



РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2019

Автовская
ТЭЦ



Виталий Анатольевич Маркелов

**Заместитель Председателя
Правления ПАО «Газпром»,
Председатель Совета директоров ПАО «ТГК-1»**

Уважаемые акционеры!

ПАО «ТГК-1» продолжает следовать Стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике на 2018–2027 годы, ключевой целью которой является обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении высокого уровня надежности энергоснабжения потребителей. Для ее достижения, в частности, предусматривается продолжение реализации проектов обновления генерирующих мощностей и повышение операционной эффективности.

Ряд генерирующих объектов Компании отобран в рамках новой государственной программы конкурентного отбора мощностей на модернизацию. Первая партия оборудования для проекта на Автовской ТЭЦ уже изготовлена. Плановые инвестиции в обновление основных средств направлены на поддержание высокой эффективности производства и сохранение финансовых результатов после прохождения пика поступления платежей по программе договоров о предоставлении мощности.

Компания продолжает уделять внимание развитию гидроэнергетических объектов. В частности, на Верхне-Тулумской ГЭС, самой мощной в Заполярье – 268 МВт, осуществляется масштабная реконструкция гидроагрегатов с увеличением мощности. В 2019 году Компании удалось существенно продвинуться в решении стратегической задачи в сфере теплоснабжения Санкт-Петербурга. Совместные с администрацией города решения позволили увеличить финансирование ремонтной программы систем теплоснабжения, повысить безопасность и надежность эксплуатации теплосетей.

Максимальное использование преимуществ новых парогазовых энергоблоков и газотурбинных установок, объектов гидрогенерации позволяет «ТГК-1» стабильно демонстрировать положительные финансовые результаты. Выручка ПАО «ТГК-1» в 2019 году увеличилась на 4,3 % и достигла 90,8 млрд рублей, а чистая прибыль – на 33,8 % до 9,5 млрд рублей. При этом значительно улучшен показатель соотношения долговых обязательств к уровню EBITDA Компании.

Совет директоров ПАО «ТГК-1» в 2019 году принял решение о присоединении Компании к системе централизованного управления денежными потоками и ликвидностью Группы «Газпром» (cash pooling). Применение общемировой системы управления финансами создаст дополнительный инструмент поддержки для всех компаний Группы и позволит повысить эффективность управления ликвидностью, получить процентный доход за предоставление свободных денежных средств.

Успешное развитие «ТГК-1» подтверждается усилением инвестиционной привлекательности акций Компании и объективным ростом ее рыночной капитализации. Рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочные рейтинги ПАО «ТГК-1» до «BBB» с прогнозом сохранения сильных показателей кредитоспособности Компании на период до 2023 года.

Производственные объекты «ТГК-1» расположены в четырех регионах Северо-Запада России, многие – за полярным кругом, где экологический баланс особенно хрупок. В связи с этим Компания детально прорабатывает вопросы реализации экологической политики и последовательно минимизирует воздействие на окружающую среду. Валовые выбросы загрязняющих веществ от производственных объектов ПАО «ТГК-1» по итогам 2019 года сократились на 4,3 % по сравнению с 2018 годом.

На Правобережной ТЭЦ в Санкт-Петербурге введены в строй локальные очистные сооружения промышленных и ливневых сточных вод. Современные технологии позволяют подготовить стоки к повторному использованию в производственном цикле. В рамках Экологического соглашения между ПАО «ТГК-1» и Мурманской областью на Центральной ТЭЦ и Южной котельной ПАО «Мурманская ТЭЦ» введены закрытые системы слива мазута, что напрямую играет важную роль в повышении комфорта жизни мурманчан.

«Газпром» продолжает поддерживать мероприятия, направленные на дальнейшее повышение прибыльности и акционерной стоимости электроэнергетических компаний Группы и реализацию Стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике на 2018–2027 годы. Рассчитываю, что совместная работа Совета директоров и менеджмента при поддержке акционеров будет и впредь способствовать успехам Компании и повышению ее прибыльности!

**Заместитель Председателя
Правления ПАО «Газпром»,
Председатель Совета директоров ПАО «ТГК-1»**

**Виталий Анатольевич
Маркелов**



**Вадим
Евгеньевич Ведерчик**

Управляющий директор ПАО «ТГК-1»

Уважаемые акционеры!

2019 год стал для ПАО «ТГК-1» знаковым. Компания в рамках Группы «Газпром» завершила интеграцию в соответствии с едиными стандартами управления Группы «Газпром энергохолдинг», достигла рекордных финансовых результатов и продолжила развитие проектов цифровизации энергетики во всех регионах присутствия.

Объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», за 2019 год составил порядка 28,3 млрд кВт·ч. Выработка электроэнергии на тепловых электростанциях за 2019 год увеличилась на 0,6 %, объем отпуска тепловой энергии составил 24,2 млн Гкал.

Компания уделяет большое внимание проектам, направленным на совершенствование управления энергетическими активами и повышение безопасности производства. Разработаны и внедрены такие электронные системы, как «Обходы», «Риски», «Видеофиксация при проведении оперативных переключений в электроустановках и допусках к работам». Некоторые из них стали уникальными для электроэнергетики и позволили усилить конкурентные преимущества перед другими компаниями отрасли.

Коллектив «ТГК-1» в 2019 году уверенно подтвердил свой профессионализм и готовность разрабатывать и внедрять новаторские подходы для решения сложных производственных задач. В числе достижений наших сотрудников – первое место команды филиала «Карельский» в соревнованиях оперативного персонала ТЭС с поперечными связями, третье место в соревнованиях ремонтного персонала, индивидуальные победы специалистов по охране окружающей среды, завоеванные в конкурсе профессионального мастерства «Лучший эколог» Группы «Газпром энергохолдинг». Двое сотрудников «ТГК-1» стали лауреатами Международного конкурса научных, научно-технических и инновационных разработок, который проводится при поддержке Минэнерго России.

Компания планомерно реализует программу ремонтов и модернизаций. В Заполярье на ГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» в 2019 году завершился основной этап внедрения современных систем контроля работы гидроагрегатов. В результате станции перешли на современные программно-технические средства управления производством.

В строгом соответствии с графиком и с соблюдением современных стандартов надежности, безопасности и экологичности осуществляется проект реконструкции Верхне-Тулумской ГЭС. Уже в I квартале 2020 года обновленный гидроагрегат № 4 начал поставки электроэнергии и мощности.

