



"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего
собрания акционеров АО "ДГК"

Протокол № 4 от "26" июня 2019 года

"Предварительно утвержден"
решением Совета директоров АО "ДГК"

Протокол № 25 от "22" мая 2019 года

**Акционерное общество
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2018 ГОД

Генеральный директор _____

A handwritten signature in blue ink, written over a horizontal line. The signature is stylized and appears to be 'M.I. Shukailov'.

М.И. Шукайлов



СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров	5
Обращение Генерального директора Общества	6
1. Развитие Общества	7
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	7
1.2. Стратегические цели	15
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	16
1.4. Управление рисками	17
1.5. Основные достижения в 2018 году	22
2. Корпоративное управление	24
2.1. Структура органов управления и контроля Общества	24
2.1.1. Общее собрание акционеров	24
2.1.2. Совет директоров.	25
2.1.3. Исполнительный орган. Единоличный исполнительный орган	27
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	27
2.1.5. Ревизионная комиссия	28
2.2. Отчет Совета директоров Общества	30
2.3. Уставный капитал	33
2.4. Структура акционерного капитала	34
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	34
2.6. Участие Общества в иных организациях	34
3. Производственная деятельность	36
3.1. Основные производственные показатели	36
4. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	41
5. Экономика и финансы	43
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	43
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	44
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	47
5.4. Анализ дебиторской задолженности	50
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	51
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	52
6. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	53

7. Инновации	56
8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	58
8.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества. Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании, текучести кадров	58
8.2. Информация о развитии персонала.....	61
8.3. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата	66
8.4. Социальная политика	66
8.5. Социальное партнерство	69
9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	70
10. Охрана окружающей среды	75
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	90
Приложение 1. Бухгалтерская отчетность Общества за 2018 год. Заключение Аудитора.....	92
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	155

Глоссарий

1. Аббревиатуры, сокращения

ГКПЗ	годовая комплексная программа закупок
ГРЭС	государственная районная электростанция (историческое название)
ГЭС	Гидроэлектростанции
МГТЭС	Мобильная газотурбинная электростанция
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
АО «СО ЕЭС»	Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
ОРЭМ	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
ФАС России	Федеральная антимонопольная служба
ФНС России	Федеральная налоговая служба
ФСТ России	Федеральная служба по тарифам
АО «ЦФР»	Акционерное общество «Центр финансовых расчётов» (организация, обеспечивающая расчёты между участниками ОРЭМ)

2. Единицы измерения

Гкал	Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
кВтч	киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
МВт	мегаватт. Единица измерения электрической мощности
т.у.т	тонна условного топлива

3. Термины

Генерация – производство электрической и тепловой энергии.

Единая энергетическая система России – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Мощность установленная – наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

Нагрузка – суммарная электрическая мощность, расходуемая всеми приемниками (потребителями) электроэнергии, присоединенными к распределительным сетям системы, и мощность, идущая на покрытие потерь во всех звеньях электрической сети (трансформаторах, преобразователях, линиях электропередачи).

Оптовый рынок электрической энергии (мощности) – сфера обращения электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Уважаемые акционеры!

Для АО «ДГК» 2018 год был наполнен событиями, большими проектами и новыми вызовами. Энергообъекты Общества традиционно надежно отработали осенне-зимний период, бесперебойно снабжая тепловой и электрической энергией наших потребителей.

Стабильность работы энергообъектов обеспечила качественно проведенная ремонтная кампания. В 2018 году Общество на эти цели направило 6,41 млрд рублей: было отремонтировано 55 единиц генерирующего оборудования, объём замены трубопроводов тепловых сетей составил 28,1 километра.

В 2018 году АО «ДГК» увеличило выработку электрической энергии на 4,4% - до 25,86 млрд кВтч, что связано с ростом электропотребления по территории ОЭС Востока в прошлом году. Вместе с этим теплая зима 2018 года, раннее окончание отопительного периода и позднее начало ОЗП 2018-2019 гг. привели к снижению отпуска тепловой энергии на 0,8% - до 20,86 млн Гкал.

В отчетном периоде Общество активно вело работы по повышению энергоэффективности, экологичности и освоению новых технологий на производстве.

Так, во Владивостоке впервые за 45 лет была введена в работу новая электростанция. ТЭЦ «Восточная» мощностью 139,5 МВт и 432 Гкал/ч позволила создать значительный резерв тепловой мощности для проектируемых в настоящее время новых жилых кварталов быстро развивающегося города. В Приморском крае также было завершено строительство первого этапа проекта золошлакоотвала Партизанской ГРЭС «Зеленая балка».

В Хабаровском крае были завершены работы по переводу на газовое топливо 9-го котлоагрегата Хабаровской ТЭЦ-1 и строительству станции очистки сточных воды на Хабаровской ТЭЦ-2. Помимо этого, в 2018 году Компания продолжила работы по развитию системы теплоснабжения в г. Советская Гавань, реализуемой параллельно с проектом строительства ТЭЦ Советская Гавань. Введение в эксплуатацию нового объекта генерации позволит закрыть неэффективные котельные, обеспечив централизованное круглогодичное теплоснабжение их потребителей от ТЭЦ за счёт строительства центральных тепловых пунктов (ЦТП). В Хабаровске Общество приступило к расширению газовых котельных в Волочаевском городке и селе Некрасовка, что позволит подключить к централизованному теплоснабжению новых потребителей.

В 2019 году Компания продолжит работу по повышению энергоэффективности и освоению новых технологий на производстве. Среди ключевых проектов – строительство центральных тепловых пунктов в г. Советская Гавань и дома для будущих сотрудников ТЭЦ Советская Гавань, проектирование новых электростанций в Хабаровском и Приморском краях – Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2, пуск 2-ой очереди котельной в Волочаевском городке в г. Хабаровске, а также возведение котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский».

