



РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2018



Г. Графтиз.

**В 2019 году исполняется 150 лет
со дня рождения Генриха Графтио,
одного из основателей российской
энергетической отрасли**

Ученый-энциклопедист, талантливый инженер и выдающийся организатор, Генрих Осипович внес огромный вклад в развитие отечественной энергетики.

Он участвовал в разработке плана электрификации России – ГОЭЛРО, был автором первых проектов электрификации железных дорог, руководил строительством электростанций от Петербурга до Крыма и Закавказья.

С именем Графтио связано и строительство генерирующих объектов, входящих в состав ПАО «ТГК-1», – первенца ГОЭЛРО Волховской ГЭС и Нижне-Свирской ГЭС Ладожского Каскада.

КИРИЛЛ СЕЛЕЗНЕВ

Председатель Совета
директоров ПАО «ТГК-1»

Уважаемые акционеры!

ПАО «ТГК-1» обеспечивает бесперебойное энергоснабжение населения и предприятий Северо-Запада России. Деятельность компании основана на принципах надежной эксплуатации оборудования, внимательного отношения к интересам потребителей, содействия социально-экономическому развитию регионов присутствия. Компания обладает уникальной конфигурацией производственных активов и способна эффективно использовать это преимущество для укрепления своих конкурентных позиций.

В 2018 году ПАО «ТГК-1» в очередной раз удалось извлечь пользу из сочетания в структуре ее установленной мощности объектов тепловой и гидрогенерации. Особую роль сыграли парогазовые энергоблоки, построенные в рамках программы ДПМ. При сохранении объема производства электроэнергии на уровне предыдущего года доля парогазовой генерации увеличилась с 25,4 % до 28,3 %. Это стало важным фактором для обеспечения высоких финансово-экономических результатов: выручка ПАО «ТГК-1» выросла на 5,1 % и достигла 87 млрд 79,9 млн рублей, чистая прибыль составила 7 млрд 98,7 млн рублей.

Устойчивое финансовое положение ПАО «ТГК-1» подтверждено кредитными рейтингами Fitch, Standard & Poor's и АКРА. В 2018 году этими агентствами отмечены высокая рентабельность бизнеса благодаря новым энергоблокам ТЭЦ и работе ГЭС, взвешенная финансовая политика, стратегия управления ликвидностью, а также улучшение показателей кредитоспособности компании при сохранении сильных рыночных позиций в Санкт-Петербурге и регионах присутствия.

ПАО «ТГК-1» реализуется комплекс мероприятий, направленных на обеспечение непрерывного совершенствования производственной деятельности, в том числе предусматривающих внедрение инноваций и выход



на новые рынки, обладающие синергией с текущим бизнесом. В 2018 году принята система энергетического менеджмента, основанная на принципах энергосбережения и повышения энергетической эффективности выработки электрической и тепловой энергии.

2018 год отмечен важным событием для теплового бизнеса ПАО «ТГК-1», к которому компания при поддержке Группы «Газпром» продвигалась несколько лет. Благодаря достигнутому взаимопониманию с руководством Санкт-Петербурга принято решение о переходе на «физический метод» установления тарифов ПАО «ТГК-1», что позволит сформировать предпосылки для решения стратегических задач компании в сфере теплоснабжения.

Развивая производственную деятельность, компания стремится к минимизации воздействия на окружающую среду. ПАО «ТГК-1» в 2018 году завершило крупные водоохранные проекты. В частности, на Правобережной и Центральной ТЭЦ в Санкт-Петербурге, а также на котельных Мурманской ТЭЦ в Мурманске построены комплексы очистных сооружений с оборотной схемой технического водоснабжения и полным прекращением сброса неочищенных сточных вод в водоемы.

Уважаемые акционеры!

«Газпром» нацелен на устойчивое и эффективное развитие ПАО «ТГК-1» в интересах всех акционеров. Уверен, что совместная работа Совета директоров и менеджмента при поддержке акционеров будет и впредь способствовать успехам компании и повышению ее прибыльности!

Председатель Совета директоров ПАО «ТГК-1»
Кирилл Селезнев

АЛЕКСЕЙ БАРВИНОК

Генеральный директор
ПАО «ТГК-1»

Уважаемые акционеры!

2018 год прошел для ПАО «ТГК-1» под эгидой Года качества. Компания внедрила новые разработки в области повышения безопасности эксплуатации энергетических объектов, получила патенты на изобретения в области энергомашиностроения и продолжила проекты обеспечения надежности оборудования и инфраструктуры на объектах генерации во всех регионах присутствия.

Объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», за 2018 год сохранился на уровне предыдущего года и составил 29 млрд 327,3 млн кВт·ч. Выработка электроэнергии на тепловых электростанциях за 2018 год увеличилась на 4,3 %, объем отпуска тепловой энергии составил 24 894,8 тыс. Гкал, показав увеличение на 0,7 % относительно показателя 2017 года.

В 2018 году одним из важных результатов стало внедрение в промышленную эксплуатацию информационно-управляющей системы предприятия на базе SAP, направленной на повышение эффективности работы всех структурных единиц компании, сокращение временных и материальных издержек, упрощение и повышение прозрачности бизнес-процессов.

Отдельным направлением деятельности компании было и остается укрепление платежной дисциплины – «ТГК-1» реализует программу мероприятий, нацеленных на устранение задолженности потребителей тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

В Мурманской области начался основной этап реконструкции Верхне-Туломской ГЭС, одной из ключевых станций в энергосистеме региона. Обновление устаревших мощностей осуществляется с соблюдением современных стандартов надежности, безопасности и экологичности.

Развивая кадровый потенциал, «ТГК-1» усилила просветительскую деятельность и работу



с молодежью. Компания провела XV юбилейный конкурс дипломных проектов среди студентов высших учебных заведений Северо-Западного федерального округа. На суд жюри поступило 34 проекта от студентов ведущих энергетических университетов, при этом наиболее интересные из них реализованы на производстве. В сентябре 2018 года «ТГК-1» открыла энергетический «Газпром-класс» в Петербурге, будущие выпускники которого свяжут свою судьбу с отраслью.

Вкладом компании в сохранение истории энергетики и культурного наследия Северо-Запада стал совместный проект с Домом культуры Льва Лурье «Энергетический Петербург».

Уважаемые акционеры!

Я благодарен вам за поддержку и уверен, что наш колоссальный опыт строительства и модернизации новых объектов, а также мастерство, ответственность, неравнодушие наших коллег-энергетиков позволят компании и дальше удерживать лидерство в регионе и находить лучшие решения для развития компании.

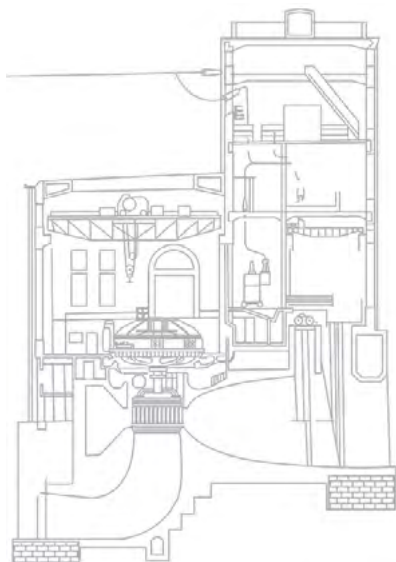
Генеральный директор ПАО «ТГК-1»
Алексей Барвинок

*Будем строить
Волховскую ГЭС!
З. В. Цуртисе*

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (далее – ПАО «ТГК-1», Общество, Компания, Эмитент) является ведущим производителем электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России.