«ТГК-1» работает над улучшением клиентских сервисов: внедрен электронный документооборот, личный кабинет, создана возможность передачи показаний через мессенджеры и социальные сети.

Уважаемые акционеры!

В 2020 году страна отметит столетие плана ГОЭЛРО. К этому событию «ТГК-1» запустила мультимедийный информационно-просветительский проект.

В производственном комплексе Компании и сейчас работают первые гидроэлектростанции России, построенные по плану ГОЭЛРО, – Волховская ГЭС, Нижне-Свирская ГЭС, Нива ГЭС-2.

Электрификация – это не только невероятные подвиги прошлого, но и наше комфортное настоящее. Так, 1 октября 2020 года ПАО «ТГК-1» отметит 15-летие со дня организации Общества.

Уверен, что опыт, мастерство, ответственность и неравнодушие наших сотрудников, нацеленность партнеров Компании на совместное решение сложных вопросов, которые перед нами ставит время, позволят «ТГК-1» и дальше удерживать лидерство в регионе.

Управляющий директор ПАО «ТГК-1»

**Вадим Евгеньевич
Ведерчик**

Петрозаводская
ТЭЦ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

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

ОАО «ТГК-1» создано 25 марта 2005 года в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России, 1 августа 2016 года 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 52 электростанции различных типов в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

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: АО «Мурманская ТЭЦ» (до 29 июня 2015 года – ОАО «Мурманская ТЭЦ», до 5 марта 2020 года – ПАО «Мурманская ТЭЦ»); энергоснабжение Мурманска и близлежащих районов, доля в уставном капитале – 98,85 %, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (до 29 июля 2016 года – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»); объединение тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ Компании, доля в уставном капитале – 71,57 %, а также зависимые общества АО «ХТК» (до 18 июня 2015 года – ОАО «ХТК»); передача тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до потребителей г. Кировска, доля в уставном капитале – 50 %) и ООО «ТГК-Сервис» (до 3 июня 2013 года – ООО «ТГК-1 – Сервис»; специализированное ремонтное предприятие, доля в уставном капитале – 26 %).

В свою очередь ПАО «ТГК-1» входит в Группу «Газпром». Контрольные пакеты акций генерирующих компаний Группы «Газпром» консолидированы на балансе дочерней компании ПАО «Газпром» – ООО «Газпром энергохолдинг», что обеспечивает эффективное управление по единым корпоративным стандартам.

Основные акционеры ПАО «ТГК-1»

51,79 %
акций
ООО «Газпром энергохолдинг»

29,45 %
акций
Fortum Power and Heat Oy

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.

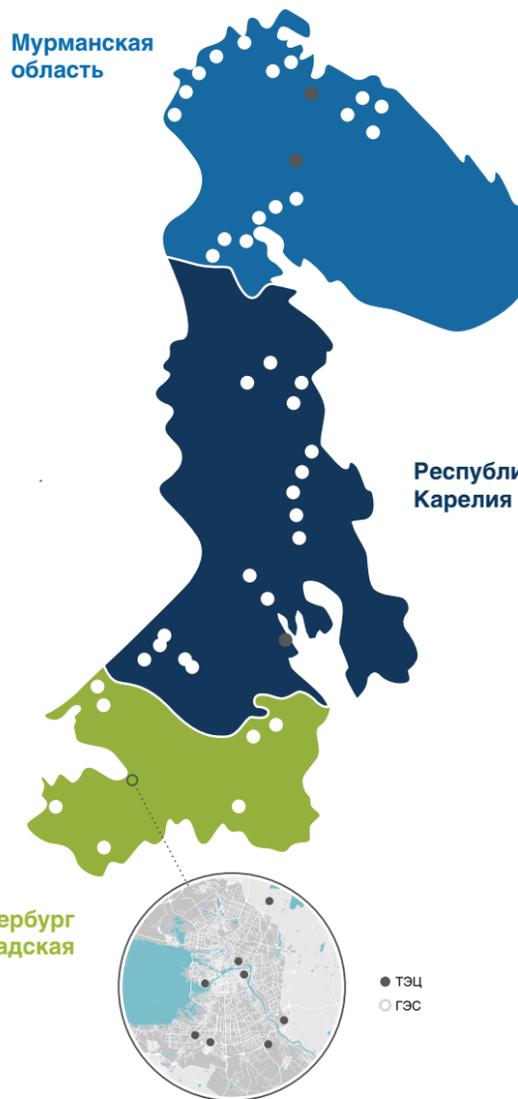
40 ГЭС



12 ТЭЦ



Мурманская
область



52

станций

4

субъекта РФ

19

станций
за полярным
кругом

8

млн
жителей

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ КОМПАНИИ В 2019 ГОДУ

Январь

- Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство подтвердило кредитный рейтинг ПАО «ТГК-1» на уровне AA (RU), прогноз «Стабильный».
- ПАО «ТГК-1» совместно с городским центром волонтеров и общественной организацией «Молодежные инициативы» открыло каток и арт-площадку в Губернаторском парке Петрозаводска.
- Исполнилось 90 лет Кондопожской ГЭС – первенцу плана ГОЭЛРО в Карелии. В этот день на территории станции был торжественно открыт памятник гидростроителям.

Февраль

- На Василеостровской ТЭЦ проведены контрольные комплексные учения по ликвидации угрозы чрезвычайной ситуации техногенного характера.
- Интерактивный годовой отчет ПАО «ТГК-1» за 2017 год стал лауреатом премии «Digital Communications Awards – 2019».

Март

- В преддверии 55-летия самой северной подземной гидроэлектростанции мира – Борисоглебской ГЭС – состоялся пресс-тур для журналистов из Москвы и Мурманской области.
- ПАО «ТГК-1» и Санкт-Петербургский государственный университет запустили совместный образовательный проект «Школа энергожурналистики и PR».