Председатель Совета директоров АО «ДГК»

С.В. Васильев

Уважаемые акционеры!

АО «ДГК» - крупнейшая территориальная генерирующая компания Дальневосточного федерального округа. От надежности работы Компании зависит благополучие более 2 миллионов жителей Дальнего Востока. В 2018 году фактическая выручка Компании от реализации продукции составила более 75 млрд рублей, что выше показателя предыдущего года на 3,8%, или 2,72 млрд рублей. По сравнению с 2017 годом выручка от реализации электрической энергии выросла на 2,6%, или 1,26 млрд рублей. На 2,5%, или 485 млн рублей, увеличилась выручка от реализации тепловой энергии.

Осознавая свою ответственность в части надежного обеспечения потребителей тепловой и электроэнергией, Общество проводит непрерывное совершенствование своей бизнес-системы. Одно из приоритетных направлений в работе АО «ДГК» - повышение энергетической и экономической эффективности функционирования Компании. Так в 2018 году Обществом проведена большая работа по оптимизации издержек, которая принесла Компании экономию в размере 1,3 млрд рублей. В частности, оптимизированы функции Исполнительного аппарата и филиалов Общества, часть функций выведена на аутсорсинг, изменена система мотивации и доплат, продолжена работа по централизации системы материального снабжения филиалов Общества. Кроме того, в филиалах «Приморская генерация» и «ЛуТЭК» созданы Цеха централизованного ремонта, что позволило в 2018 году снизить объем работ, выполняемых подрядным способом, за счет привлечения собственного персонала ЦЦР. Положительный эффект на экономику Компании оказывает и внедренный в 2016 году Модуль оптимизации состава и режима оборудования тепловых электростанций.

В 2018 году в АО «ДГК» успешно прошло ресертификационный аудит. Представители международного холдинга по аудиту и сертификации DQS подтвердили соответствие внедренной в ДГК Интегрированной системы менеджмента (ИСМ) требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001. Результаты аудита свидетельствуют о том, что организация установила, внедрила и поддерживает ИСМ в рабочем состоянии, продемонстрировала результативность достижения установленных целей в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, осуществление постоянного мониторинга их достижения.

В 2019 году Общество направит особое внимание на выполнение доходной части бизнес-плана, непревышение условно-постоянных расходов относительно плана, обеспечение опережающего роста производительности труда над темпами роста средней заработной платы, непревышение утвержденного уровня ссудной задолженности, а также реализацию дополнительных инвестиционных мероприятий за счет эффекта от рефинансирования кредитного портфеля.

Кроме того, в целях повышения экономических показателей Общество продолжит работу по получению субсидии по газу в размере 2,2 млрд рублей для компенсации убытков, полученных из-за увеличения цены газа за 2016-2017 годы относительно цены, утвержденной в тарифах на электрическую и тепловую энергию, а также субсидии из бюджета Хабаровского края в размере 0,2 млрд рублей на возмещение затрат, связанных с ростом цен на уголь и мазут за 2018 год.

В заключении хотелось бы отметить, что, несмотря на все сложности, с которыми приходится сталкиваться АО «ДГК», самое главное наше достижение – это очень крепкий, профессиональный, преданный делу коллектив. Благодаря слаженности работы всех специалистов Общество даже в самых сложных условиях способно обеспечить бесперебойную и надежную работу станций и надежное энергоснабжение всех своих потребителей!

Генеральный директор АО «ДГК»

М.И. Шукайлов

1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

В 2001 году Правительство РФ разрабатывает проект реформирования электроэнергетики. Основная цель – повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. В связи с этим, в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии. Формируется базисная концепция преобразований в энергетике Дальнего Востока с учетом как общенациональных приоритетов реформы (разделение по видам деятельности), так и специфических особенностей дальневосточной энергетике (отсутствие технической возможности создания полноценного конкурентного рынка электроэнергии из-за недостаточного развития сетевой инфраструктуры).

На заседании Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», которое состоялось 02 сентября 2005 года, был утвержден проект реформирования энергосистем Дальнего Востока, предусматривающий, в том числе, создание Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания». На заседании Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» (протокол №19 от 15.12.2005 г.) принято решение учредить Общество со 100% долей участия в уставном капитале эмитента.

19 декабря 2005 года в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о создании компании. В силу особенностей реализованного плана создания производственную деятельность АО «ДГК» ведёт с 01 января 2007 года.

После государственной регистрации Общества для формирования имущественного комплекса в 2006-2007 гг. проведена процедура дополнительного выпуска акций, при оплате которых в собственность компании перешли объекты генерации и теплосетевого комплекса ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛуТЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго», в дальнейшем реорганизованных в форме слияния.

Зона деятельности компании охватывает 1/10 часть территории нашей страны. Электростанции и котельные расположены в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия).