ОАО «ТГК-1» создано 25 марта 2005 г. в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России, 1 августа 2016 г. в целях приведения наименования в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации ОАО «ТГК-1» переименовано в ПАО «ТГК-1». Сегодня Компания объединяет генерирующие предприятия от Балтики до Баренцева моря. Генерирующие активы Компании включают в себя 53 электростанции различных типов в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

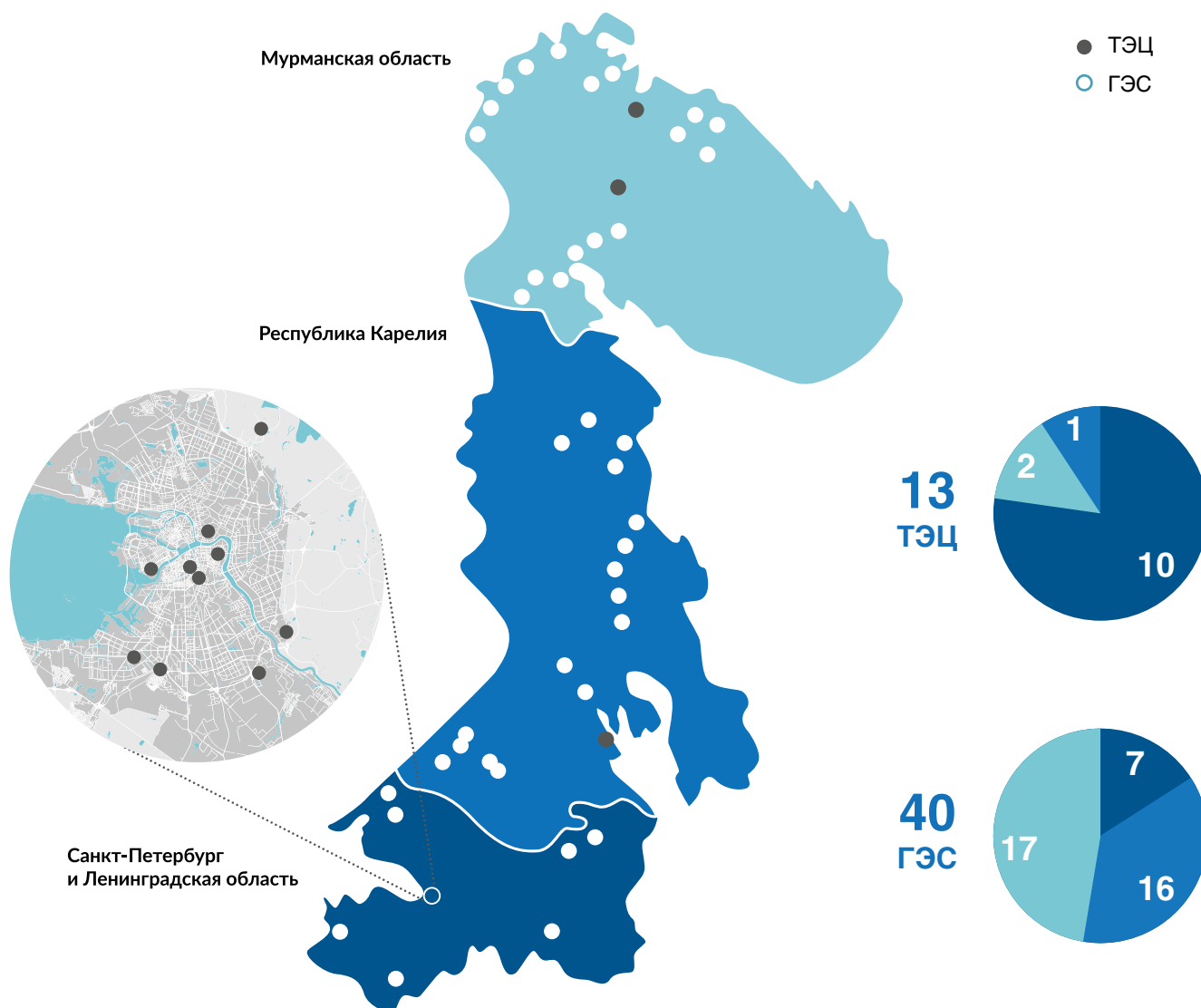


- 53 станции
- 4 субъекта РФ
- 19 станций за полярным кругом
- 8 млн жителей

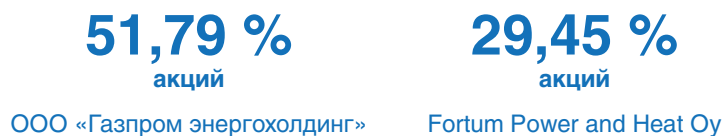
Выработанная электроэнергия поставляется на внутренний оптовый рынок электроэнергии и мощности, а также экспортируется в Финляндию и Норвегию. ПАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, городах Апатиты и Кировск Мурманской области.

В структуру ПАО «ТГК-1» входят следующие дочерние общества: ПАО «Мурманская ТЭЦ» (до 29 июня 2015 г. – ОАО «Мурманская ТЭЦ»; энергоснабжение Мурманска и близлежащих районов, доля в уставном капитале – 98,68 %), АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (до 29 июля 2016 г. – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»; объединение тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ Компании, доля в уставном капитале – 74,99 %), а также зависимые общества АО «ХТК» (до 18 июня 2015 г. – ОАО «ХТК»; передача тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до потребителей г. Кировска, доля в УК – 50 %) и ООО «ТГК-Сервис» (до 3 июня 2013 г. – ООО «ТГК-1-Сервис»; специализированное ремонтное предприятие, доля в УК – 26 %).

В свою очередь ПАО «ТГК-1» входит в Группу «Газпром». Контрольные пакеты акций генерирующих компаний Группы «Газпром» консолидированы на балансе дочерней компании – ООО «Газпром энергохолдинг», созданной в рамках реализации Стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике, что позволяет создать эффективную систему управления по единым корпоративным стандартам. Через ООО «Газпром энергохолдинг» в Группе консолидированы контрольные пакеты акций ПАО «Мосэнерго», ПАО «ОГК-2», ПАО «ТГК-1» и ПАО «МОЭК». «Газпром» является крупнейшим собственником генерирующих активов в России и входит в десятку ведущих европейских производителей электроэнергии.



Основные акционеры ПАО «ТГК-1»



Акции ПАО «ТГК-1» обращаются на фондовой бирже ПАО Московская Биржа и включены в Первый уровень котировального списка.

Второй по величине акционер – Fortum Power and Heat Oy – ведущий энергетический концерн Скандинавии с высочайшими стандартами ведения бизнеса, вносит ценный вклад в повышение эффективности управления Компанией.

Таким образом, ориентируясь на международные стандарты ведения бизнеса, осуществляя экологически ответственную эксплуатацию мощностей и реализуя инновационную социальную политику, ПАО «ТГК-1» стремится занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов.

*Мы испытываем неслыханное
счастье, видя начало
реального завершения мощной
систематизации...
Г. О. Уяртия*

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2018 ГОДА

Январь

- При поддержке ПАО «ТГК-1» в Губернаторском парке Петрозаводска открыт ледовый каток для жителей и гостей города. Пятый ледовый корт посвящен Году добровольца и стал местом работы карельских благотворительных фондов.
- Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство присвоило ПАО «ТГК-1» кредитный рейтинг AA по национальной шкале для Российской Федерации со «стабильным» прогнозом.

Февраль

- Самой мощной в составе Компании Южной ТЭЦ исполнилось 40 лет.
- В финском городе Рованиemi прошла встреча Уполномоченных от России, Финляндии и Норвегии, посвященная вопросу совместного регулирования водного режима озера Инари.
- Генеральный директор ПАО «ТГК-1» Алексей Барвинок и генеральный директор Государственного Эрмитажа Михаил Пиотровский подписали протокол о намерениях, в котором определены условия подготовки и реализации программы сотрудничества по сохранению культурного наследия и развития Государственного Эрмитажа на 2018 г.
- Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Global Ratings подтвердило ПАО «ТГК-1» долгосрочный и краткосрочный корпоративные кредитные рейтинги Общества на уровне «BB+/B» с «позитивным» прогнозом.

Март

- В главном офисе «ТГК-1» прошло заседание комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ПАО «ТГК-1».
- В поселке Раякоски Мурманской области состоялся массовый лыжный пробег стран Баренц-региона «Лыжня Дружбы». ПАО «ТГК-1» традиционно выступило соорганизатором международного праздника.
- Губернатор Мурманской области Марина Ковтун и генеральный директор ПАО «ТГК-1» Алексей Барвинок посетили Южную котельную в Мурманске и ознакомились с ходом работ по строительству новых очистных сооружений и системы закрытого слива мазута.

Апрель

- В поселке Зеленоборском Мурманской области состоялся финал самых массовых детско-юношеских соревнований в Заполярье – VIII лыжных гонок на Кубок филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1».
- В Петрозаводске прошла рабочая встреча генерального директора ПАО «ТГК-1» Алексея Барвинка и главы Республики Карелия Артура Парфенчикова. Стороны обсудили перспективы сотрудничества и приоритеты развития энергообъектов Карелии. Отдельное внимание уделено планам по реконструкции оборудования Петрозаводской ТЭЦ.

- На Верхне-Свирской ГЭС в Ленинградской области проведено показное комплексное учение по ликвидации аварийной ситуации в ходе пропуска паводковых вод.
- Проекты «ТГК-1», реализованные в 2017 г., стали лауреатами конкурса «КонТЭКст» в двух номинациях – «Лучший имиджевый проект» и «Лучший digital-проект».
- В рамках Российского международного энергетического форума состоялся организованный ПАО «ТГК-1» круглый стол «Актуальные вопросы работы с потребителями на энергетическом рынке». В мероприятии приняли участие представители ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «МОЭК», ПАО «ОГК-2», АО «Газпром теплоэнерго», управляющих компаний Москвы, Санкт-Петербурга, Ленинградской и Вологодской областей, Петрозаводска, Мурманска и Ставропольского края, а также эксперты отрасли.