Апрель

- На Нарвской ГЭС прошло учение по отработке действий персонала станции и сторонних организаций при ликвидации аварийной ситуации в ходе пропуска паводковых вод.
- На Верхне-Тулумской ГЭС установлено новое рабочее колесо гидроагрегата № 4. За ходом работ наблюдал губернатор Мурманской области Андрей Чибис.
- В поселке Зеленоборском Мурманской области прошел финал самых массовых детско-юношеских соревнований в Заполярье – IX лыжных гонок на Кубок филиала «Кольский» «ТГК-1».
- На Правобережной ТЭЦ введены в опытную эксплуатацию локальные очистные сооружения промышленных и ливневых сточных вод.
- При поддержке ПАО «ТГК-1» состоялся XVI Всероссийский фестиваль театрального искусства для детей «Арлекин».
- Проект «ТГК-1» по развитию кадрового потенциала «Реальные энергетики: лучшие в деле», реализованный в 2018 году, стал лауреатом конкурса «КонтЭкст» в номинации «Лучшие PR-проекты компаний ТЭК и энергетического машиностроения».

Май

- Состоялась ежегодная пресс-конференция генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» Дениса Федорова «Стратегия “Газпрома” в электроэнергетике».
- В Санкт-Петербургской государственной художественно-промышленной академии им. А. Л. Штиглица прошел IX благотворительный «Северный бал» для детей-сирот, детей-инвалидов и детей из многодетных семей, организованный Международным фондом «МАСТЕР КЛАСС» при поддержке «ТГК-1».
- Апатитской ТЭЦ исполнилось 60 лет.

Июнь

- Состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «ТГК-1».
- В рамках Российского международного энергетического форума состоялся круглый стол «Работа с должниками. Позитивные практики», организованный ПАО «ТГК-1».
- Корпоративный сайт ПАО «ТГК-1» удостоен призового места на X Корпоративном конкурсе служб по связям с общественностью и СМИ дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром».
- Следуя курсу на цифровизацию энергетики России, ПАО «ТГК-1» внедрило уникальную электронную систему «Обходы» на всех 12 ТЭЦ Компании в Санкт-Петербурге, Ленинградской и Мурманской областях и в Петрозаводске.
- В рамках Петербургского международного экономического форума Санкт-Петербург и ПАО «ТГК-1» заключили соглашение о сотрудничестве при реализации энергокомпанией проектов модернизации ТЭЦ в Петербурге.

Июль

- Глава Мурманской области Андрей Чибис ознакомился с работой новых очистных сооружений и системы закрытого слива мазута на Центральной ТЭЦ Мурманской ТЭЦ и осмотрел современный комплекс очистки производственных и сточных вод, а также работу установок беспарового разогрева и закрытого слива мазута, позволяющих уменьшить распространение запаха топлива в городской среде.
- На Правобережной ТЭЦ ПАО «ТГК-1» состоялось заседание Экспертного Совета по энергетике и инновациям Государственной Думы РФ.
- ПАО «ТГК-1» совместно с культурно-образовательным проектом «Институт Петербурга» открыло серию экскурсий на Волховскую ГЭС – одну из старейших действующих гидроэлектростанций. Мероприятие приурочено к 150-летию со дня рождения Генриха Осиповича Графтио.

Август

- На Верхне-Тулумской ГЭС прошли учения по отработке действий при ликвидации аварии на гидротехническом сооружении – грунтовой плотине гидроэлектростанции.
- В Управлении ПАО «ТГК-1» прошла церемония награждения победителей XV Конкурса дипломных проектов среди студентов высших учебных заведений Северо-Запада, проводимого Учебным центром ПАО «ТГК-1».
- Исполнилось 60 лет сотрудничеству России, Норвегии и Финляндии по регулированию озера Инари.



Сентябрь

- Акционеры приняли решение о передаче ООО «Газпром энергохолдинг» полномочий единоличного исполнительного органа.
- Состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ПАО «ТГК-1».
- Рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило рейтинг ПАО «ТГК-1» на уровне «BBB-», прогноз «Стабильный».
- Сотрудники ПАО «ТГК-1» приняли участие в фестивале Минэнерго «#ВместеЯрче» в Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.
- В Санкт-Петербурге стартовал проект «ТГК-1», посвященный 150-летию со дня рождения инженера-энергетика Генриха Осиповича Графтио. В университете ЛЭТИ открыта экспозиция «Я писал свои труды железом и бетоном», рассказывающая о важнейших этапах в жизни основателя школы российской гидроэнергетики, и организованы пешеходные экскурсии по местам, где жил и работал инженер.

Октябрь

- В Чехии на заводе ŠKD Blansko Holding, дочерней компании АО «ТЯЖМАШ», прошли функциональные испытания рабочего колеса для гидроагрегата № 1 Верхне-Тулумской ГЭС.
- Губернатор Санкт-Петербурга Александр Беглов посетил Электростанцию № 1 Центральной ТЭЦ.
- Глава Республики Карелия Артур Парфенчиков провел рабочую встречу с энергетиками «ТГК-1» в Прионежском районе.
- ПАО «ТГК-1» завоевало приз в номинации «Популяризация профессии ТЭК» V Всероссийского конкурса «МедиаТЭК-2019» за проект «Реальные энергетика – лучшие в деле».
- ПАО «ТГК-1» и Институт Петербурга открыли цикл лекций в пространстве «Севкабель Порт» по истории энергетики, архитектуры и промышленности.

Ноябрь

- Интерактивный годовой отчет ПАО «ТГК-1» за 2018 год получил платиновую награду на международном конкурсе MarCom Awards – 2019.
- В Мурманске в рамках ежегодной выставки-конференции «СевТЭК 2019» прошел круглый стол на тему «Актуальные вопросы взаимодействия управляющих компаний и ресурсоснабжающих организаций», организованный «ТГК-1» и Мурманской ТЭЦ.
- В Санкт-Петербургском политехническом университете Петра Великого на заседании Ученого совета студентам и преподавателям кафедр энергетического профиля вручены сертификаты о назначении специальных стипендий им. С. А. Казарова от ПАО «ТГК-1» за осенний семестр 2019/20 учебного года.

Декабрь

- На Уральском турбинном заводе в Екатеринбурге состоялась приемка первой партии оборудования, предназначенного для масштабной реконструкции Автовской ТЭЦ.
- ПАО «ТГК-1» совместно с Федеральной службой судебных приставов по Санкт-Петербургу провело в аэропорту «Пулково» информационную акцию о необходимости своевременной оплаты за услуги ЖКХ и последствиях накопления долгов «До свиданья, град Петров! Лечу в отпуск без долгов».
- В годовщину образования Волховского фронта в 1941 году губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко совершил рабочую поездку на Волховскую ГЭС.
- ПАО «ТГК-1» запустило мультимедийный образовательный проект «100 лет ГОЭЛРО».
- Интерактивный годовой отчет ПАО «ТГК-1» за 2018 год признан лучшим на конкурсе «Серебряные нити – 2019».