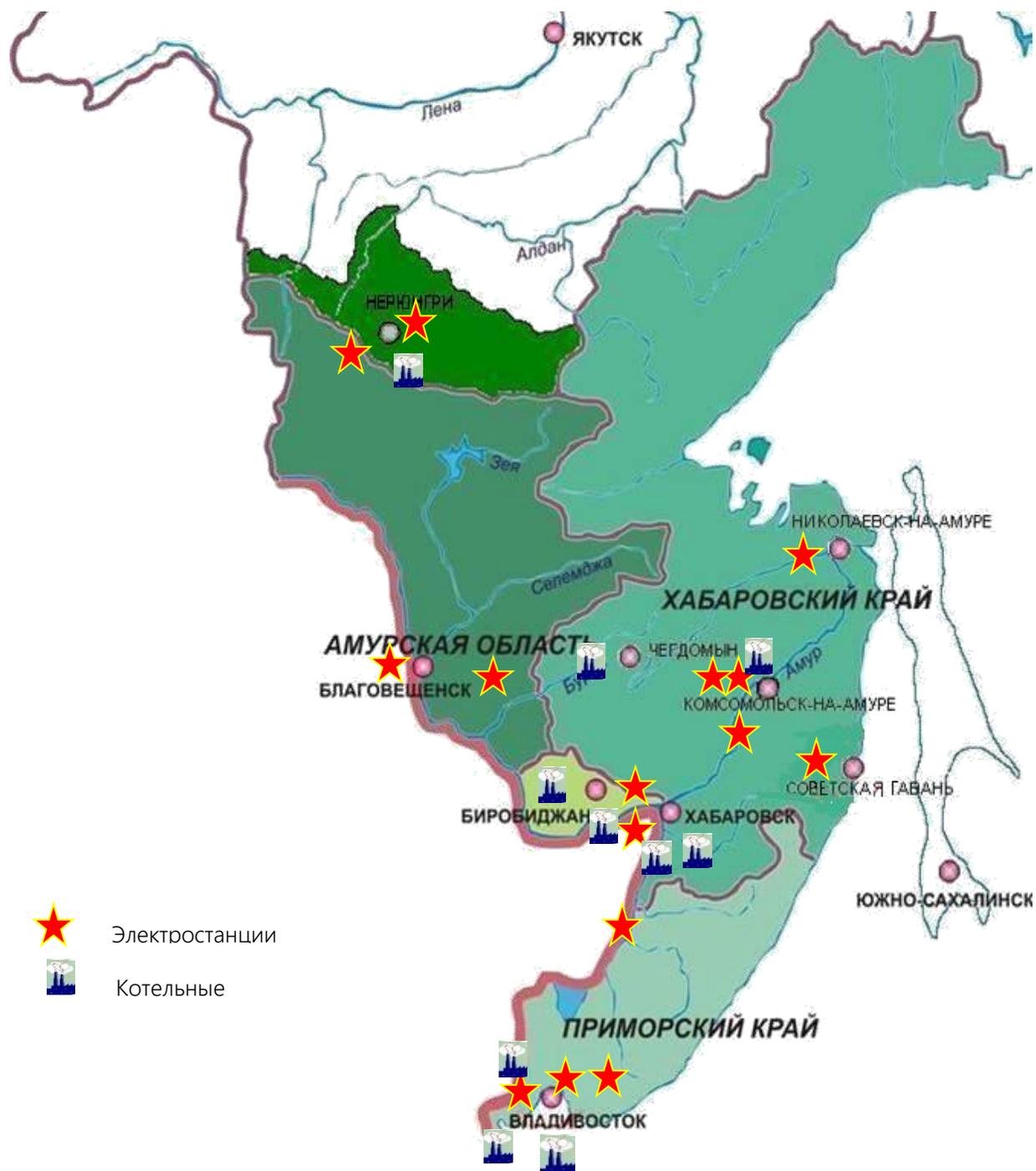
АО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России. Компания осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. К основным видам деятельности относятся:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Установленная электрическая мощность энергообъектов АО "ДГК" составляет 5 922,93 МВт, тепловая - 12813,42 Гкал в час. Выработка электроэнергии в 2018 году составила 25,86 млрд кВтч, отпуск тепла – 20,86 млн Гкал.

Основными единицами в организационной структуре Общества являются шесть филиалов, структурные подразделения которых размещены в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край и ЕАО – «Хабаровская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания»;
- Приморский край – «Приморская генерация», «Лучегорский топливно-энергетический комплекс»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Амурская область – «Амурская генерация».



Место нахождения головного офиса: г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

АО «ДГК» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35%.

Наименование продукции	Номер документа	Доля хозяйствующего субъекта на рынке (интервальное значение),%	Географические границы
Услуги по отпуску тепловой энергии	Приказ Хабаровского УФАС от 10.04.2007 № 76-П	> 50	Хабаровский край и Еврейская автономная область
Услуги по передаче и распределению электрической энергии	Приказ Хабаровского УФАС от 10.04.2007 № 76-П	> 50	г. Николаевск-на-Амуре и п. Кенада Ванинского района Хабаровского края
Услуги теплоснабжения	Приказ Приморского УФАС от 03.12.2008 № 187	> 50	пгт. Лучегорск (в границах пролегания собственных и арендованных сетей).

АО «ДГК» включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе:

- раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии», регистрационный № 14.1.2;
- раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам», регистрационный № 14.2.6.

В начале 2018 года по решению ФНС России компания поставлена на учёт в Межрегиональную инспекцию по крупнейшим налогоплательщикам № 6. В 2018 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 7 320 млн. рублей.

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» в отношении Общества осуществляет косвенный контроль. Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК») владеет 100% минус 1 акция АО «ДГК» (прямой контроль). ПАО «РусГидро» владеет 52,07% от уставного капитала ПАО «ДЭК» (1,04% – прямой контроль; 51,03% – косвенный контроль). АО «РАО ЭС Востока» владеет 51,03% от уставного капитала ПАО «ДЭК» (прямой контроль). ПАО «РусГидро» владеет 84,39% от уставного капитала АО «РАО ЭС Востока» (прямой контроль).

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25,2 ГВт.

Обзор основных событий 2018 года

Январь

На Хабаровской ТЭЦ-2 начато строительство станции очистки сточных вод

На Хабаровской ТЭЦ-2 начато строительство станции очистки сточных вод. В целом на реализацию проекта АО «ДГК» запланировано направить около 103 млн рублей. В новом проекте за основу взята обратная схема водоснабжения, которая минимизирует забор воды для нужд ТЭЦ из реки и полностью исключает сброс очищенных производственных стоков в Амур. Это значит, что очищенная производственная сточная вода будет вновь и вновь возвращаться в производство.