Май

- В рамках Петербургского международного экономического форума генеральный директор ПАО «ТГК-1» Алексей Барвинок и губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко подписали соглашение о сотрудничестве по реализации проекта строительства ветропарка.
- Состоялась ежегодная пресс-конференция генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» Дениса Федорова «Стратегия “Газпрома” в электроэнергетике».
- В Этнографическом музее Санкт-Петербурга прошел VIII благотворительный «Северный бал» для детей-сирот, инвалидов и детей из многодетных семей, организованный Международным фондом «МАСТЕР КЛАСС» при поддержке «ТГК-1».
- При поддержке ПАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге прошел XV Всероссийский фестиваль театрального искусства для детей «Арлекин».
- 120 лет исполнилось одной из старейших электростанций Санкт-Петербурга – Электростанции № 3 Центральной ТЭЦ.

Июнь

- Состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «ТГК-1».
- Прошло годовое Общее собрание акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ».
- При поддержке «ТГК-1» в Санкт-Петербурге состоялся международный социально-культурный фестиваль спорта «Есть контакт!».
- Проекты ПАО «ТГК-1» – «Программа по сохранению культурного наследия и развития Государственного Эрмитажа», «Энерго-баттл», а также корпоративный сайт – удостоены призовых мест на IX Корпоративном конкурсе служб по связям с общественностью и СМИ дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром».

Июль

- На научно-технической конференции в Санкт-Петербурге подвели итоги II тура Конкурса молодых специалистов и рационализаторов Группы «Газпром энергохолдинг».
- В рамках всероссийской акции «Вода России» энергетики Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС ПАО «ТГК-1» провели очистку берегов реки Туломы.

Август

- Награждены победители XIV Конкурса дипломных проектов высших учебных заведений Северо-Запада, проводимого Учебным центром «ТГК-1».
- В Усть-Нарве (Эстонская Республика) прошло заседание Совместной Российско-Эстонской комиссии по охране и рациональному использованию трансграничных вод.
- «ТГК-1» совместно с «Домом культуры Льва Лурье» начала цикл экскурсий «Энергетический Петербург» – «Откуда у слона ноги растут». Электростанция № 3 Центральной ТЭЦ была открыта для посетителей.

- Состоялся пресс-тур «Энергетика Карелии: от малых ГЭС до современных мощностей», который включал деловую и экскурсионную программу с посещением уникальных гидроэлектростанций «ТГК-1».
- Комиссией в составе представителей ПАО «ТГК-1», генерального подрядчика ООО «ТЭР», изготовителя оборудования АО «ТЯЖМАШ» в Чехии на заводе CKD Blansko Holding, дочерней компании АО «ТЯЖМАШ», прошла приемка рабочего колеса для гидроагрегата № 4 Верхне-Тулумской ГЭС ПАО «ТГК-1» в рамках проекта модернизации станции.

Сентябрь

- При поддержке ПАО «ТГК-1» и СПбГЭТУ «ЛЭТИ» в петербургской гимназии № 426 открылся «Газпром-класс».
- «ТГК-1» и ПАО «Мурманская ТЭЦ» приняли участие во Всероссийском фестивале энергосбережения #ВместеЯрче.
- ПАО «Мурманская ТЭЦ» завершило проект по повышению энергоэффективности насосных станций теплосети. На всех объектах, не имеющих постоянного обслуживающего персонала, были установлены преобразователи частоты с системой дистанционного контроля.
- В ходе модернизации Верхне-Тулумской ГЭС демонтировано рабочее колесо гидроагрегата № 4.
- Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Global Ratings повысило долгосрочный и краткосрочный кредитные рейтинги ПАО «ТГК-1» до уровня «BBB-/A-3», прогноз по рейтингам «стабильный».
- Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочные рейтинги дефолта Эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валютах ПАО «ТГК-1» до уровня «BBB-», прогноз «стабильный». Краткосрочные рейтинги дефолта Эмитента в иностранной и национальной валютах повышены до уровня «F3».

Октябрь

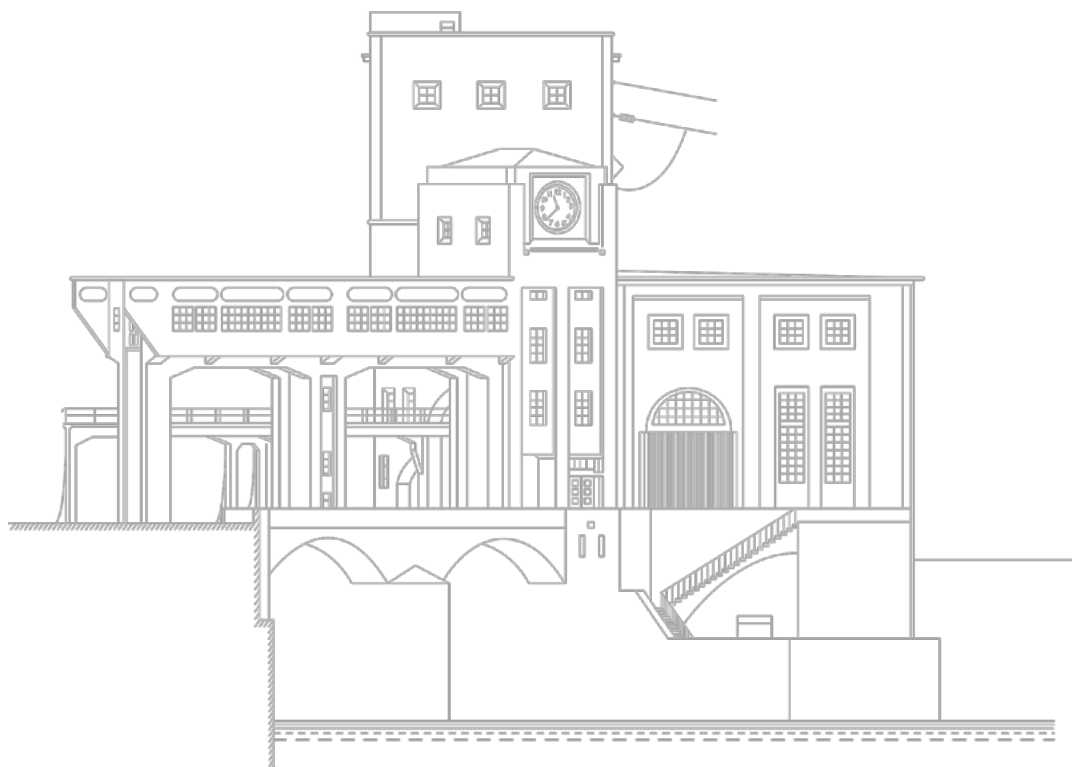
- ПАО «ТГК-1» при участии представителей ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «ОГК-2» провело круглый стол для молодых специалистов Компании на тему «Экология и производство».
- «ТГК-1» организовала серию энергетических пленэров «Техника в разной технике» для студентов Санкт-Петербургской государственной художественно-промышленной академии им. А. Л. Штиглица.

Ноябрь

- Интерактивный годовой отчет ПАО «ТГК-1» за 2017 г. получил золотую награду на международном конкурсе дизайн-проектов в сфере маркетинга, корпоративных коммуникаций и PR – MarCom Awards-2018.
- В рамках XIII выставки-конференции «СевТЭК: Северный топливно-энергетический комплекс – 2018» в Мурманске прошел круглый стол на тему «Актуальные вопросы взаимодействия управляющих компаний и РСО», организованный ПАО «ТГК-1» и ПАО «Мурманская ТЭЦ».
- Министерство энергетики выдало «ТГК-1» паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2018/2019 г.
- Электростанции № 1 Центральной ТЭЦ – одной из старейших в Санкт-Петербурге – исполнилось 120 лет.
- Проект «ТГК-1» «Электрическое сияние Севера», выполненный совместно с Мурманской телекомпанией «ТВ-21», удостоен первого места в региональном этапе Всероссийского конкурса «Медиа ТЭК-2018».

Декабрь

- 85 лет исполнилось Нижне-Свирской ГЭС в Ленинградской области.
 - В рамках общероссийской кампании Федеральной службы судебных приставов России по взысканию задолженностей в пользу предприятий топливно-энергетического комплекса в аэропорту Пулково «ТГК-1» провела информационную акцию «Без долгов теплее».
 - «ТГК-1» провела традиционную благотворительную акцию «Елка желаний» во всех регионах своего присутствия.
 - Интерактивный годовой отчет ПАО «ТГК-1» за 2017 г. выбран лучшим на Национальной конференции корпоративных медиа «Серебряные нити».
-



*Я писал свои труды
бетонами и телеграмм.
В. Д. Графтин*

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основу производственных мощностей ПАО «ТГК-1» составляют 53 электростанции, в их числе: 40 гидроэлектростанций (ГЭС) и 13 тепловых электростанций (ТЭЦ), включая дочернее предприятие ПАО «Мурманская ТЭЦ». Большинство ГЭС, расположенных последовательно по течению водного потока и связанных между собой общностью водного режима, объединены в каскады.