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Ключевые операционные показатели ПАО «ТГК-1»*

	2018	2019	Δ (%)
Установленная электрическая мощность, МВт	6 950	6 918	– 0,5
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13 745	13 485	– 1,9
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	29 327	28 275	– 3,6
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	32 580	30 975	– 4,9
Отпуск теплотенергии, тыс. Гкал	24 895	24 174	– 2,9
Полезный отпуск теплотенергии, тыс. Гкал	25 312	24 476	– 3,3

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

Основу производственных мощностей ПАО «ТГК-1» составляют 52 электростанции, в их числе: 40 гидроэлектростанций (ГЭС) и 12 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.

На конец 2019 года установленная мощность электростанций Компании с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ» составила:

6 917,6 МВт
электрической мощности

13 484,84 Гкал/ч
тепловой мощности

Установленная электрическая мощность в 2019 году уменьшилась на 32 МВт, в том числе:

- на Центральной ТЭЦ на 30 МВт в связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата ст. № 5 ЭС-2 с 1 июля 2019 года;
- на Волховской ГЭС на 2 МВт в связи с выводом из эксплуатации вспомогательных гидроагрегатов ВГ-1, ВГ-2 с 1 декабря 2019 года.

Установленная тепловая мощность в 2019 году уменьшилась на 260,63 Гкал/ч, в том числе:

- на Центральной ТЭЦ на 48 Гкал/ч в связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата ст. № 5 ЭС-2 с 1 июля 2019 года;
- на Автовской ТЭЦ на 111 Гкал/ч в связи с выводом из эксплуатации водогрейного котла ст. № 1 с 1 сентября 2019 года;
- на Выборгской ТЭЦ на 100 Гкал/ч в связи с выводом из эксплуатации водогрейного котла ст. № 5 с 1 сентября 2019 года;
- на котельных филиала «Карельский» на 1,63 Гкал/ч из-за выбытия из эксплуатации котельной Пряжа-3.

По итогам 2019 года объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 28 275,1 млн кВт·ч, показав снижение на 3,6 % по сравнению с 2018 годом.

Сопоставимая выработка электроэнергии на тепловых электростанциях ПАО «ТГК-1» увеличилась на 0,6 %. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями снизилось на 8,9 % из-за низкой водности в регионах деятельности Компании на протяжении всего отчетного периода.

Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 24 173,6 тыс. Гкал, показав снижение на 2,9 % относительно показателя 2018 года в связи с высокими температурами наружного воздуха в отопительном периоде.

Выработка электрической энергии, млн кВт·ч

	2018	2019	Δ (%)
Филиал «Невский»	18 559,66	17 976,29	– 3,1
Филиал «Карельский»	3 716,12	3 697,85	– 0,5
Филиал «Кольский»	7 034,76	6 583,81	– 6,4
Итого ПАО «ТГК-1»	29 310,55	28 257,95	– 3,6
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	16,78	17,14	2,1
ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	29 327,33	28 275,09	– 3,6
Всего ТЭЦ	16 508,31	16 601,43	0,6
Всего ГЭС	12 819,01	11 673,66	– 8,9

Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

	2018	2019	Δ (%)
Филиал «Невский»	19 639,70	18 873,50	– 3,9
Филиал «Карельский»	1 786,13	1 691,35	– 5,3
Филиал «Кольский»	1 407,04	1 488,25	5,8
Итого ПАО «ТГК-1»	22 832,88	22 053,11	– 3,4
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 061,96	2 120,50	2,8
ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	24 894,84	24 173,61	– 2,9



СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Реализация электроэнергии и мощности

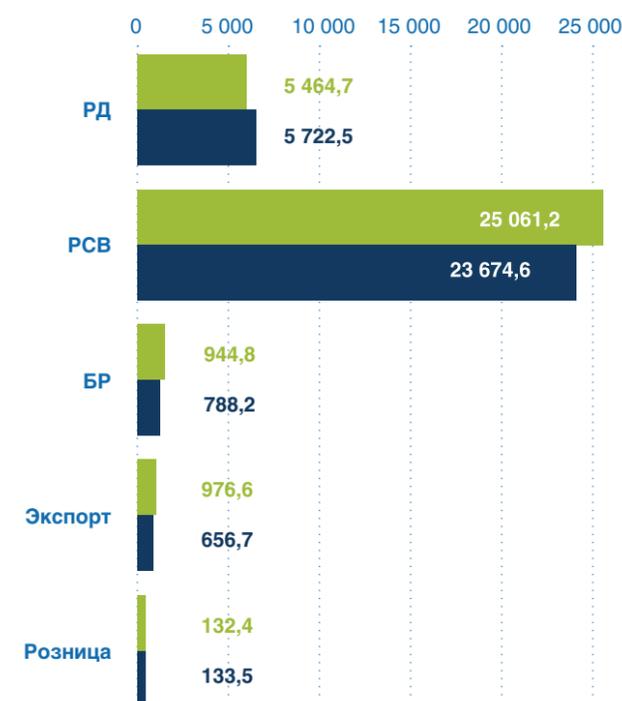
Цель сбытовой функции Компании – получение максимального маржинального дохода от работы электростанций на рынках электроэнергии, мощности и при реализации тепловой энергии.

В 2019 году объем реализации электроэнергии ПАО «ТГК-1» составил 30 975,5 млн кВт·ч. ПАО «Мурманская ТЭЦ» не является участником оптового рынка электроэнергии и мощности, весь объем выработанной электроэнергии в 2018–2019 годах использовался на собственные нужды.

Наибольший объем электроэнергии Компании реализуется на рынке на сутки вперед. В 2019 году на долю РСВ пришлось 76,43 % от всего объема продаж и 52,42 % от всей выручки от реализации электроэнергии.

По регулируемым договорам объем реализации составил 18,47 %, а доля в выручке электроэнергии – 8,72 %. В 2019 году доход принесли экспортные поставки электроэнергии – объем реализации и доля в выручке электроэнергии составили 2,12 % и 3,24 % соответственно.

