

Мы создаем энергию прогресса

Крупнейшая энергосистема Северо-Запада России



РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ТГК-1» ЗА 2006 ГОД





ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Реформирование российской электроэнергетики близится к завершению. В отрасли произошли радикальные изменения - состоялось разделение региональных энергокомпаний по видам бизнеса; созданы и эффективно работают новые субъекты рынка энергии и мощности; приняты понятные и прозрачные правила функционирования самого рынка, а также нормативные документы, определяющие деятельность отрасли после окончания реформы.

Для генерирующих энергосистем России 2006 год стал не только временем становления, но и периодом формирования стратегических перспектив, направленных на повышение эффективности и стимулирование притока инвестиций. Наша компания в течение минувшего года прошла целый ряд этапов, заложивших прочную основу будущего развития. Утверждены Стратегия и инвестиционная программа энергокомплекса на период до 2015 года. В ноябре было завершено объединение активов петербургской, кольской и карельской генерации. Акции ОАО «ТГК-1» выведены на российский фондовый рынок. Текущая капитализация компании превысила 100 млрд. рублей

Одним из важнейших итогов минувшего года считаю то, что компания получила возможность в полной мере оценить свои способности к работе в новых условиях энергетического рынка. Эксперты называют начало работы конкурентного рынка электроэнергии в России одним из самых серьезных результатов преобразований в отрасли. Именно рыночные механизмы станут в ближайшем будущем определяющими для российской энергетики, и не вызывает сомнения, что услуги энергокомпаний будут более чем востребованы. По прогнозам Министерства экономического развития России рост ВВП может составить около 6%. Рост промышленного производства – до 4,5%. Это подразумевает среднегодовой темп роста электропотребления в пределах 5%, что, в свою очередь, возлагает на нас, энергетиков, серьезные обязательства.

Согласно программе РАО «ЕЭС России» в ближайшие 4-5 лет энергетика страны получит более 40 тысяч мегаватт новых мощностей. 180 из них уже пополнили единую энергосистему в мае 2006 года, когда ТГК-1 ввела в эксплуатацию первый блок Правобережной ТЭЦ в Санкт-Петербурге - первую завершённую стройку «Перечня вводов приоритетных энергообъектов холдинга». И это только начало – инвестиционная программа ТГК-1, утверждённая советом директоров также в минувшем году, предусматривает в ближайшее десятилетие реконструкцию и новое строительство почти на двух десятках объектов Компании и оценивается в 130 с лишним млрд. рублей. Среди основных источников финансирования - собственные и заемные средства, а также средства, которые мы получим в результате проведения дополнительной эмиссии акций.

В этой связи одной из важнейших задач для нас становится внедрение лучших международных и российских стандартов корпоративного управления, призванных обеспечить максимальную прозрачность компании, высокий уровень самой системы управления, и, как следствие, повышение доверия потенциальных инвесторов. В этой сфере энергосистема Северо-Запада имеет хорошие традиции и уникальный опыт, в том числе благодаря многолетнему присутствию в составе акционеров иностранных стратегических инвесторов. С первых дней своей работы ТГК-1 строго следует принципам открытости и публичности бизнеса, социальной ответственности и корпоративной устойчивости. Надо отметить, что Standard & Poor's присвоила ТГК-1 – одной из первых среди территориальных генерирующих компаний - достаточно высокий для энергетического сектора России рейтинг корпоративного управления – 5,3 по российской; 5,0 по международной шкале. Уверен - оптимально выстроенная система взаимоотношений акционеров, директоров и руководства компании позволит и в будущем обеспечивать активное и эффективное участие всех заинтересованных сторон в обсуждении и принятии стратегических решений.