29 327

млн кВт·ч

*Объем производства
электрической энергии
генерирующими
предприятиями
Компании*

На конец 2018 г. установленная мощность электростанций Компании с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ» составила 6 949,6 МВт электрической и 13 745,5 Гкал/ч тепловой мощности.

Установленная электрическая мощность в течение 2018 г. не поменялась.

Установленная тепловая мощность в 2018 г. изменилась на следующих станциях:

- уменьшилась на 30 Гкал/ч на ЭС-1 Центральной ТЭЦ из-за вывода из эксплуатации котла ГМ-50 ст. № 2;
- увеличилась на 100 Гкал/ч на Выборгской ТЭЦ в связи с перемаркировкой РОУ;
- увеличилась на 20 Гкал/ч на Правобережной ТЭЦ в связи с перемаркировкой водогрейного котла № 12 с КВГМ-100 на КВГМ-120;
- увеличилась на 2,1 Гкал/ч на котельных филиала «Карельский» в связи с заменой котлов в Прионежском и Пряжинском районах;
- увеличилась на 7,5 Гкал/ч на Мурманской ТЭЦ в связи с перемаркировкой котла ПТВМ № 8.

Располагаемая мощность в 2018 г. изменилась на следующих станциях:

- увеличилась на 8,0 МВт на Правобережной ТЭЦ в связи с уменьшением ограничений мощности аperiodического действия с февраля 2018 г. с 13 МВт до 5,02 МВт;
- уменьшилась на 93,8 МВт на ГЭС Карельского филиала и на 45,6 МВт на Каскаде Туломских и Серебрянских ГЭС Кольского филиала из-за пониженной водности.

КЛЮЧЕВЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПАО «ТГК-1»*

	2017 г.	2018 г.	Δ (%)
Установленная электрическая мощность, МВт	6 950	6 950	0,0
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13 646	13 745	0,7
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	29 509	29 327	-0,6
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	32 579	32 580	0,0
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	24 715	24 895	0,7
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	24 938	25 312	1,5

* Данные представлены с учетом показателей ПАО «Мурманская ТЭЦ».

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. КВТ·Ч

	2017 г.	2018 г.	Δ (%)
Филиал «Невский»	18 178 715	18 559 658	2,1
Филиал «Карельский»	4 051 374	3 716 127	-8,3
Филиал «Кольский»	7 263 255	7 034 764	-3,1
Итого ПАО «ТГК-1»	29 493 344	29 310 549	-0,6
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	15 967	16 775	5,1
ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	29 509 311	29 327 323	-0,6
Всего ТЭЦ	15 823 408	16 508 310	4,3
Всего ГЭС	13 685 902	12 819 014	-6,3

ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГКАЛ

	2017 г.	2018 г.	Δ (%)
Филиал «Невский»	19 286 086	19 639 703	1,8
Филиал «Карельский»	1 709 798	1 786 132	4,5
Филиал «Кольский»	1 515 507	1 407 041	-7,2
Итого ПАО «ТГК-1»	22 511 391	22 832 877	1,4
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 203 192	2 061 959	-6,4
ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	24 714 583	24 894 836	0,7

Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по ПАО «ТГК-1» в 2018 г. составил 48,2 %, для ГЭС он зафиксирован на уровне 51,2 %, для ТЭЦ – 46,1 %.

По итогам 2018 г. объем производства электрической энергии генерирующими станциями Компании, включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», сохранился на уровне 2017 г. и составил 29 327,3 млн кВт·ч. По филиалу «Невский» выработка увеличилась на 2,1 %, по филиалам «Карельский» и «Кольский» снизилась на 8,3 % и 3,1 % соответственно.

Выработка электроэнергии на тепловых электростанциях за 2018 г. увеличилась на 4,3 % по сравнению с аналогичным показателем 2017 г. главным образом за счет результатов первого квартала 2018 г., когда складывалась благоприятная конъюнктура оптового рынка электроэнергии и мощности. Сопо-

ставимая выработка электроэнергии гидроэлектростанциями сократилась на 6,3 %, что обусловлено снижением водности в третьем и четвертом кварталах 2018 г. в регионах присутствия Компании.

По результатам 2018 г. отпуск тепловой энергии с коллекторов и электробойлерных установок ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 24 894,8 тыс. Гкал, что на 0,7 % выше аналогичного показателя 2017 г.

Отпуск тепла по филиалам «Невский» и «Карельский» увеличился на 1,8 % и 4,5 % соответственно, по филиалу «Кольский» отпуск снизился на 7,2 %. Отпуск теплоэнергии ПАО «Мурманская ТЭЦ» сократился по сравнению с аналогичным показателем 2017 г. на 6,4 %.

По итогам 2018 г. в целом по ПАО «ТГК-1» удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию составил 213,6 г/кВт·ч, что на 4,9 г/кВт·ч выше показателя 2017 г. Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию по сравнению с 2017 г. снизился на 1,0 кг/Гкал, составив 168,2 кг/Гкал.

*Я с радостью сел за работу.
Были извлечены давно
забытые терзетки. Надо было
поработать.
Г. В. Графтин*

СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Реализация электроэнергии и мощности

Цель сбытовой функции Компании – получение максимального маржинального дохода от работы электростанций на рынках электроэнергии, мощности и при реализации тепловой энергии.

В 2018 г. объем реализации электроэнергии ПАО «ТГК-1» составил 32 579,7 млн кВт·ч, что соответствует величине 2017 г. ПАО «Мурманская ТЭЦ» не является участником оптового рынка электроэнергии и мощности, весь объем выработанной электроэнергии в 2017–2018 гг. использовался на собственные нужды.

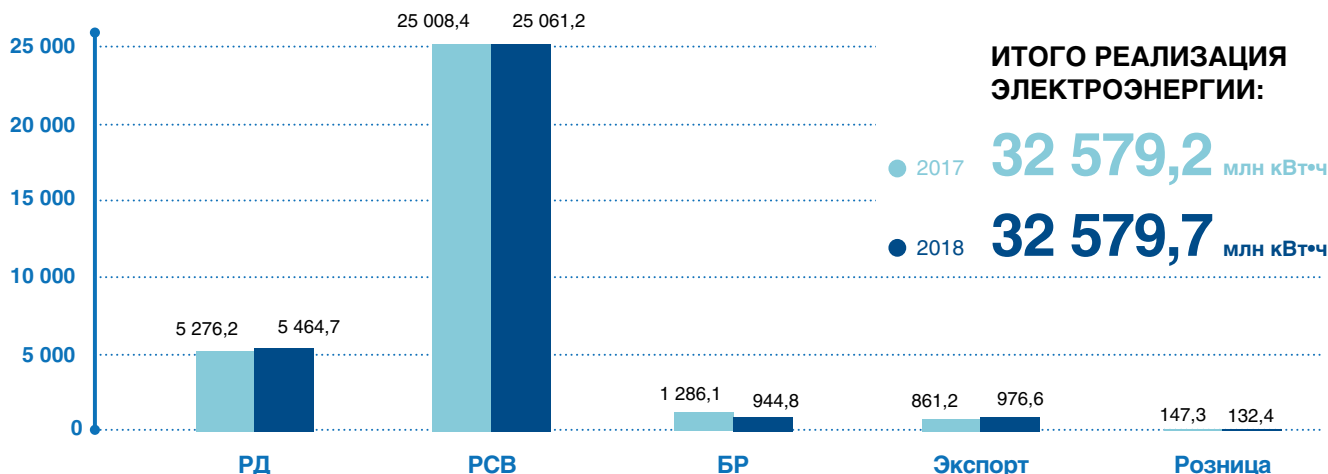
Наибольший объем электроэнергии Компании реализуется на рынке на сутки вперед (далее – РСВ). В 2018 г. на долю РСВ пришлось 76,9 % от всего объема продаж и 82,1 % от всей выручки от реализации электроэнергии. По регулируемым договорам (далее – РД) объем реализации составил 16,8 %, а доля в выручке электроэнергии – 7,1 %. В 2018 г. существенный доход принесли экспортные поставки

электроэнергии – объем реализации и доля в выручке электроэнергии составили 3,0 % и 8,3 % соответственно.