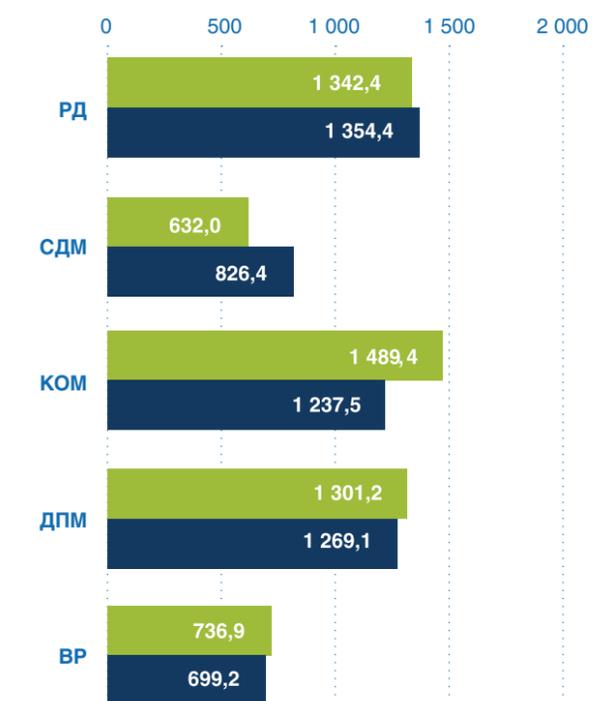
Реализация электроэнергии по секторам рынка, млн кВт·ч



Итого реализация электроэнергии:

■ 2018 **32 579,7** млн кВт·ч
■ 2019 **30 975,5** млн кВт·ч

Реализация мощности по секторам рынка, МВт/мес.



Итого реализация мощности:

■ 2018 **5 501,9** МВт/мес.
■ 2019 **5 386,6** МВт/мес.

Выручка от реализации тепловой энергии и оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб. без НДС

	2018	2019	Δ (%)
Филиал «Невский» (с учетом услуг по поддержанию резервной тепловой мощности)*	27 201 508	29 915 642	10,0
Филиал «Кольский» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	2 478 782	3 054 085	23,2
Филиал «Карельский»	3 356 794	3 346 618	-0,3
ПАО «ТГК-1»	33 037 084	36 316 345	9,9
ПАО «Мурманская ТЭЦ» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	6 200 442	7 888 597	27,2
ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	39 237 526	44 204 942	12,7

* Выручка за услуги по резервированию мощности по филиалу «Невский» за 2018 год составила 33 913 тыс. руб. без НДС, за 2019 год – 24 585 тыс. руб. без НДС.

Объем реализации мощности Компании зафиксирован на уровне 5 386,6 МВт/мес., что на 2,1 % меньше значения 2018 года. В 2019 году в структуре продаж мощности 23,0 % пришлось на реализацию мощности, отобранной по итогам КОМ, 25,1 % – на реализацию по регулируемым договорам, 23,6 % мощности продавалось по ДПМ, доля объема мощности, поставляемой в вынужденном режиме, составила 13 %, доля свободных договоров на продажу мощности – 15,3 %.

При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности сформирована за счет продаж по ДПМ – 70,7 %, вклад в структуру выручки от реализации на КОМ – 9,0 %, от реализации по регулируемым договорам – 9,6 %, от реализации в вынужденном режиме – 4,5 %, доля свободных договоров на продажу мощности – 6,2 %.

Динамика выручки от реализации электроэнергии и мощности в 2018–2019 годах по секторам рынка, млн руб.

	2018	2019	Δ (%)
Динамика выручки от реализации электроэнергии			
РД	2 389,3	2 756,5	15,4
РСВ	27 672,4	28 205,4	1,9
БР	647,6	775,1	19,7
Экспорт	2 805,4	1 744,5	– 37,8
Розница	174,7	139,5	– 20,1
ИТОГО	33 689,4	33 621,0	– 0,2
Динамика выручки от реализации мощности			
РД	1 902,9	1 934,5	1,7
СДМ	930,1	1 258,1	35,3
КОМ	2 114,5	1 813,4	– 14,2
ДПМ	13 889,0	14 277,3	2,8
ВР	1 030,7	903,8	– 12,3
ИТОГО	19 867,2	20 187,1	1,6

Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

	2018	2019
Филиал «Невский»	20 082	19 065
Филиал «Кольский»	1 374	1 403
Филиал «Карельский»	1 840	1 997
ПАО «ТГК-1»	23 296	22 465
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 016	2 011
ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	25 312	24 476



ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

В 2019 году электростанциями и арендованными котельными ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 5 765,2 млн м³ газа, 265,1 тыс. тонн мазута, 482,4 тыс. тонн угля и 15,4 тыс. пл. м³ дров. Доля газа в топливном балансе составила 90,43 %, мазута – 4,90 %, угля – 4,61 %, древесины – 0,06 %.

Структура топливного баланса в 2019 году, %

	Газ	Мазут	Уголь	Дрова
Филиал «Невский»	99,97	0,03	–	–
Филиал «Карельский»	97,74	0,02	1,48	0,77
Филиал «Кольский»	–	0,21	99,79	–
Итого ПАО «ТГК-1»	95,06	0,04	4,84	0,06
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	–	100	–	–
ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	90,43	4,90	4,61	0,06



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными направлениями развития ПАО «ТГК-1» в рамках инвестиционной деятельности являются:

- реализация приоритетных инвестиционных проектов;
- модернизация устаревших генерирующих мощностей и использование современного оборудования, имеющего высокий уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- сохранение баланса подключенной нагрузки и установленной мощности ТЭЦ после вывода из эксплуатации выработавшего свой ресурс оборудования;
- расширение зон деятельности ПАО «ТГК-1» за счет подключения новых кварталов жилой застройки и переключения потребителей других неэффективных источников тепловой энергии;
- внедрение проектов с минимальным влиянием на окружающую среду, повышение экологической безопасности энергетических объектов;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- построение IT-инфраструктуры и внедрение новых технологий;
- исполнение предписаний надзорных органов.

В рамках КОММод производится модернизация турбоагрегатов второй очереди (ст. № 6 и 7) Автовской ТЭЦ в составе проекта комплексной реконструкции ТЭЦ, включающего также реконструкцию ОРУ, строительство оборотной системы технического водоснабжения, строительство новой водогрейной котельной, реконструкцию общестанционных систем и прочие мероприятия.

Осуществляется реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ со строительством новой водогрейной котельной и техническим перевооружением мазутного хозяйства. Предполагается вывод оборудования старой очереди.