В свою очередь я хотел бы, от имени акционеров, выразить благодарность менеджерам ТГК-1, обеспечившим создание компании, ее становление, а также устойчивую работу производственного комплекса в 2006 году на этапе смены руководства. Требования нынешнего времени, особенности роста экономики и приоритеты развития отрасли формулируют для энергетики в целом и ТГК-1 в частности новые цели. Не сомневаюсь, что при нашей активной поддержке менеджмент энергокомплекса в полной мере способен решать поставленные задачи на высоком профессиональном уровне, по-прежнему сохраняя за Компанией статус одной из наиболее перспективных в России.

Успехов и благосостояния!

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1»



А.В. Чикунов



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Минувший 2006 год, несомненно, займет особое место в летописи ТГК-1. Этот год стал фактически первым полным календарным годом деятельности нашей компании. Кроме того, ТГК-1 окончательно приобрела статус единого производственного комплекса, полноценного акционерного общества, завершив 1 ноября 2006 года все корпоративные процедуры, связанные с реформированием энергетической системы Северо-Запада России. Отныне генерирующие активы и теплосетевой комплекс, которые ранее принадлежали Ленэнерго, Колэнерго и Карелэнерго, а с 1 октября 2005 года находились под управлением нашей компанией на правах аренды, полностью перешли в собственность ОАО «ТГК-1». Таким образом, сегодня мы впервые подводим итоги производственно-хозяйственной и финансовой деятельности Общества за 12 месяцев.

Полезный отпуск тепловой энергии в 2006 году составил 22 190 тыс. Гкал. Выработка электроэнергии – 23 242,4 млн. кВт·ч. При этом в осенне-зимний период 2005-2006 гг. был достигнут исторический максимум потребления электроэнергии в Санкт-Петербурге, составивший около 4,3 тыс. МВт. И это, объективно, не предел. Регион растет, развивается, а значит главным ориентиром для нас становится предотвращение возможного энергодифицита.

В 2006 году компания направила на ремонт, реконструкцию и новое строительство свыше 5 млрд. рублей. Мы начали реализацию крупных инвестиционных проектов. В мае ввели в эксплуатацию 1-й блок Правобережной ТЭЦ-5 – по сути, новую станцию - чего в Петербурге не случалось предыдущие несколько лет. Многие примененные на новой ТЭЦ системы управления оборудованием, природоохранные технологии и уровень автоматизации не имеют пока аналогов в России.

Мы ведем реконструкцию ряда гидроэлектростанций, завершаем работы по вводу в эксплуатацию нового турбоагрегата на Автовской ТЭЦ-15. Практически готовы к реализации проекты реконструкции Первомайской ТЭЦ-14, Василеостровской ТЭЦ-7, Центральной ТЭЦ, Каскадов Вуоксинских, Пазских и Нивских ГЭС. Кроме того, идет процесс подготовки строительства угольной теплоэлектростанции в г. Мурманск и расширения ТЭС со строительством двух новых угольных энергоблоков в г. Кировск Ленинградской области.

Инженерная система региона исторически сложилась не простой. Но я уверен, что, сохраняя взятые темпы, в течение ближайшего времени мы создадим новую современную инфраструктуру. Залогом этой уверенности служит постоянный конструктивный диалог с главами субъектов Федерации, на территории которых компания осуществляет деятельность. Диалог, строящийся на основе взаимного понимания стоящих перед нами задач и методов их решения. От формальных договоренностей мы уже перешли к реализации совместных проектов. Пример тому – стартовавшая в 2006 году реконструкция электростанции на острове Валаам – одного из центров православия, – которую ОАО «ТГК-1» ведет в тесном сотрудничестве с Правительством Республики Карелия под эгидой Администрации Президента РФ. В июле 2006 года между губернатором Санкт-Петербурга Валентиной Матвиенко и председателем Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолием Чубайсом подписано Соглашение о реализации первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики в Санкт-Петербурге. В рамках этого документа с учетом Стратегии развития компании специалистами ОАО «ТГК-1» разработана программа масштабного обновления энергетических мощностей Санкт-Петербурга. Готовится подписание аналогичных документов с главами других регионов. Мы уверены, что согласованность планов компании с планами развития субъектов Федерации позволит нам в полной мере реализовать наши проекты, которые изначально основываются на соблюдении разумного баланса интересов акционеров и инвесторов - с одной стороны, государства и общества - с другой.