АО «ДГК» направит 4,8 млрд рублей на инвестиционную программу 2018 года

АО «ДГК» направит в 2018 году более 4,8 млрд рублей на реализацию инвестиционной программы. Наиболее важной частью программы стало создание центральных тепловых пунктов (ЦТП) в г. Советская Гавань. Проект подразумевает строительство шести новых ЦТП, ремонтно-эксплуатационной базы, диспетчерского пункта, а также внутриквартальных тепловых сетей, которые обеспечат выдачу тепловой мощности от новой ТЭЦ в город. В Хабаровске приступят к расширению газовых котельных в Волочаевском городке и селе Некрасовка. Работы позволят подключить к централизованному теплоснабжению новых потребителей. Будет проведена газификация девятого по счету котлоагрегата на Хабаровской ТЭЦ-1. В Приморье будет введен в эксплуатацию первая очередь золошлакоотвала «Зеленая балка» для Партизанской ГРЭС.

Март

АО «ДГК» и Правительство ЕАО заключили соглашение о развитии систем энергоснабжения г.

Биробиджана

АО «ДГК» и Правительство Еврейской автономной области договорились о сотрудничестве в сфере повышения надежности теплоснабжения жителей Биробиджана. Об этом говорится в Соглашении, подписанном Губернатором Еврейской автономной области Александром Левинталем и генеральным директором АО «ДГК» Михаилом Шуйкайловым. Документ рассчитан на два года и предусматривает комплекс мер, направленных на совместное решение вопросов развития Биробиджанской ТЭЦ, а также мероприятия в части внедрения систем энергосбережения в домах жителей города.

Май

Центр подготовки персонала АО «ДГК» получил свидетельство о профессионально-общественной аккредитации

Центр подготовки персонала им. И.Н. Долженко АО «ДГК» в числе первых на Дальнем Востоке получил свидетельство о профессионально-общественной аккредитации образовательных программ. Аккредитация центра стала частью пилотного проекта по профессионально-общественной аккредитации (ПОА) образовательных программ корпоративных учебных центров дочерних обществ ПАО «РусГидро». Реализация проекта проходила при методическом сопровождении ПАО «РусГидро». Это первый подобный проект в российской электроэнергетической отрасли.

АО «ДГК» прошло ресертификационный аудит интегрированной системы менеджмента

АО «ДГК» успешно прошло ресертификационный аудит. Представители международного холдинга по аудиту и сертификации DQS подтвердили соответствие внедренной в ДГК Интегрированной системы менеджмента (ИСМ) требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001. Первый международный сертификат АО «ДГК» получило в 2010 году, когда была сертифицирована система менеджмента качества.

Сентябрь

Введена в эксплуатацию ТЭЦ «Восточная» во Владивостоке

Во Владивостоке введена в эксплуатацию ТЭЦ «Восточная» – первый за 45 лет объект большой энергетики, возведенный в столице Приморского края. Станция передана в эксплуатацию АО «ДГК». Современная станция электрической мощностью 139,5 МВт и тепловой мощностью 432 Гкал/ч обеспечит город электричеством, теплом и горячей водой. Проектная годовая выработка электрической энергии ТЭЦ составляет 791 млн кВт·ч, тепловой энергии – 1 377 тыс. Гкал. ТЭЦ «Восточная» оснащена современным эффективным оборудованием. На ТЭЦ установлены три комплекта современных газотурбинных установок.

Ноябрь

АО «ДГК» получило паспорт готовности к работе в ОЗП 2018-2019 гг.

АО «ДГК» на основании решения Минэнерго России выдан паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2018-2019 годов. Документ подтверждает, что энергообъекты готовы к надежной и безопасной работе в условиях низких температур наружного воздуха и прохождению максимума потребления электрической и тепловой энергии (мощности). Паспорт готовности выдан АО «ДГК» Министерством энергетики РФ по результатам мониторинга, проводимого в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

АО «ДГК» выбирает подрядчика на проектирование Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2

АО «ДГК» объявила два конкурса по выбору проектной организации для строительства Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2. Работы ведутся в рамках разработанной ПАО «РусГидро» долгосрочной программы замещения выбывающих мощностей и развития энергосистем Дальнего Востока. Проекты могут быть включены в разрабатываемую Министерством энергетики РФ программу модернизации объектов тепловых электростанций. По условиям первого конкурса подрядчик должен к середине 2020 года разработать проектную документацию строительства Хабаровской ТЭЦ-4. Заявленная установленная электрическая мощность Хабаровской ТЭЦ-4 должна составить не менее 300 МВт, тепловая — не менее 1100 Гкал/ч, что позволит полностью покрыть электрическую и тепловую нагрузку потребителей.

Краткий обзор основных рынков

Рынок электрической энергии

Электрическую энергию и мощность АО «ДГК» реализует на оптовом рынке электрической энергии (мощности) – ОРЭМ, который образован в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и функционирует по Правилам оптового рынка электрической энергии мощности, утверждённым Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172.

В настоящее время оптовый рынок электрической энергии и мощности по технологическим причинам разделён на несколько самостоятельных географических зон: первая ценовая зона (зона Европейской части России и Урала), вторая ценовая зона (зона Сибири) и неценовые зоны.

Для первой и второй ценовых зон характерны большое количество поставщиков и покупателей электрической энергии, развитая сетевая инфраструктура, что позволяет функционировать конкурентному рынку электрической энергии. В неценовых зонах структура генерации и распределения электрической энергии пока не позволяет организовать полноценные рыночные отношения.