Помимо тепловой генерации, ПАО «ТГК-1» проводит работы по техническому перевооружению и реконструкции основного оборудования гидроэлектростанций Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей, вводу в эксплуатацию современных автоматизированных систем управления технологическими процессами, телемеханики и связи. В настоящее время реализуется проект замены четырех гидроагрегатов на Верхне-Тулумской ГЭС каскада Туломских и Серебрянских ГЭС с увеличением их мощности.

Основные планируемые изменения мощности:

ЭС-2 Центральной ТЭЦ

- Вывод оборудования старой очереди

-23 МВт
-756 Гкал/ч

- Ввод водогрейной котельной
+730 Гкал/ч
завершение
в 2023 году

Автовская ТЭЦ

- Вывод оборудования старой очереди

-124 МВт
-489 Гкал/ч

- Модернизация турбин ст. № 6 и 7 с увеличением мощности

+39,4 МВт
+32 Гкал/ч

- Ввод водогрейной котельной
+360 Гкал/ч
завершение
в 2024 году

Верхне- Тулумская ГЭС

- Модернизация четырех гидроагрегатов с увеличением мощности

+32 МВт
завершение
в 2023 году



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 2019 году дополнительных выпусков акций не размещалось.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «ТГК-1» на 31 декабря 2019 года, составило 291 246, большая часть из которых – физические лица.

Акции ПАО «ТГК-1» с 26 марта 2007 года обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – Московская Биржа (биржевой тикер – ТГКА) 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 2019 году составил 8,2 млрд руб., что на 83,6 % выше аналогичного показателя 2018 года. Дневной медианный объем сделок за каждый календарный квартал 2019 года превышает необходимый объем для поддержания в котировальном списке Первого уровня. По состоянию на 30 декабря 2019 года капитализация Компании составила 49,6 млрд руб.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» от 10.06.2019 г. принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2018 года в размере 0,000644605 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. 26.06.2019 г. – дата, на которую определились лица, имеющие право на получение дивидендов.

Общая сумма объявленных дивидендов ПАО «ТГК-1» по итогам 2018 года составила 2 484 529 тыс. руб., или 35 % от чистой прибыли.

По состоянию на 31 декабря 2019 года доля ГДР в уставном капитале ПАО «ТГК-1» составила 0,0290 %, при этом количество ГДР по Правилу 144А – 16 100 депозитарных расписок, ГДР по Положению S – 209 598 депозитарных расписок. По состоянию на 31 декабря 2019 года стоимость одной депозитарной расписки составила \$ 1,04.

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 2019 году состоялась в полном объеме и точно в соответствии с графиком платежей.

Структура акционерного капитала ПАО «ТГК-1» по состоянию на 31.12.2019 г.



51,79 %

ООО «Газпром
энергохолдинг»

29,45 %

Fortum Power
and Heat Oy

18,76 %

Другие
акционеры



ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

Совет директоров: Компетенции Совета директоров определены п. 20.1 ст. 20 Устава Общества. Порядок деятельности и проведения заседаний Совета директоров Общества регулируется Положением о Совете директоров ПАО «ТГК-1», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 10.06.2019 г. (Протокол от 11.06.2019 г. № 1).

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.

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

- 1. Комитет по аудиту;**
- 2. Комитет по бюджетированию и инвестициям (Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям);**
- 3. Комитет по кадрам и вознаграждениям;**
- 4. Комитет по надежности и эффективности (Комитет по надежности).**

Совет директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 19.09.2019 г.

ФИО	Должность*
Председатель Совета директоров	
Маркелов Виталий Анатольевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» (неисполнительный директор)
Члены Совета директоров	
Абдушукуров Парвиз Фарходович	Вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности – главный инженер ПАО «Фортум» (неисполнительный директор)
Боровиков Дмитрий Павлович	Вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу ПАО «Фортум» (независимый директор)
Дмитриев Андрей Игоревич	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром» (неисполнительный директор)
Иванников Александр Сергеевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром» (неисполнительный директор)
Мацидовски Марио Дитмар	Вице-президент по финансам ПАО «Фортум» (независимый директор)
Сухов Геннадий Николаевич	Член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром» (неисполнительный директор)
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления ПАО «Газпром» (неисполнительный директор)
Хорев Андрей Викторович	Советник Председателя Правления ГПБ (АО) (неисполнительный директор)
Чуваев Александр Анатольевич	Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, генеральный директор ПАО «Фортум» (неисполнительный директор)
Щацкий Павел Олегович	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» (неисполнительный директор)

* Должности указаны на момент избрания.

Правление: решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 17.09.2019 г. (протокол от 18.09.2019 г. № 9) полномочия действующих членов Правления прекращены 29.09.2019 г. Новый состав Правления в настоящее время не сформирован.

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и вправе решать вопросы текущей деятельности в соответствии со ст. 26 Устава ПАО «ТГК-1». В соответствии с пп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава и п. 1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах» полномочия единоличного исполнительного органа могут быть переданы по договору управляющей организации.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «ТГК-1», состоявшегося 27.09.2019 г., полномочия генерального директора ПАО «ТГК-1» с 30.09.2019 г. были переданы управляющей организации – Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг» (ОГРН 1037739465004, место нахождения: 197198, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д. 16, корп. 2, лит. А, помещение 11).

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг», 100 % уставного капитала которого принадлежит ПАО «Газпром», является компанией, объединяющей электро- и теплоэнергетические активы Группы «Газпром».

Сайт ООО «Газпром энергохолдинг»:
www.energoholding.gazprom.ru

Управляющий директор:
Ведерчик Вадим Евгеньевич

Ревизионная комиссия: порядок деятельности Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» регулируется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 10.06.2019 г. (Протокол от 11.06.2019 г. № 1)



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО

Состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров 10.06.2019 г.

ФИО	Должность*
Члены Ревизионной комиссии	
Комаров Максим Николаевич	Начальник Управления осуществления платежей теплоснабжающих компаний ООО «ГЭХ Финанс»
Коршняков Денис Анатольевич	Начальник отдела долгосрочных финансовых вложений ООО «Газпром энергохолдинг»
Котляр Анатолий Анатольевич	Начальник Управления ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта внутренний аудит ООО «Газпром Персонал»
Салехов Марат Хасанович	Заместитель начальника Департамента, начальник Управления ПАО «Газпром»

* Должности указаны на момент избрания.