Объем реализации мощности Компании зафиксирован на уровне 5 502,0 МВт/месяц, что на 1,5 % больше значения 2017 г. В 2018 г. в структуре продаж мощности 27,1 % пришлось на реализацию мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ), 24,4 % – на реализацию по регулируемым договорам, 23,7 % мощности продавалось по договорам на продажу мощности (далее – ДПМ), доля объема мощности, поставляемой в вынужденном режиме, составила 13,3 %, доля свободных договоров на продажу мощности (далее – СДМ) – 11,5 %. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности сформирована за счет продаж по ДПМ – 69,9 %, вклад в структуру выручки от реализации на КОМ – 10,6 %, от реализации по РД – 9,6 %, от реализации в вынужденном режиме – 5,2 %, доля СДМ – 4,7 %.

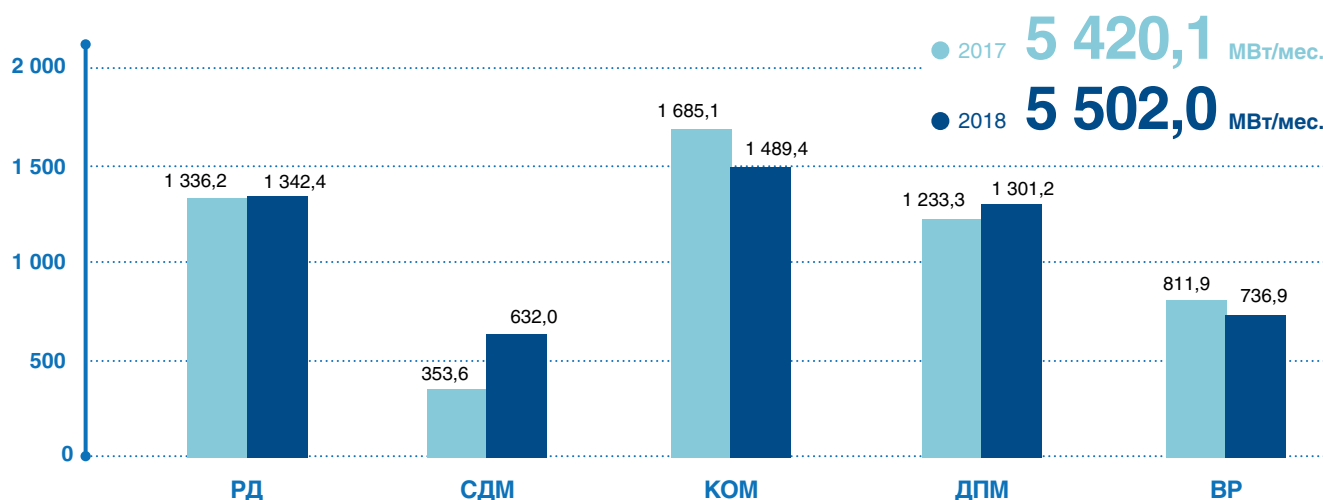
По итогам 2018 г. выручка от реализации электроэнергии ПАО «ТГК-1» увеличилась на 7,4 % – до 33 689,4 млн руб., выручка от мощности увеличилась на 1,9 % и составила 19 867,2 млн руб.

РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА, МЛН КВТ·Ч



РЕАЛИЗАЦИЯ МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА, МВт/мес.

**ИТОГО РЕАЛИЗАЦИЯ
МОЩНОСТИ:**



ДИНАМИКА ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2017–2018 гг. ПО СЕКТОРАМ РЫНКА, МЛН РУБ.

	2017 г.	2018 г.	Δ (%)
Динамика выручки от реализации электроэнергии			
РД	2 250,1	2 389,3	5,8
РСВ	26 544,8	27 672,4	4,1
БР	778,2	647,6	-20,2
Экспорт	1 362,2	2 805,4	51,4
Розница	264,3	174,7	-51,3
ИТОГО	31 199,6	33 689,4	7,4
Динамика выручки от реализации мощности			
РД	1 882,8	1 902,9	1,1
СДМ	500,1	930,1	46,2
КОМ	2 377,7	2 114,5	-12,4
ДПМ	13 483,9	13 889,0	2,9
ВР	1 249,7	1 030,7	-21,2
ИТОГО	19 494,2	19 867,2	1,9

Реализация тепловой энергии

В 2018 г. полезный отпуск тепловой энергии от станций ПАО «ТГК-1» потребителям с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ» составил 25 312 тыс. Гкал, что на 1,5 % больше аналогичного показателя 2017 г. Полезный отпуск тепловой энергии без учета ПАО «Мурманская ТЭЦ» – 23 296 тыс. Гкал, что на 1,7 % выше уровня 2017 г.

По итогам 2018 г. выручка от поставленной тепловой энергии ПАО «ТГК-1» увеличилась на 4,6 % – до 33 037,1 млн руб. С учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ» выручка от реализации тепла составила 39 237,5 млн руб., что на 5,6 % больше показателя 2017 г.

*Мы сковали грозную реку
и, развернувшись на всей
реке, получили возможность
вести работы в широком
масштабе.*
Г. Д. Градтин

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

В 2018 г. электростанциями и арендованными котельными ПАО «ТГК-1» без учета ПАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 5 797,9 млн м³ газа, 1,5 тыс. тонн мазута, 451,6 тыс. тонн угля и 15,6 тыс. пл. м³ дров. Доля газа в топливном балансе составила 95,34 %, мазута – 0,03 %, угля – 4,57 %, древесины – 0,06 %.

СТРУКТУРА ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА В 2018 г., %

	Газ	Мазут	Уголь	Дрова
Филиал «Невский»	99,97	0,03	–	–
Филиал «Карельский»	97,83	0,01	1,40	0,76
Филиал «Кольский»	–	0,18	99,82	–
Итого ПАО «ТГК-1»	95,34	0,03	4,57	0,06
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	–	100,00	–	–
ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	90,88	4,71	4,36	0,05



...Сверсткой был
не только школой кадров,
а еще и огромной научно-
исследовательской лабораторией,
где опыты ставились
в натуральную величину.
Г. Д. Графтин

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПО ИНВЕСТИЦИОННЫМ ПРОЕКТАМ В 2018 г.

Класс инвестиционных проектов	Финансирование, млн руб. с НДС
1. Стратегические	1 830
Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС	1 065
Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский»	32
Реконструкция Автовской ТЭЦ	575
Реконструкция турбины Петрозаводской ТЭЦ	28
Обоснование инвестиций для модернизации ТЭЦ	67
Обоснование инвестиций для модернизации ГЭС	63
2. Эффективность	63
3. Обязательные	1 526
4. Надежность	2 322
5. Прочие	4 657
Итого	10 397
Кроме того, справочно:	
Расходы по НИОКР	10
Проценты по кредиту	74
Итого	10 481

В 2018 г. продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ПАО «ТГК-1». Инвестиционная деятельность Компании осуществлялась по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих источников;
- повышение надежности и экономичности оборудования;
- замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- исполнение предписаний надзорных органов;
- обеспечение безопасности работы энергообъектов;
- построение ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.

Фактическое финансирование инвестиционной программы в 2018 г. составило 10 481 млн руб. с НДС.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2019 г.:

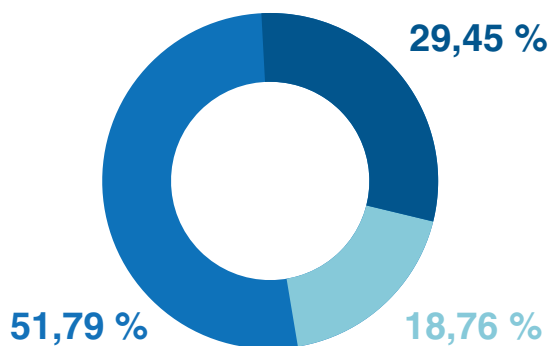
1. Замена изношенного оборудования.
2. Исполнение обязательных требований по экологической, промышленной и пожарной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, подключение тепловой нагрузки новых потребителей.
3. Реализация приоритетных проектов по техническому перевооружению и реконструкции объектов генерации, связанных с обеспечением надежности работы энергообъектов.
4. Повышение антитеррористической (физической и информационной) безопасности.

*Качество должно иметь только
один сорт – первый...
Г. Д. Уфимцев*

ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Уставный капитал ПАО «ТГК-1» сформирован в размере 38 543 414 165,71 руб. и разделен на 3 854 341 416 571 3/7 обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,01 руб. Привилегированные акции Обществом не размещались. Дополнительно к уже размещенным акциям Общество вправе выпустить 674 494 100 обыкновенных именных акций (объявленные акции). В 2018 г. дополнительных выпусков акций не размещалось.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ПАО «ТГК-1» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2018 г.



