПАО «Донбассэнерго»
Украина, 83048
г. Донецк
пр-т Титова, 8б
тел.: +38 0 62 388-58-08
факс.: +38 0 62 388-58-90
e-mail: office@de.com.ua
www.de.com.ua