В состав Группы «ТГК-1» входит ПАО «ТГК-1» и его дочерние общества: ПАО «Мурманская ТЭЦ» и АО «Теплосеть Санкт-Петербурга», а также ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга» – 100 % дочернее Общество АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (далее – Группа).

Ключевые финансовые показатели ПАО «ТГК-1» и его дочерних обществ, МСФО, млн руб.

	2018*	2019	Δ (%)
Выручка	92 455	97 256	5,2
Операционные расходы	(77 429)	(85 599)	10,6
Операционная прибыль	12 909	12 149	-5,9
ЕБИТДА**	20 887	22 500	7,7
Прибыль до налогообложения	12 316	10 339	-16,1
Прибыль	10 421	7 990	-23,3
Итого активов	167 912	182 504	8,7

* Результаты 2018 года скорректированы в связи с переносом статей «Государственные субсидии», «Доход от сдачи имущества в аренду» из прочих операционных доходов в выручку.

** Показатель ЕБИТДА рассчитывается как «операционная прибыль + амортизация».

Структура выручки, млн руб.

	2018	2019	Δ (%)
Электроэнергия	30 884,0	31 876,5	3,2
Мощность	19 867,3	20 187,1	1,6
Тепловая энергия	36 810,5	41 864,3	13,7
Экспорт	2 805,4	1 744,5	- 37,8
Прочая реализация	2 088,0	1 583,2	- 24,2
Итого выручка	92 455,2	97 255,6	5,2

По результатам 2019 года консолидированная выручка компаний, входящих в Группу, составила 97 255,6 млн руб., что выше показателя 2018 года на 5,2 %.

Это обусловлено ростом выручки от реализации электроэнергии и мощности и от реализации тепловой энергии (учитывая реклассификацию субсидий на компенсацию недополученных доходов из прочих доходов в выручку).

Структура операционных расходов, тыс. руб.

	2018	2019	Δ (%)
Операционные расходы:	(77 428 990)	(85 599 003)	10,6
постоянные расходы	(21 544 646)	(25 728 699)	19,4
переменные расходы	(47 906 774)	(49 519 193)	3,4
амортизация ОС, НМА и инвестиционной собственности	(7 977 570)	(10 351 111)	29,8

Операционные расходы Группы увеличились на 10,6 %, составив 85 599,0 млн руб., в связи с начислением убытка от обесценения основных средств (с учетом активов в форме права пользования), ростом амортизационных отчислений и топливных затрат.

Операционная прибыль Группы снизилась на 5,9 % до 12 148,5 млн руб. Показатель EBITDA увеличился на 7,7 % и достиг 22 499,7 млн руб. Прибыль за период снизилась на 23,3 % и составила 7 990,2 млн руб.



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО РСБУ

Выручка Компании в 2019 году 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 90 837 млн руб., это больше на 3 757 млн руб. аналогичного показателя 2018 года.

Ключевые финансовые показатели ПАО «ТГК-1», РСБУ*, млн руб.

	2018	2019	Δ (%)
Выручка	87 080	90 837	4,3
Себестоимость	(76 300)	(78 988)	3,5
Валовая прибыль	10 780	11 849	9,9
Прибыль до налогообложения	8 542	11 605	35,9
EBITDA	17 442	19 476	11,7
Чистая прибыль	7 099	9 495	33,8
Итого активов	126 052	131 370	4,2
Прибыль на акцию, руб.	0,00184	0,00246	33,7

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

Структура выручки

	2018		2019		Δ (%)
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в т. ч.:	53 557	61,5	53 808	59,2	100,5
электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	4 292	4,9	4 691	5,2	109,3
электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	46 285	53,2	47 233	52,0	102,0
электроэнергия на экспорт	2 805	3,2	1 745	1,9	62,2
электроэнергия на розничном рынке	175	0,2	139	0,2	79,4
Тепловая энергия	33 037	37,9	36 316	40,0	109,9
Прочая продукция, работы, услуги	486	0,6	713	0,8	146,5
Выручка всего	87 080	100,0	90 837	100,0	104,3

По итогам 2019 года выручка от реализации электроэнергии и мощности увеличилась на 0,5 % по сравнению с 2018 годом и составила 53 808 млн руб. против 53 557 млн руб. годом ранее. Выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 9,9 % по сравнению с 2018 годом и составила 36 316 млн руб. против 33 037 млн руб. годом ранее. Увеличение выручки от реализации тепловой энергии связано с ростом средних тарифов на тепловую энергию на 14,0 % относительно величины 2018 года (включая субсидии на компенсацию выпадающих доходов, связанных с применением льготных тарифов на тепловую энергию).

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2019 году составила 78 988 млн руб., в том числе по основной деятельности 78 756 млн руб., по неосновной – 232 млн руб. Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии (39 741 млн руб.) и теплоэнергии (39 015 млн руб.).

Прибыль от продаж в 2019 году увеличилась на 1 069,1 млн руб. и составила 11 848,6 млн руб. Прибыль до налогообложения составила 11 604,9 млн руб. Чистая прибыль Компании в 2019 году составила 9 494,6 млн руб., увеличилась по сравнению с 2018 годом на 2 395,9 млн руб.

Динамика прибыли, млн руб.

	2018	2019	Δ (%)
Выручка	87 079,9	90 836,9	104,3
Операционная прибыль	10 779,5	11 848,6	109,9
Чистая прибыль	7 098,7	9 494,6	133,8

По итогам 2019 года показатель EBITDA увеличился на

11,7 % и составил **19 475,6 млн руб.**

СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ТГК-1» ЗА 2019 ГОД (РСБУ)

Бухгалтерский баланс на 31.12.2019 г., тыс. руб.

Наименование показателя	2018	2019
I. Внеоборотные активы		
Нематериальные активы	93 245	78 893
Результаты исследований и разработок	7 467	83 922
Основные средства	77 364 255	78 506 238
Доходные вложения в материальные ценности	–	–
Финансовые вложения	19 499 723	17 739 739
Отложенные налоговые активы	301 769	259 419
Прочие внеоборотные активы	1 705 783	3 422 953
Итого по разделу I	98 972 242	100 091 164
II. Оборотные активы		
Запасы	3 333 971	3 348 427
НДС по приобретенным ценностям	97 616	91 837
Дебиторская задолженность	15 394 194	16 565 184
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	38 083	10 918 972
Денежные средства и денежные эквиваленты	6 837 801	29 157
Прочие оборотные активы	1 378 537	324 995
Итого по разделу II	27 080 202	31 278 572
БАЛАНС	126 052 444	131 369 736

Бухгалтерский баланс на 31.12.2019 г., тыс. руб.