- ООО «Газпром энергохолдинг»
- Fortum Power and Heat Oy
- Другие акционеры

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «ТГК-1» на 31 декабря 2018 г., составило 290 592, большая часть из которых – физические лица.

Акции ПАО «ТГК-1» с 26 марта 2007 г. обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – Московской Бирже (биржевой тикер – TGKA) – и включены в Первый уровень котировального списка. Торги ценными бумагами проводятся на фондовом рынке Московской Биржи в режиме торгов основного рынка: Т+Акции и ДР.

Объем торгов акциями ПАО «ТГК-1» на Московской Бирже в основном режиме торгов в 2018 г. составил 4,5 млрд руб., что на 17,2 % ниже аналогичного показателя 2017 г. Дневной медианный объем сделок за каждый календарный квартал 2018 г. превышает необходимый объем для поддержания в котировальном списке Первого уровня.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» от 06.06.2018 г. принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2017 г. в размере 0,000489802 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. 25 июня 2018 г. – дата, на которую определились лица, имеющие право на получение дивидендов.

Общая сумма объявленных дивидендов ПАО «ТГК-1» по итогам 2017 г. составила 1 887 864 тыс. руб., или 26 % от чистой прибыли. По состоянию на 31 декабря 2018 г. выплачено дивидендов по итогам 2017 г. на сумму 1 873 267 897,09 руб., или 99,23 %.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. доля ГДР в уставном капитале ПАО «ТГК-1» составила 0,0293 %, при этом количество ГДР по Правилу 144А – 16 100 депозитарных расписок, ГДР по Положению S – 209 598 депозитарных расписок. По состоянию на 31 декабря 2018 г. стоимость одной депозитарной расписки составила 0,58 доллара США.

В настоящий момент на Московской Бирже находятся в обращении два облигационных займа ПАО «ТГК-1» серии 03 (4-03-03388-D) и серии 04 (4-04-03388-D). Облигации ПАО «ТГК-1», находящиеся в обращении, торгуются на Московской Бирже, включены в Третий уровень котировального списка. Выплата купонов по облигациям ПАО «ТГК-1» в отчетном 2018 г. состоялась в полном объеме и точно в соответствии с графиком платежей.

...мы спокойны за наше
будущее: оно находится
в крепких руках истинных
строителей жизни...
Г. В. Графтин

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

В соответствии с Уставом ПАО «ТГК-1» органами управления являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

Совет директоров: порядок деятельности и проведения заседаний Совета директоров Общества регулируется Положением о Совете директоров ПАО «ТГК-1», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 06.06.2018 г. (Протокол № 2 от 07.06.2018 г.).

В соответствии с Положением Совет директоров ПАО «ТГК-1» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИЗБРАННЫЙ ГОДОВЫМ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ 06.06.2018 г.

ФИО	Должность*
Председатель Совета директоров	
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз» (неисполнительный директор)
Заместитель председателя Совета директоров	
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг» (неисполнительный директор)
Члены Совета директоров	
Абдушукуров Парвиз Фарходович	Вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности – главный инженер ПАО «Фортум» (независимый директор)
Барвинок Алексей Витальевич	Генеральный директор ПАО «ТГК-1» (неисполнительный директор)
Дмитриев Андрей Игоревич	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром» (неисполнительный директор)
Ерошин Юрий Александрович	Вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга ПАО «Фортум» (неисполнительный директор)
Пятницев Валерий Геннадьевич	Директор по стратегии АО «ФИНАМ» (независимый директор)
Хорев Андрей Викторович	Председатель Совета директоров ЗАО «Монолит КапиталСтрой» (независимый директор)
Чуваев Александр Анатольевич	Член Правления, исполнительный вице-президент Корпорации Fortum (Fortum Oyj), генеральный директор ПАО «Фортум» (неисполнительный директор)
Шаталов Игорь Игоревич	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром» (неисполнительный директор)
Щацкий Павел Олегович	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» (неисполнительный директор)

* Должности указаны на момент избрания.

Для обеспечения эффективной работы Совета директоров в ПАО «ТГК-1» действуют четыре Комитета Совета директоров:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по надежности.

Правление является коллегиальным исполнительным органом ПАО «ТГК-1» и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании в рамках компетенции, определенной ст. 27 Устава ПАО «ТГК-1». Положение о Правлении ПАО «ТГК-1» утверждено Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» 06.06.2018 г. (Протокол № 2 от 07.06.2018 г.).

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и вправе решать вопросы текущей деятельности в соответствии со ст. 26 Устава ПАО «ТГК-1». Генеральный директор одновременно является председателем Правления ПАО «ТГК-1».

Ревизионная комиссия: порядок деятельности Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» регулируется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 19.06.2017 г. (Протокол № 2 от 20.06.2017 г.).

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ НА 31.12.2018 г.

ФИО	Должность
Председатель Правления	
Барвинок Алексей Витальевич	Генеральный директор ПАО «ТГК-1»
Члены Правления	
Ведерчик Вадим Евгеньевич	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
Воробьев Алексей Иосифович	Заместитель генерального директора – главный инженер – директор филиала «Невский»
Гончаров Андрей Валерьевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Карцев Игорь Владимирович	Заместитель генерального директора – директор филиала «Карельский»
Курбатов Игорь Васильевич	Заместитель генерального директора по корпоративной защите
Лисицкий Эдуард Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию
Назаров Станислав Валентинович	Заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский»
Семенов Геннадий Станиславович	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
Соколов Андрей Геннадьевич	Заместитель генерального директора
Станишевская Раиса Владимировна	Главный бухгалтер

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ НА 31.12.2018 г.

ФИО	Должность
Председатель Ревизионной комиссии	
Салехов Марат Хасанович	Заместитель начальника Департамента, начальник Управления ПАО «Газпром»
Члены Ревизионной комиссии	
Котляр Анатолий Анатольевич	Начальник Управления ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта внутренний аудит ООО «Газпром Персонал»
Осин Никита Юрьевич	Директор по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
Юзифович Александр Михайлович	Заместитель начальника Управления казначейства ООО «Газпром энергохолдинг»

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПАО «ТГК-1» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ, МЛН РУБ.

	2017 г.*	2018 г.	Δ (%)
Выручка	87 641	92 455	5,5
Операционные расходы*	(73 907)	(77 390)	4,7
Операционная прибыль	11 989	12 948	8,0
EBITDA**	20 444	20 926	2,4
Прибыль до налогообложения	10 520	12 316	17,1
Прибыль	7 927	10 421	31,5
Итого активов	163 788	167 912	2,5

* Результаты 2017 г. скорректированы в связи с переносом статей «Государственные субсидии», «Доход от сдачи имущества в аренду» из прочих операционных доходов в выручку.

** Показатель EBITDA рассчитывается как «операционная прибыль + амортизация основных средств, нематериальных активов и инвестиционного имущества».

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ, МЛН РУБ.

	2017 г.	2018 г.	Δ (%)
Электроэнергия	29 837	30 884	3,5
Мощность	19 494	19 867	1,9
Тепловая энергия	35 275	36 811	4,4
Экспорт	1 362	2 805	105,9
Прочая реализация	1 672	2 088	24,9
Итого выручка	87 641	92 455	5,5

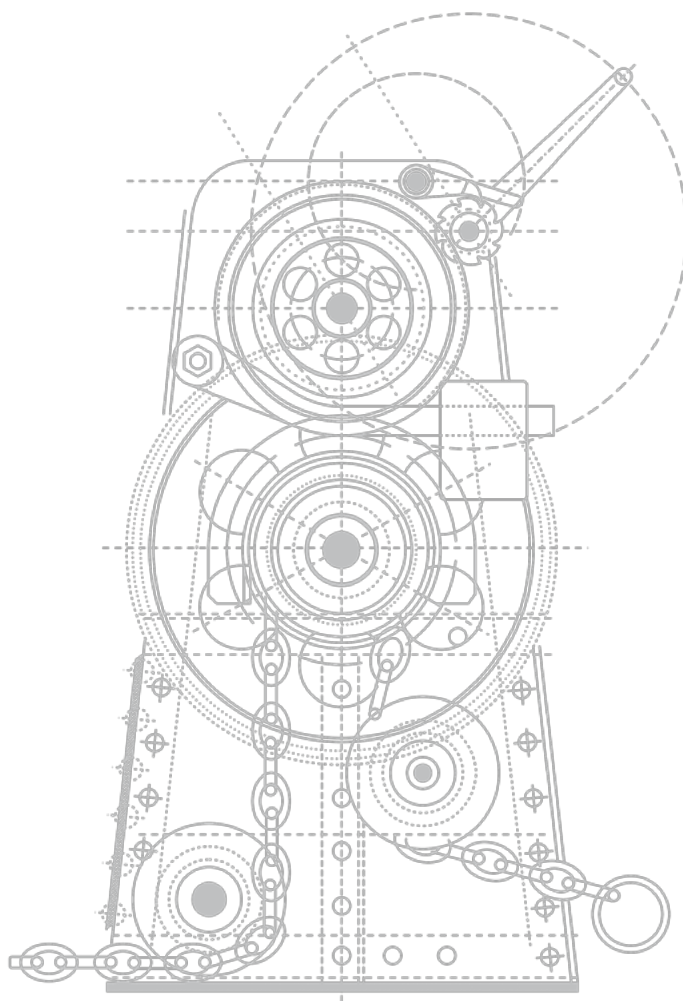
В состав Группы ТГК-1 входят ПАО «ТГК-1» и его дочерние общества: ПАО «Мурманская ТЭЦ» и АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (далее – Группа).