Помимо географического, существует и структурное разделение ОРЭМ, вызванное спецификой производства и потребления электрической энергии: отсутствием возможности запастись электрической энергией в значимых объёмах, необходимостью поддержания равновесия между производством и потреблением электрической энергии в каждый момент времени.

Рынок на сутки вперед (РСВ) позволяет участникам оптового рынка приобрести недостающую или продать излишнюю электрическую энергию, корректируя, таким образом, изменения в потреблении и производстве электрической энергии, не учтённые в рамках долгосрочных договоров. Цена РСВ формируется на основании конкурентного отбора заявок потребителей и поставщиков, проходящего в форме аукциона, на каждый час суток, следующих за аукционом.

Балансирующий рынок (БР) – торговля отклонениями, позволяет приводить в соответствие объёмы производства и потребления электрической энергии в реальном времени. Цена БР формируется на основании конкурентного отбора заявок поставщиков.

На РСВ и БР торговля ведётся только по свободным, не регулируемым государством ценам. В то же время в рамках двусторонних договоров существуют как регулируемые, так и свободные цены. Условия регулируемых договоров, включая цены, привязку поставщиков и потребителей, регулируются Федеральной антимонопольной службой. В момент запуска нового оптового рынка электрической энергии все двусторонние договоры были регулируемы, однако постепенно регулируемые договоры замещаются нерегулируемыми.

Помимо электрической энергии, на ОРЭМ торгуется мощность, как отдельный товар – обязательство поставщиков поддерживать в готовности генерирующее оборудование, способное на выдачу мощности оговорённого объёма и качества.

Договорные отношения, обеспечивающие работу компании на оптовом рынке определены: Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Договором купли-продажи электрической энергии, Договором купли-продажи мощности.

Рынок тепловой энергии

АО «ДГК» является крупнейшим предприятием на Дальнем Востоке вырабатывающим, транспортирующим и реализующим тепловую энергию. Централизованным отоплением и горячим водоснабжением обеспечены потребители на территории пяти субъектов Российской Федерации – Хабаровского и Приморского краёв, Амурской области, Еврейской автономной области, Республики Саха (Якутия) (южный район).

Помимо тепловой энергии и горячей воды Общество реализует такие товары как теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар) – невозврат конденсата, которые также относятся к основному виду деятельности.

Сбыт тепловой энергии имеет сезонный характер. Основная доля потребления тепловой энергии приходится на зимние месяцы. В разных регионах продолжительность отопительного периода различная. Наиболее продолжительный (примерно 9-10 месяцев в году) отопительный период приходится на Южноякутский район. В межотопительный период тепловая энергия потребителям отпускается в составе ГВС. В этот период производятся плановые отключения, связанные с ремонтно-техническим обслуживанием тепловых сетей и генерирующих установок.

Доли рынка сбыта по субъектам, на территории которых Эмитент занимается хозяйственной деятельностью, выглядят следующим образом:

- Хабаровский край – 52%
- Приморский край – 24%
- Амурская область – 13%
- Республика Саха (Якутия) – 8%
- Еврейская автономная область – 3%

Описание конкурентного окружения

Наряду с АО «ДГК», в настоящее время крупным поставщиком электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона является ПАО «РусГидро (филиалы Зейская ГЭС, Бурейская ГЭС и Нижне-Бурейская ГЭС, введенная в эксплуатацию в 2017 году, но до настоящего времени не получила права торговли электроэнергией и мощностью на оптовом рынке). В 2018 году на территории ОЭС Востока окончено строительство новой электростанции - ТЭЦ «Восточная». На оптовом рынке появился новый участник ОРЭМ (поставщик электрической энергии) - АО «РАО ЭС Востока». Торговля электрической энергией и мощностью данным участником в 2018 году не осуществлялась.

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока в 2018 году принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП Федеральной антимонопольной службой.

Структура выработки электроэнергии по ОЭС Востока в 2017 - 2018 гг.

млн. кВт*ч

Структурное подразделение	Выработка электроэнергии			Отклонения (+/-)	
	Факт 2017 г.	План ФАС России 2018 г.	Факт 2018 г.	От факта 2017 г.	От плана ФАС России
АО «ДГК» (с СП «Николаевская ТЭЦ»)	24 769,11	22 705,24*	25 906,86*	+1 137,76	+3 201,63
ПАО «РусГидро»	12 272,31**	11 684,07**	11 929,39**	-342,93	+245,32
Другие поставщики (блокстанции)	103,59	284,80	101,9	-1,7	-182,9
ОЭС Востока	37 145,01	34 674,11	37 938,148	+793,14	+3 264,04

* - с учетом выработки ГТУ ТЭЦ на площадке ЦПВБ г. Владивостока

** - с учетом выработки Нижне-Бурейской ГЭС

Выработка электроэнергии по АО «ДГК» (на оптовом и розничном рынках электроэнергии) за 2018 года составила 25 906,86 млн. кВт*ч., что выше плана ФАС России на 3 201,63 млн. кВт*ч или 14,1 %, и выше соответствующего периода прошлого года на 1 137,76 млн. кВт*ч или 4,6 %.

Выработка электроэнергии по ПАО «РусГидро» за 2018 г. увеличилась от запланированной ФАС России на 245,32 млн. кВт*ч или 2,1 % (переток э/э в КНР составил 3 108,92 млн. кВт*ч при плане 36 млн. кВт*ч).

Величина сальдо-перетока электроэнергии на ОРЭМ за 2018 года по АО «ДГК» планировалась на уровне 19 218,97 млн. кВт*ч, по факту оплачиваемая величина сальдо-перетока электроэнергии составила 22 142,59 млн. кВт*ч.