Наименование показателя	2018	2019
III. Капитал и резервы		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	–	–
Переоценка внеоборотных активов	9 609 586	9 587 544
Добавочный капитал (без переоценки)	23 285 600	23 285 600
Резервный капитал	1 771 995	1 927 171
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	24 615 051	31 491 968
Итого по разделу III	97 825 646	104 835 697
IV. Долгосрочные обязательства		
Заемные средства	8 500 000	4 000 000
Отложенные налоговые обязательства	3 064 440	2 865 256
Прочие долгосрочные обязательства	139 753	203 191
Итого по разделу IV	11 704 193	7 068 447
V. Краткосрочные обязательства		
Заемные средства	6 213 762	8 911 594
Кредиторская задолженность	10 062 702	10 275 754
Доходы будущих периодов	–	–
Оценочные обязательства	246 141	278 244
Прочие краткосрочные обязательства	–	–
Итого по разделу V	16 522 605	19 465 592
БАЛАНС	126 052 444	131 369 736

Отчет о финансовых результатах за 2019 год, тыс. руб.

Наименование показателя	2018	2019
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	87 079 851	90 836 923
реализация тепловой энергии	33 037 084	36 316 345
реализация электрической энергии	33 689 386	33 620 989
реализация мощности	19 867 247	20 187 113
прочее	486 134	712 476
Себестоимость	(76 300 384)	(78 988 281)
реализация тепловой энергии	(36 953 572)	(39 015 231)
реализация электрической энергии	(20 921 959)	(20 897 629)
реализация мощности	(18 312 984)	(18 843 500)
прочее	(111 869)	(231 921)
Валовая прибыль	10 779 467	11 848 642
Прибыль (убыток) от продаж	10 779 467	11 848 642
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	298 980	413 984
Проценты к уплате	(723 443)	(530 307)
Доходы от участия в других организациях	0	0
Прочие доходы	5 274 477	2 836 390
Прочие расходы	(7 087 328)	(2 963 812)
Прибыль (убыток) до налогообложения	8 542 153	11 604 897
Налог на прибыль, в т. ч.:	(2 110 450)	(2 265 519)
текущий налог на прибыль	(2 221 908)	(2 292 192)
налог на прибыль прошлых лет	111 458	26 673
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	112 112	133 636
Изменение отложенных налоговых обязательств	418 853	199 184
Изменение отложенных налоговых активов	221 913	(42 350)
Прочее	26 185	(1 631)
Чистая прибыль	7 098 654	9 494 581
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	7 098 654	9 484 581
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,00184	0,00246
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	–	–

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ТГК-1» ЗА 2019 ГОД (МСФО)

Консолидированный отчет о финансовом положении
на 31.12.2019 г., тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2018 г.	31.12.2019 г.
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	138 343 333	148 606 618
Инвестиционное имущество	174 440	164 166
Нематериальные активы	2 258 148	3 107 630
Инвестиции в ассоциированные предприятия	410 718	421 325
Отложенные налоговые активы	499 538	315 755
Прочие долгосрочные активы	255 568	1 445 199
Итого долгосрочные активы	141 941 745	154 060 693
Краткосрочные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	6 866 953	880 717
Краткосрочные инвестиции	4 370	10 009 551
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 950 000	13 715 453
Предоплата по текущему налогу на прибыль	17 643	156 503
Запасы	4 013 641	3 613 153
Итого краткосрочные активы	25 852 607	28 375 377
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	117 440	68 139
ИТОГО АКТИВЫ	167 911 792	182 504 209

Наименование показателя	31.12.2018 г.	31.12.2019 г.
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	110 689	(57 726)
Нераспределенная прибыль	61 638 117	68 649 133
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании	115 909 938	122 752 539
Неконтролирующая доля участия	8 932 605	8 920 732
ИТОГО КАПИТАЛ	124 842 543	131 673 271
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Долгосрочные кредиты и займы	11 598 000	4 000 000
Отложенные налоговые обязательства	10 777 059	10 328 460
Пенсионные обязательства	895 250	1 158 573
Прочие долгосрочные обязательства	130 231	7 553 591
Итого долгосрочные обязательства	23 400 540	23 040 624
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные кредиты и займы	7 461 589	13 257 860
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10 518 874	13 514 383
Обязательства по текущему налогу на прибыль	626 612	32 454
Кредиторская задолженность по прочим налогам	1 061 634	985 617
Итого краткосрочные обязательства	19 668 709	27 790 314
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	43 069 249	50 830 938
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	167 911 792	182 504 209

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31.12.2019 г., тыс. руб.

Наименование показателя	За год, закончившийся 31.12.2018 г.	За год, закончившийся 31.12.2019 г.
Выручка	92 455 180	97 255 648
Операционные расходы	(77 428 990)	(85 599 003)
Восстановление / (начисление) убытка от обесценения финансовых активов	(2 116 843)	491 902
Операционная прибыль	12 909 347	12 148 547
Финансовые доходы	1 702 601	538 965
Финансовые расходы	(2 335 020)	(2 359 508)
Итого финансовые расходы, нетто	(632 419)	(1 820 543)
Прибыль до налогообложения	12 315 719	10 338 611
Налог на прибыль	(1 894 317)	(2 348 385)
Прибыль за год	10 421 402	7 990 226
Прочий совокупный доход		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:		
переоценка пенсионных обязательств	225 343	(211 475)
налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств	(41 051)	36 505
Прочий совокупный доход / (расход) за год с учетом налогов	184 292	(174 970)
Итого совокупный доход за год	10 605 694	7 815 256
Прибыль за год, относимая на:		
собственников «ТГК-1»	10 118 216	8 927 941
неконтролирующую долю	303 186	(937 715)
Прибыль за год	10 421 402	7 990 226
Совокупный доход, относимый на:		
собственников «ТГК-1»	10 300 665	8 759 526
неконтролирующую долю	305 029	(944 270)
Итого совокупный доход за год	10 605 694	7 815 256
Прибыль на акцию, относимая на собственников «ТГК-1», базовая и разводненная (в российских рублях)	0,0026	0,0023



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

**Матросова
Алла Викторовна**

Начальник отдела по работе с акционерами

Тел. +7 (812) 688-35-94
Matrosova.AV@tgc1.ru