По результатам 2018 г. консолидированная выручка компаний, входящих в Группу, составила 92 455 млн руб., что на 5,5 % больше, чем за 2017 г. На динамику выручки повлияли такие факторы, как увеличение доходов на рынке электроэнергии и мощности и от поставок тепловой энергии.

10 421

млн руб.

По итогам 2018 г. прибыль
Группы увеличилась на
31,5% по сравнению с 2017 г.



СТРУКТУРА ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ, МЛН РУБ.

	2017 г.	2018 г.	Δ (%)
Операционные расходы:	(73 906 634)	(77 390 199)	4,7
постоянные расходы	(20 214 360)	(20 600 019)	1,9
переменные расходы	(45 237 843)	(48 812 610)	7,9
амортизация ОС, НМА и инвестиционной собственности	(8 454 431)	(7 977 570)	-5,6

Операционные расходы Группы увеличились на 4,7 %, составив 77 390 млн руб. Переменные затраты возросли на 7,9 % – до 48 813 млн руб., в основном в связи с увеличением расходов на топливо по причине роста выработки. Постоянные затраты увеличились на 1,9 % – до 20 600 млн руб.

Операционная прибыль Группы возросла на 8,0 % – до 12 948 млн руб. Показатель EBITDA увеличился на 2,4 % по сравнению с аналогичным показателем 2017 г. и составил 20 926 млн руб. Прибыль увеличилась на 31,5 % и достигла 10 421 млн руб.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО РСБУ

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПАО «ТГК-1»*, МЛН РУБ.

	2017 г.	2018 г.	Δ (%)
Выручка	82 851	87 080	5,1
Себестоимость	(72 093)	(76 300)	5,8
Валовая прибыль	10 759	10 780	0,2
Прибыль до налогообложения	8 798	8 542	-2,9
EBITDA	18 616	17 442	-6,3
Чистая прибыль	7 261	7 099	-2,2
Итого активов	125 380	126 052	0,5
Прибыль на акцию, руб.	0,00188	0,00184	-2,1

* Отчетность ПАО «ТГК-1» по РСБУ не консолидирует финансовые результаты дочерних обществ.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ

	2017 г.		2018 г.		Δ (%)
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в том числе:	50 694	61,2	53 557	61,5	5,6
электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	4 133	5,0	4 292	4,9	3,8
электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	44 935	54,3	46 285	53,2	3,0
электроэнергия на экспорт	1 362	1,6	2 805	3,2	105,9
электроэнергия на розничном рынке	264	0,3	175	0,2	-33,7
Тепловая энергия	31 598	38,1	33 037	37,9	4,6
Прочая продукция, работы, услуги	559	0,7	486	0,6	-13,1
Выручка всего	82 851	100,0	87 080	100,0	5,1

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	2017 г.		2018 г.		Δ (%)
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Себестоимость по основному виду деятельности, в том числе:	71 896	100,0	76 188	100,0	6,0
топливо	28 714	39,9	31 070	40,8	8,2
покупная энергия	6 764	9,4	7 475	9,8	10,5
вода на технологические нужды	2 775	3,9	2 941	3,9	6,0
ремонт основных средств	2 747	3,8	2 742	3,6	-0,2
ФОТ и страховые взносы	5 411	7,5	5 873	7,7	8,5
амортизация	8 637	12,0	8 454	11,1	-2,1
транзит теплоэнергии	9 121	12,7	9 093	11,9	-0,3
услуги на оптовом и розничном рынках	821	1,2	855	1,1	4,1
аренда	2 411	3,4	2 648	3,5	9,8
налоги	1 240	1,7	1 504	2,0	21,3
прочие	3 255	4,5	3 533	4,6	8,5

ДИНАМИКА ПРИБЫЛИ, МЛН РУБ.

	2017 г.	2018 г.	Δ (%)
Прибыль от продаж	10 759	10 780	0,2
Прибыль до налогообложения	8 798	8 542	-2,9
Чистая прибыль	7 261	7 099	-2,2

Выручка Компании в 2018 г. сформировалась за счет продаж тепловой энергии, электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках, поставок на экспорт, а также за счет реализации прочей продукции, работ, услуг и составила 87 080 млн руб., это больше на 4 229 млн руб. аналогичного показателя 2017 г.

По итогам 2018 г. выручка от реализации электроэнергии и мощности увеличилась на 5,6 % по сравнению с 2017 г. и составила 53 557 млн руб. против 50 694 млн руб. годом ранее. Выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 4,6 % по сравнению с 2017 г. и составила 33 037 млн руб. против 31 598 млн руб. годом ранее. Увеличение выручки от реализации тепловой энергии связано с ростом средних тарифов на тепловую энергию на 2,8 % относительно величин 2017 г.,

а также с увеличением объема полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-1» на 1,7 % вследствие более низких температур в отопительный период.

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2018 г. составила 76 300 млн руб., в том числе по основной деятельности – 76 188 млн руб., по неосновной – 112 млн руб. Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии (39 235 млн руб.) и теплоэнергии (36 953 млн руб.).

Прибыль от продаж в 2018 г. увеличилась на 21 млн руб. и составила 10 780 млн руб. Прибыль до налогообложения составила 8 542 млн руб. Чистая прибыль Компании в 2018 г. составила 7 099 млн руб., снизилась по сравнению с 2017 г. на 162 млн руб.

По итогам 2018 г. показатель EBITDA составил 17 442 млн руб., снизившись на 6,3 % по отношению к 2017 г.

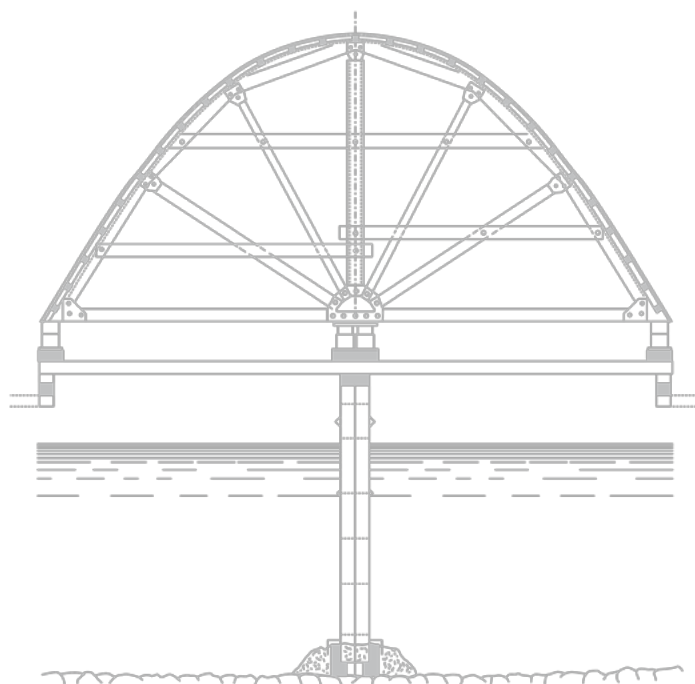
СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ТГК-1» ЗА 2018 ГОД (РСБУ)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 г., ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2018 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	107 597	93 245
Результаты исследований и разработок	6 833	7 467
Основные средства	76 469 486	77 364 255
Доходные вложения в материальные ценности	—	—
Финансовые вложения	19 030 809	19 499 723
Отложенные налоговые активы	80 919	301 769
Прочие внеоборотные активы	1 447 536	1 705 783
Итого по разделу I	97 143 180	98 972 242
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	2 829 490	3 333 971
НДС по приобретенным ценностям	133 681	97 616
Дебиторская задолженность	16 959 666	15 394 194
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	79 494	38 083
Денежные средства и денежные эквиваленты	6 815 910	6 837 801
Прочие оборотные активы	1 418 965	1 378 537
Итого по разделу II	28 237 206	27 080 202
БАЛАНС	125 380 386	126 052 444