В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшими из которых являются ОАО «Амурские коммунальные системы» (г. Благовещенск), КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края), а также автономные источники крупных предприятий.

С точки зрения экономической эффективности бизнеса - предприятия, в состав которых входят котельные, не могут составить реальную конкуренцию АО «ДГК».

Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними (клиентская политика).

Основным клиентом компании является ПАО «ДЭК», имеющее статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №951 от 29.12.2007г. В последующем ПАО «ДЭК» реализует приобретенную электроэнергию другим покупателям ОРЭМ и собственным потребителям на розничном рынке.

Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная АО «ДГК», участвует в покрытии электропотребления ценовых зон ОРЭМ путем участия в РСВ и БР. Реализация электроэнергии осуществляется через Договоры комиссии, заключенные между Обществом и АО «ЦФР», которое выступает как посредник между компанией и организациями-потребителями в ценовых зонах. При этом электроэнергия реализуется по тарифам, установленным ФАС России для АО «ДГК».

Кроме того, АО «ДГК» поставляет электроэнергию, произведенную Николаевской ТЭЦ, на региональный розничный рынок электроэнергии.

В целях реализации сверхбалансовых объемов электрической энергии на территории субъектов РФ, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2018 год были заключены двухсторонние договора купли-продажи электрической энергии между АО «ДГК», ПАО «Интер РАО» и ООО «Транснефтьэнерго».

Доля покупателей в объеме общей реализации электроэнергии АО «ДГК» на ОРЭМ в 2018 году составила:

ПАО «ДЭК» - 91,75%

АО «ЦФР» (БР и РСВ) – 1,55%

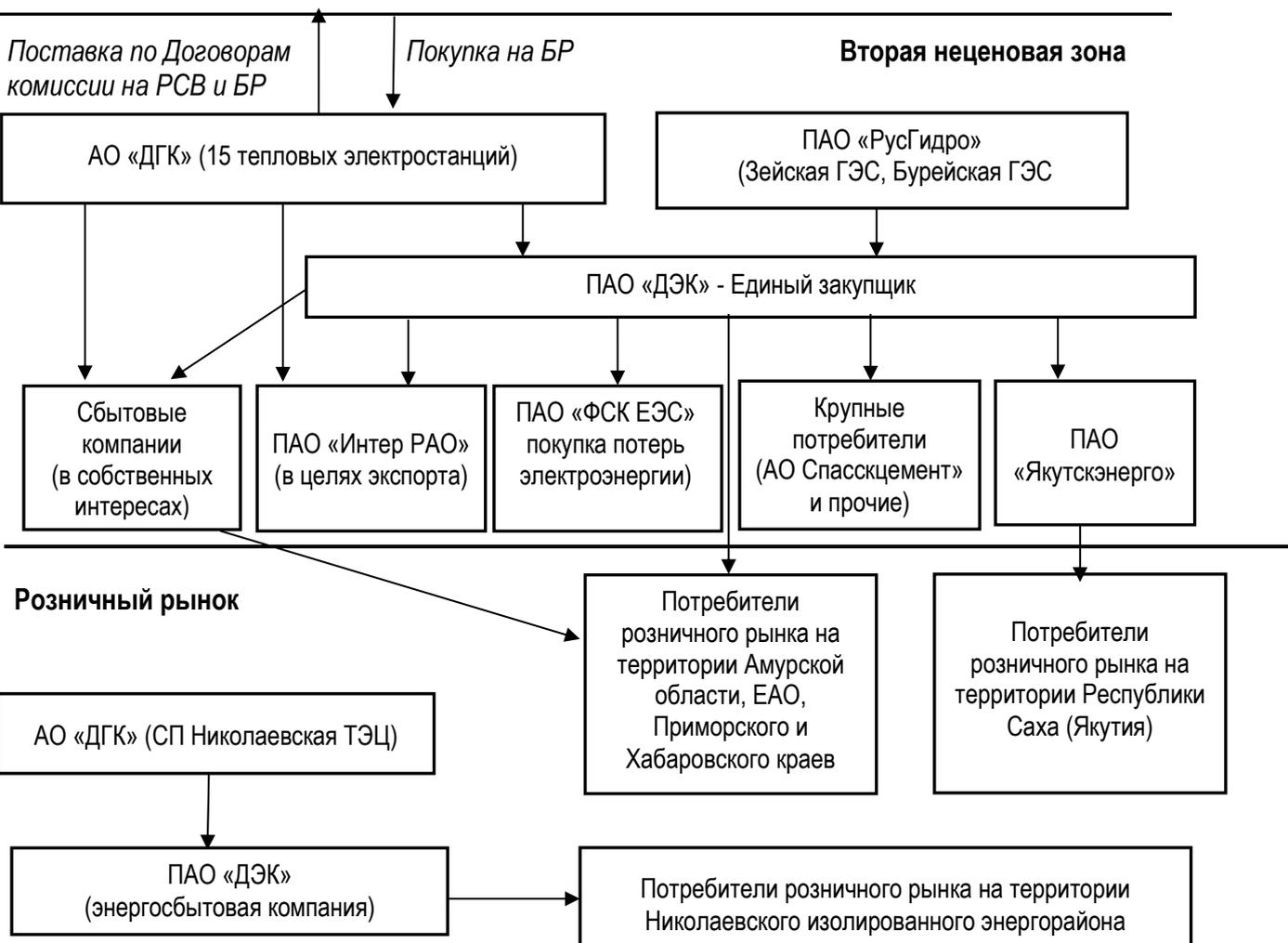
ПАО «Интер РАО» (ДД) – 6,68%

ООО «Транснефтьэнерго» - 0,02%

На РР вся электроэнергия, вырабатываемая Николаевской ТЭЦ, приобретается ПАО «ДЭК».