Программа технического перевооружения ТГК-1 до 2015 года предусматривает увеличение установленной электрической мощности компании на 3 549 МВт, тепловой - на 2 348 Гкал/ч. Такую задачу поставили перед нами акционеры и общество. Задачу непростую, но ответственную и выполнимую. И мы намерены приложить все усилия к тому, чтобы она была реализована.

Исходя из этого, безусловный приоритет для ТГК-1 сегодня – привлечение масштабных финансовых ресурсов в целях коренной модернизации электроэнергетики на основе современных технологий. Что, в свою очередь, является залогом сохранения ценностей компании, создает базу для экономического роста и социального развития Северо-Западного региона, обеспечивает снижение негативного влияния на окружающую среду и гарантии энергетической безопасности будущих поколений.

Компания, вместе со всей энергетикой страны выходит на новый этап истории – этап обновления.

Мы знаем, что надо делать, и доказали, что умеем это делать. А Ваши уверенность и понимание придают нам сил.

Генеральный директор ОАО «ТГК-1»

В.Н. Родин





ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

Февраль

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's присвоило ОАО «ТГК-1» рейтинг корпоративного управления (РКУ) (по международной шкале — РКУ-5, по российской шкале РКУ-5,3).

Март

Советом директоров утверждена Стратегия развития компании на период с 2006 по 2015 годы.

Май

В Петербурге ОАО «ТГК-1» ввело в эксплуатацию новую электростанцию - Правобережную ТЭЦ (ТЭЦ-5). Состоялось первое в истории ОАО «ТГК-1» годовое общее собрание акционеров, поддержавшее инициативу Совета директоров выплатить акционерам дивиденды по итогам 2005 года и направить на эти цели 250 млн. рублей.

Июнь

Совет директоров ОАО «ТГК-1» утвердил инвестиционную программу компании на период до 2010 года.

Июль

Общее собрание акционеров приняло решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО «ТГК-1» ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Компании посредством конвертации акций присоединяемых обществ в акции ОАО «ТГК-1», а также решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций ОАО «ТГК-1» посредством закрытой подписки.

Губернатор Санкт-Петербурга Валентина Матвиенко и председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс подписали Соглашение о реализации первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики на территории Санкт-Петербурга.

Сентябрь

Совет директоров ОАО «ТГК-1» одобрил решение об избрании Валерия Родина генеральным директором.

На о. Валаам начались работы по монтажу оборудования новой дизельной электростанции.

Октябрь

Идея годового отчета ОАО «ТГК-1» за 2005 год признана лучшей в рамках Международного экономического форума «Кубань - 2006» в г. Сочи.

Ноябрь

1 ноября 2006 года завершено объединение активов и формирование ОАО «ТГК-1» как единой операционной компании.

Декабрь

В рамках реализации механизмов Киотского протокола ТГК-1 начала работы по инвентаризации выбросов парниковых газов.

Обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-1» допущены к обращению на Биржевом рынке ОАО «РТС».

ТГК-1 В ЦИФРАХ

Финансовые показатели

➤ Выручка	20 502,7 млн. руб.
➤ Операционная прибыль	325,3 млн. руб.
➤ Чистая прибыль	598,2 млн. руб.
➤ Всего активов	41 047,6 млн. руб.
➤ Собственный капитал	29 955,7 млн. руб.
➤ Инвестиционные вложения	3 598,5 млн. руб.

Производственные показатели

➤ Установленная электрическая мощность	6 248,4 МВт*
➤ Установленная тепловая мощность	14 735,0 Гкал·ч*
➤ Выработка электроэнергии	23 242,4 млн. кВт·ч
➤ Полезный отпуск электроэнергии	23 527,1 млн. кВт·ч**
➤ Полезный отпуск теплоэнергии	22 190,0 тыс. Гкал**
➤ Численность работников	8 490 человек

* с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» (12 МВт)

** с учетом покупной энергии



ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В 2006 году 13 теплоэлектростанций (11 ТЭЦ)*, 40 ГЭС и 1 ДЭС в составе производственных мощностей ОАО «ТГК-1» выработали 23 242 400 тыс. кВт·ч электроэнергии**.