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 г., ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2018 г.
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	—	—
Переоценка внеоборотных активов	9 620 653	9 609 586
Добавочный капитал (без переоценки)	23 285 600	23 285 600
Резервный капитал	1 408 944	1 771 995
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	19 756 245	24 615 051
Итого по разделу III	92 614 856	97 825 646
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Заемные средства	13 253 350	8 500 000
Отложенные налоговые обязательства	3 510 561	3 064 440
Прочие долгосрочные обязательства	25 008	139 753
Итого по разделу IV	16 788 919	11 704 193
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Заемные средства	7 110 530	6 213 762
Кредиторская задолженность	8 496 313	10 062 702
Доходы будущих периодов	—	—
Оценочные обязательства	369 768	246 141
Прочие краткосрочные обязательства	—	—
Итого по разделу V	15 976 611	16 522 605
БАЛАНС	125 380 386	126 052 444



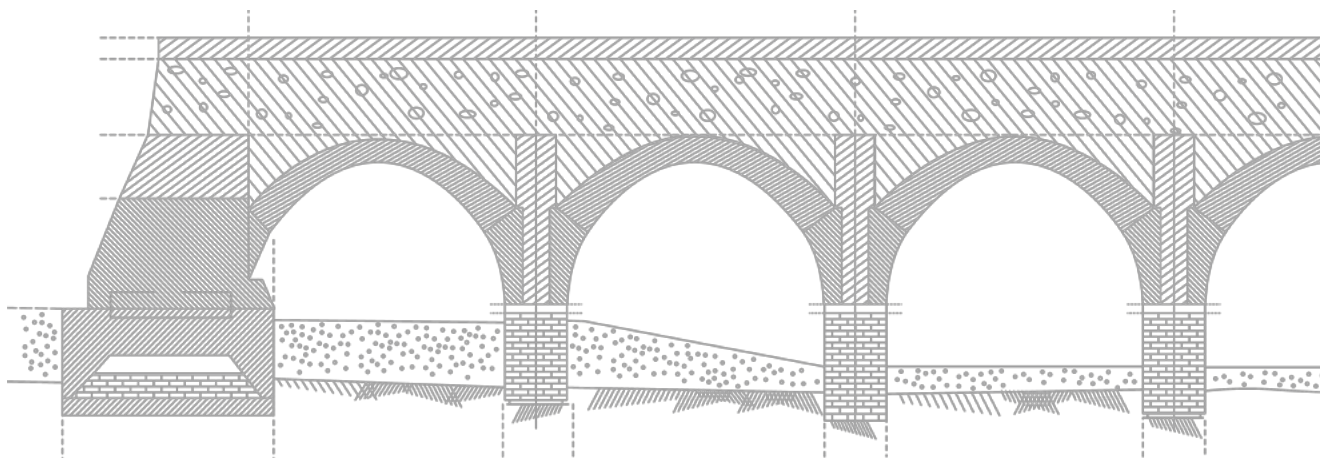
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2018 г., ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	За 2017 г.	За 2018 г.
ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	82 851 156	87 079 851
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	49 331 627	50 751 221
электроэнергии и мощности на экспорт	1 362 192	2 805 412
теплоэнергии	31 598 016	33 037 084
прочих товаров, продукции, работ, услуг	559 321	486 134
Себестоимость	(72 092 584)	(76 300 384)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(35 857 987)	(38 787 146)
электроэнергии и мощности на экспорт	(466 240)	(447 797)
теплоэнергии	(35 572 294)	(36 953 572)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(196 063)	(111 869)
Валовая прибыль	10 758 572	10 779 467
Прибыль (убыток) от продаж	10 758 572	10 779 467
ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		
Проценты к получению	297 226	298 980
Проценты к уплате	(1 461 257)	(723 443)
Доходы от участия в других организациях	0	0
Прочие доходы	4 344 781	5 274 477
Прочие расходы	(5 140 900)	(7 087 328)
Прибыль (убыток) до налогообложения	8 798 422	8 542 153
Налог на прибыль, в том числе:	(2 259 917)	(2 110 450)
текущий налог на прибыль	(2 261 185)	(2 221 908)
налог на прибыль прошлых лет	1 268	111 458
в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	(26 756)	112 112
Изменение отложенных налоговых обязательств	725 797	418 853
Изменение отложенных налоговых активов	(3 011)	221 913
Прочее	(275)	26 185
Чистая прибыль	7 261 016	7 098 654
СПРАВОЧНО		
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Совокупный финансовый результат периода	7 261 016	7 098 654
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,00188	0,00184
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	—	—

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ТГК-1» ЗА 2018 ГОД (МСФО)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2018 г., ТЫС. РУБ.

Наименование показателя	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2018 г.
I. АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	133 411 806	138 343 333
Инвестиционное имущество	163 424	174 440
Нематериальные активы	1 417 030	2 258 148
Инвестиции в ассоциированные предприятия	371 926	410 718
Отложенные налоговые активы	461 550	499 538
Прочие долгосрочные активы	1 019 458	255 568
Итого долгосрочные активы	136 845 194	141 941 745
Краткосрочные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	6 975 598	6 866 953
Краткосрочные инвестиции	10 144	4 370
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16 678 334	14 950 000
Предоплата по текущему налогу на прибыль	50 364	17 643
Запасы	3 117 999	4 013 641
Итого краткосрочные активы	26 832 439	25 852 607
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	110 070	117 440
ИТОГО АКТИВЫ	163 787 703	167 911 792



Наименование показателя

На 31.12.2017 г.

На 31.12.2018 г.

II. КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

КАПИТАЛ

Акционерный капитал	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	(6 086 949)	(6 086 949)
Прочие резервы	(1 209 011)	(1 209 011)
Эффект от переоценки пенсионных обязательств	(71 760)	105 938
Нераспределенная прибыль	53 740 611	61 638 117
Итого капитал, относимый на собственников «ТГК-1»	107 829 983	115 905 187
Неконтролирующая доля участия	8 629 256	8 937 356
ИТОГО КАПИТАЛ	116 459 239	124 842 543

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Долгосрочные обязательства		
Долгосрочные кредиты и займы	16 351 350	11 598 000
Отложенные налоговые обязательства	11 081 932	10 777 059
Пенсионные обязательства	1 138 739	895 250
Прочие долгосрочные обязательства	58 219	130 231
Итого долгосрочные обязательства	28 630 240	23 400 540
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные кредиты и займы	8 358 294	7 461 589
Торговая и прочая кредиторская задолженность	7 843 745	10 518 874
Обязательства по текущему налогу на прибыль	896 669	626 612
Кредиторская задолженность по прочим налогам	1 599 516	1 061 634
Итого краткосрочные обязательства	18 698 224	19 668 709
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	47 328 464	43 069 249
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	163 787 703	167 911 792

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 г., ТЫС. РУБ.**

Наименование показателя	За год, закончившийся 31.12.2017 г.	За год, закончившийся 31.12.2018 г.
Выручка	87 640 582	92 455 180
Операционные расходы	(73 906 634)	(77 390 199)
Убыток от обесценения финансовых активов	(1 744 527)	(2 116 843)
Операционная прибыль	11 989 421	12 948 138
Финансовые доходы	324 969	388 878
Финансовые расходы	(1 794 864)	(1 021 297)
Итого финансовые расходы, нетто	(1 469 895)	(632 419)
Прибыль до налогообложения	10 519 525	12 315 719
Налог на прибыль	(2 592 026)	(1 894 317)
Прибыль за год	7 927 499	10 421 402
Прочий совокупный доход		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:		
переоценка пенсионных обязательств	(147 434)	225 343
налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств	26 345	(41 051)
Прочий совокупный доход / (расход) за год с учетом налогов	(121 089)	184 292
Итого совокупный доход за год	7 806 410	10 605 694
Прибыль за год, относимая на:		
собственников «ТГК-1»	7 607 038	10 118 216
неконтролирующую долю	320 461	303 186
Прибыль за год	7 927 499	10 421 402
Совокупный доход, относимый на:		
собственников «ТГК-1»	7 483 127	10 295 914
неконтролирующую долю	323 283	309 780
Итого совокупный доход за год	7 806 410	10 605 694
Прибыль на акцию, относимая на собственников «ТГК-1», – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,0020	0,0026

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Максимова Антонина Николаевна

Начальник департамента корпоративного
управления, корпоративный секретарь

Тел. +7 (812) 688-31-31

Maksimova.AN@tgc1.ru

Ващенко Светлана Андреевна

Начальник отдела акционерного капитала
и работы с инвесторами

Тел. +7 (812) 688-35-04

Vaschenko.SA@tgc1.ru

ir@tgc1.ru

Матросова Алла Викторовна

Начальник отдела по работе с акционерами

Тел. +7 (812) 688-35-94

Matrosova.AV@tgc1.ru

www.tgc1.ru