Структура ОРЭМ зоны Дальнего Востока представлена на схеме.

Вторая ценовая зона

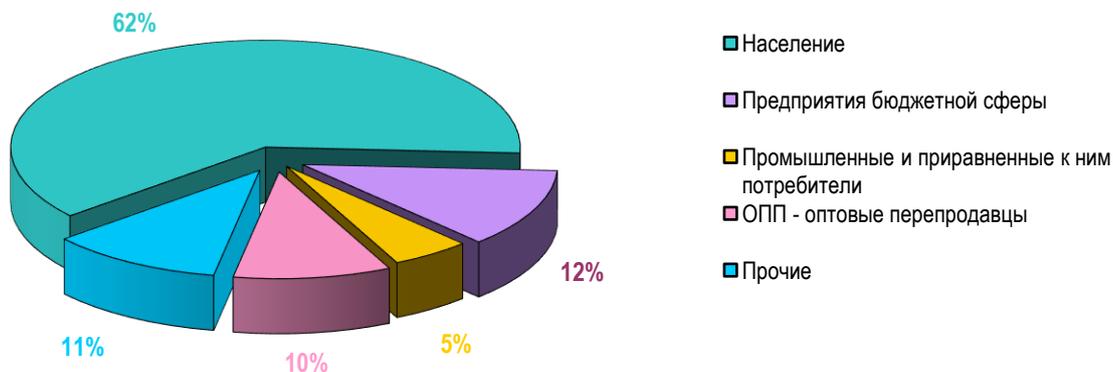


Основными клиентами тепловой энергии Общества являются крупные промышленные предприятия в Хабаровском крае: ПАО «Амурский судостроительный завод», ООО «Торэкс-Хабаровск», Федеральное казенное предприятие "Амурский патронный завод "Вымпел"; в Республики Саха (Якутия) - АО ХК «Якутуголь».

На территории Амурской области осуществляет теплосбытовую деятельность крупный перепродавец тепловой энергии АО «ДГК» - ОАО «Амурские коммунальные системы». Наибольшая доля потребления тепловой энергии Общества приходится на жилищные организации и население, значительную долю потребления тепла занимают предприятия бюджетной сферы.

По состоянию на 01.01.2019 года АО «ДГК» заключено 14 114 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 691 298 лицевых счетов.

Структура потребителей тепловой энергии Общества выглядит следующим образом:



Основными принципами работы АО «ДГК» с клиентами - потребителями тепловой энергии являются: обеспечение качественной, надежной и бесперебойной поставки тепловой энергии, создание максимально комфортных условий для потребителей тепловой энергии, индивидуальный подход и оперативность в решении вопросов, обеспечивающих высокое качество обслуживания, совершенствование схемы договорных отношений, повышение энергоэффективности.

Для обеспечения высокого качества обслуживания клиентов, АО «ДГК» делает акцент на клиентоориентированность, понимая под этим постоянное повышение удовлетворенности прямых потребителей тепловой энергии.

В целях повышения качества обслуживания абонентов АО «ДГК» и обеспечения обратной связи с потребителями работают телефоны «горячей линии» во всех структурных подразделениях филиалов, а также в круглосуточном режиме работают Call-центры в городах Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Амурск, Владивосток, Биробиджан, пгт. Лучегорск и г. Нерюнгри.

В случаях, когда потребители не выполняют договорные обязательства по оплате потребления тепловой энергии и горячего водоснабжения, филиалами АО «ДГК» формируются «Графики проведения мероприятий по снижению неоплаченного отпуска тепловой энергии и теплоносителя», в соответствии с которыми применяются к неплательщику меры воздействия – переговоры, направление уведомительных документов, а также введение ограничений (прекращения) тепловой энергии и (или) ГВС. На основании агентского договора по территориям в зоне деятельности АО «ДГК» предупредительно-уведомительная работа проводится персоналом ПАО «ДЭК».

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238).

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернее общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба».

Устойчивое развитие производства электроэнергии

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- обеспечить перспективную потребность в мощности и электроэнергии с учетом опережающего развития регионов Дальневосточного федерального округа;
- улучшить технико-экономические показатели (КИУМ, УРУТ, операционные расходы);
- достижение топливосберегающего и экологического эффекта.

Для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока, на основании п. 2 Протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации – полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе Ю.П. Трутнева ПАО «РусГидро» разработана Программа развития электроэнергетики для обеспечения опережающего роста экономики ДФО.

Программой предусмотрено строительство новой Артёмовской ТЭЦ (455 МВт) и строительство новой Хабаровской ТЭЦ- 4 (345 МВт) с выводом из эксплуатации существующих Артёмовской ТЭЦ (400 МВт) и Хабаровской ТЭЦ-1 (435 МВт). Кроме того, программой предусмотрена реконструкция ТА -7,8 Комсомольской ТЭЦ-2 и реконструкция ТА 2,3 Владивостокской ТЭЦ-2 с приростом установленной мощности 10 и 7 МВт соответственно.

Приоритетной задачей в 2018 году стало выполнение «Программы дополнительных мероприятий по повышению эффективности и надёжности работы оборудования Приморской ГРЭС, Биробиджанской ТЭЦ, Хабаровской ТЭЦ-1 и Владивостокской ТЭЦ-2». Программа по повышению эффективности и надёжности работы оборудования включает в себя 164 мероприятия, на сумму 567,3 млн. руб. без НДС. Выполнение Программы мероприятий составило 548,9 млн. руб. без НДС.