Полезный отпуск электроэнергии в 2006 году составил 23 527 136 тыс. кВт·ч, тепловой – 22 190 026 Гкал.

* В состав Центральной ТЭЦ (г. Санкт-Петербург) входят три электростанции – ЭС-1, ЭС-2 и ЭС-3.

** Данные без учета показателей ОАО «Мурманская ТЭЦ».

ТАРИФЫ

на электрическую энергию

	Тариф с 01.01.2006, коп./кВт·ч	Тариф с 01.01.2007, коп./кВт·ч	Рост, %
1. Невский филиал	59,61	60,82	2,0 %
2. Карельский филиал	36,69	38,25	4,3 %
3. Кольский филиал*	19,86	20,89	5,2 %
4. Апатитская ТЭЦ**	154,85	128,95	(16,7) %

* Апатитская ТЭЦ вошла в состав Кольского филиала 01.11.06, поэтому тарифы для данной станции представлены отдельно.

** Снижение тарифа на электроэнергию для Апатитской ТЭЦ связано с перераспределением затрат между электрической и тепловой энергией.

на тепловую энергию

	Тариф с 01.01.2006, руб./Гкал	Тариф с 01.01.2007, руб./Гкал	Рост, %
1. Невский филиал			
Санкт-Петербург	421,20	475,1	12,8 %
Ленинградская область	577,20	703,5	21,9 %
2. Карельский филиал	279,80	327,1	16,9 %
3. Кольский филиал	681,00	805,0	18,2 %
4. Апатитская ТЭЦ	477,0	549,1	15,1 %



ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ

Установленная мощность станций ТГК-1 в 2006 году составила 6 236,4 МВт (с учетом Мурманской ТЭЦ - 6248,4 МВт), рабочая мощность – 3 453,1 МВт. Коэффициент эффективности использования установленной мощности в целом по ТГК-1 составил 55%, в том числе для ГЭС – 68% и для ТЭС – 45%.

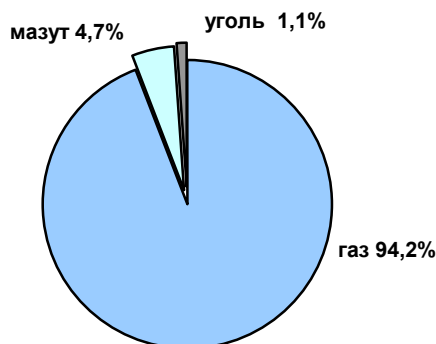
ТЕПЛОВАЯ СЕТЬ

Суммарная протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» составляет 844,5 км, кроме того, ОАО «Мурманская ТЭЦ» – 101,6 км.

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Природный газ является основным видом топлива, который используют электростанции ОАО «ТГК-1». Для обеспечения бесперебойного потребления электро- и теплоэнергии в Северо-Западном регионе России электростанции ОАО «ТГК-1» в первом квартале 2006 года использовали резервные виды топлива – мазут и уголь. Доля газа в топливном балансе Компании в 2006 году составила 94,2 %, мазута - 4,6 %, угля – 1,1% .

Топливный баланс ОАО «ТГК-1» в 2006 году



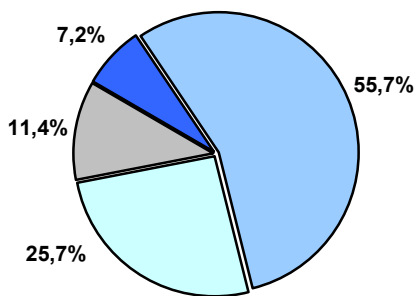
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными направлениями инвестиционной программы 2006 года являлись реконструкция и техническое перевооружение энергетических объектов в Санкт-Петербурге и Ленинградской области, Мурманской области и Республике Карелия, а также новое строительство. Общий объем инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2006 году составил 3 598,5 млн. рублей, в том числе: 3 344,8 млн. руб. по филиалу «Невский», 103,4 млн. руб. и 150,3 млн. руб. по филиалам «Карельский» и «Кольский», соответственно.

* Данные с учетом показателей Апатитской ТЭЦ с 01.11.2006 по 31.12.2006 года.

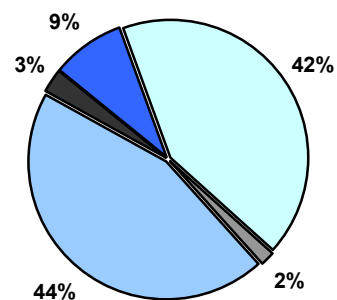


Структура акционерного капитала



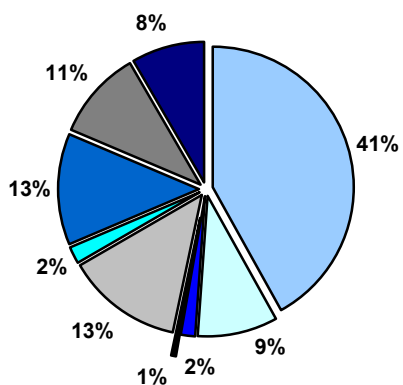
- Интеррос
- РАО ЕЭС
- Фортум
- Прочие

Структура выручки, %



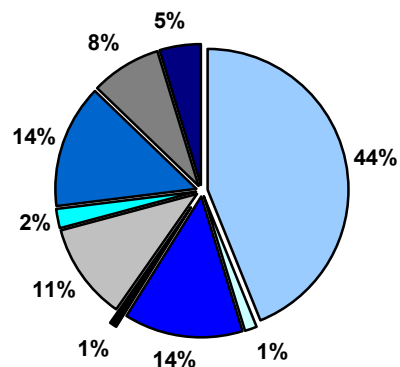
- электроэнергия
- экспорт электроэнергии
- теплоэнергия
- прочие товары, продукция, работы, услуги
- электроэнергия (мощность) через НОРЭМ

Себестоимость производства электроэнергии, %



- Топливо
- Покупная энергия
- Вода на технологические нужды
- Амортизация
- Оплата труда и социальные отчисления
- Материалы
- Услуги производственного характера
- Аренда
- Прочие затраты

Себестоимость производства теплоэнергии, %



- Топливо
- Покупная энергия
- Вода на технологические нужды
- Амортизация
- Оплата труда и социальные отчисления
- Материалы
- Услуги производственного характера
- Аренда
- Прочие затраты



СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1»
Бухгалтерский баланс

тыс. руб.

АКТИВ	01.01.2006	31.12.2006
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	-
Основные средства, в том числе:	2 911	30 096 921
земельные участки и объекты природопользования	-	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения	2 686	29 954 561
другие виды основных средств	225	120 669
Незавершенное строительство	1 376	2 645 620
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	-	1 338 839
инвестиции в дочерние общества	-	68 542
инвестиции в другие организации	-	1 159 257
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	-	45 273
прочие долгосрочные финансовые вложения	-	65 767
Отложенные налоговые активы	-	-
Прочие внеоборотные активы	-	-
ИТОГО внеоборотных активов	4 287	34 081 380
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	142 071	2 146 406
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	285 852	329 994
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	-	74 957
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в т.ч.:		
покупатели и заказчики	3 927 483	3 764 893
векселя к получению	2 899 869	2 006 205
задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
авансы выданные	10 434	277 604
прочие дебиторы	1 017 180	1 481 084
Краткосрочные финансовые вложения	6 900	5 599
Денежные средства	233 218	644 378
ИТОГО оборотных активов	4 595 524	6 966 227
ИТОГО АКТИВОВ	4 599 811	41 047 607
ПАССИВ	01.01.2006	31.12.2006
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	10 000	29 022 225
в акциях привилегированных	-	-
в акциях обыкновенных	10 000	29 022 225
Добавочный капитал	-	16 525 711
Резервный капитал	-	6 786
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		
Нераспределенная прибыль прошлых лет	587 314	484 701
Непокрытый убыток прошлых лет	-	(16 681 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	598 158
Непокрытый убыток отчетного года	-	-
ИТОГО капитала и резервов	597 314	29 955 675
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Займы и кредиты	-	1 734 825
Отложенные налоговые обязательства	35	952 573
Прочие долгосрочные обязательства	-	-
ИТОГО долгосрочных пассивов	35	2 687 398
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Займы и кредиты, в том числе	300 086	4 671 704
кредиты банков	300 086	4 671 704
займы	-	-
Кредиторская задолженность, в том числе:	3 702 376	3 695 571
поставщики и подрядчики	1 448 865	1 976 789
векселя к уплате	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	4 738	21 073
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	31 069	25 971
задолженность перед бюджетом текущая	344 559	216 352
авансы полученные	588 113	1 189 971
прочие кредиторы	1 285 032	265 415
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	37 049
Доходы будущих периодов	-	210
ИТОГО краткосрочных пассивов	4 002 462	8 404 534
ИТОГО ПАССИВОВ	4 599 811	41 047 607



Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	тыс. руб.	
	01.01.06	31.12.06
Арендованные основные средства	23 884 194	14 487
в том числе по лизингу	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	93 961	10 472
Материалы, принятые в переработку	-	-
Товары, принятые на комиссию	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	-	133 997
Обеспечение обязательств и платежей полученные	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные	-	2 647 894
Износ основных средств	-	756
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	-	-
Бланки строгой отчетности	1	496
Основные средства, сданные в аренду	32 526	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	-	-

Отчет о прибылях и убытках

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2005	2006
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		
Выручка	5 449 974	20 502 716
электроэнергии	2 798 964	8 994 585
теплоэнергии	2 572 104	9 152 401
прочих товаров, продукции, работ, услуг	78 906	566 759
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	-	1 788 971
Себестоимость	(4 697 430)	(20 177 368)
электроэнергии	(2 216 015)	(8 128 534)
теплоэнергии	(2 443 508)	(9 883 195)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(37 907)	(186 638)
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	-	(1 979 001)
Валовая прибыль	752 544	325 348
Прибыль (убыток) от продаж	752 544	325 348
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	-	932
Проценты к уплате	(2 675)	(98 203)
Доходы от участия в других организациях	-	8 154
Прочие доходы	108 039	4 209 364
Прочие расходы	(73 167)	(3 719 201)
Прибыль (убыток) до налогообложения	784 741	726 394
Отложенный налоговый актив	-	-
Отложенное налоговое обязательство	(35)	(145 899)
Текущий налог на прибыль	(197 392)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	-	17 663
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(197 427)	(128 236)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	587 314	598 158
Чистая прибыль	587 314	598 158



КОНТАКТЫ

Зубарев Андрей Сергеевич

Начальник Департамента по управлению акционерным капиталом

Тел.: +7 (812) 595 8767

Факс: +7 (812) 326 5577

E-mail: az@general.energo.ru

Куплинова Ольга Викторовна

Начальник отдела по работе с инвесторами

Телефон: +7 (812) 326 5580

Факс: +7 (812) 494 3747

E-mail: ir@nwenergo.com

Нестеров Виктор Всеволодович

Корпоративный секретарь - Начальник отдела по работе с акционерами

Тел: +7 (812) 494 3098

Факс: +7 (812) 494 3167

E-mail: nesterov.vv@nwenergo.com



ДЛЯ ЗАМЕТОК



ОАО «ТГК-1»
191186, Санкт-Петербург
Марсово поле, 1
www.tgc1.ru