Выполнение этих мероприятий позволило снизить присосы в топки, конвективные шахты и газоздушный тракт котлов, увеличить паропроизводительность котлов, отремонтировать тягодутьевые механизмы и систему топливоподачи, выполнить замену (ремонт) ВЗП и поверхностей нагрева котлов и тем самым повысить надёжность, повысить ИТС данного оборудования, отремонтировать трубопроводы тепловых сетей и тем самым повысить надёжность оборудования и снизить аварийность для прохождения ОЗП 2018-2019 гг.

Одной из приоритетных задач стала работа, направленная на получение субсидии по газу на компенсацию убытков, полученных из-за увеличения цены газа, за 2016-2017 годы относительно цены утвержденной в тарифах на электрическую и тепловую энергию. Дополнительно в рамках Распоряжения Правительства РФ от 01.12.2018 № 2654-р в 2019 году проводится работа по получению субсидии из бюджета Хабаровского края на возмещение затрат, связанных с ростом цен на уголь и мазут, за 2018 год, ориентировочная сумма 200 млн. рублей.

В 2019 году планируется выполнение следующих задач:

- Выполнение доходной части бизнес-плана;
- Не превышение условно-постоянных расходов относительно плана;
- Обеспечение опережающего роста производительности труда над темпами роста средней заработной платы;
- Выполнение инвестиционной и ремонтной программ 2019 года;
- Реализация дополнительных инвестиционных мероприятий за счет эффекта от рефинансирования кредитного портфеля.

1.4. Управление рисками

Деятельность Общества и его филиалов сопряжена с рисками, которые заинтересованным лицам следует принимать во внимание. Комплексное управление рисками является неотъемлемой частью стратегического и оперативного управления.

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

1.4.1. Отраслевые и рыночные риски

Рыночные риски обусловлены возможным воздействием рыночных факторов, влияющих на стоимость активов, пассивов и забалансовых операций. Данные риски тесно связаны с отраслевыми рисками, т.е. вероятностью потерь в результате изменений в экономическом состоянии отрасли и степенью этих изменений как внутри отрасли, так и по сравнению с другими отраслями.

Ухудшение ситуации в отрасли и, соответственно, ухудшения положения Компании может быть вызвано следующими факторами:

- изменение тарифной политики органов, регулирующих тарифы на федеральном и региональном уровне;
- снижение спроса на тепловую энергию, связанного с переходом на альтернативные источники тепла;
- увеличение сырьевой и транспортной составляющей в себестоимости производимой продукции;
- принятие неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;
- некорректный прогноз выработки э/э и тепловой энергии
- передача управляющим компаниям функций сбыта тепловой энергии населению.

Для предотвращения наступления рискованных ситуаций проводятся технические мероприятия, оказывается помощь потребителям по ускорению выполнения ранее выданных технических условий и подключению к тепловым сетям Компании – в связи с этим упрощен порядок выдачи технических условий на подключение к централизованному теплоснабжению. Проводятся технические мероприятия и вносятся изменения в программы ремонтов ТЭЦ и теплотрасс для максимального сокращения перерывов в подаче тепла. Разработаны формы договоров с управляющими компаниями, предусматривающие прямые расчеты населения с Обществом.

В период корректировки утвержденного бизнес-плана Общества внутри операционного года и в периоды корректировки топливно-финансового баланса Общества, проводится корректировка планируемых объемов производства электроэнергии в случае влияния изменения объемов выработки сторонними поставщиками на объемы производства АО "ДГК".

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества. В связи с этим, при составлении бизнес – плана Общества прогнозируется и учитывается уровень инфляции, риски, связанные с изменением процентных ставок.

1.4.2. Региональные риски

Региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющимися на уровне Дальневосточного региона. Они могут негативно повлиять на возможности привлечения заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества.

Инвестиционная деятельность является одной из важнейших составляющих функционирования АО «ДГК», направленной на дальнейшее развитие Общества и расширение сферы деятельности. Своевременные и достаточные инвестиции в имеющиеся основные фонды позволяют обеспечить надежность функционирования оборудования, поддержание паркового ресурса, повышение эффективности работы оборудования за счет реконструкции и технического перевооружения. Инвестиции во вновь создаваемые активы позволяют вводить в эксплуатацию новое, высокоэффективное оборудование и расширять теплосетевой бизнес Общества.

В категории региональных рисков Общества, необходимо отметить риски, связанные с неблагоприятными природно-климатическими условиями и стихийными бедствиями, с политической ситуацией в стране и регионе, а также с террористическими угрозами.

Риски, связанные с возможными стихийными бедствиями, неблагоприятными природно-климатическими условиями в условиях Дальнего Востока РФ имеют особую актуальность. Однако, все возможные последствия реализации этих рисков, а также механизмы их минимизации и устранения в полной мере учитываются в производственных программах надежности компании.

1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2018 ссудная задолженность Общества составила 57 817 755 тыс. руб., в том числе:

- внутригрупповая задолженность (займы ПАО РусГидро) – 40 610 136 тыс. рублей;
- внешняя задолженность (кредиты банков) - 17 207 619 тыс. рублей.

По результатам 2018 года средневзвешенная ставка по кредитам и займам составила 6,81% (7,5% в 2017 году). Снижение средневзвешенной ставки по кредитам и займам в 2018 году относительно начала года составило 0,69 пункта.

Условия и процентные ставки по внешним заимствованиям являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество осуществляет следующие мероприятия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- сохранение безупречной кредитной истории;
- привлечение заемных средств в национальной валюте и по фиксированным процентным ставкам;
- привлечение заемных средств по результатам конкурентных закупочных процедур.

1.4.4. Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в иностранной валюте (в долларах США, поставка газа с проекта Сахалин-1).

В рамках управления данным риском реализован процесс хеджирования закупок топлива. Поэтому данный риск сведен к минимуму.

1.4.5. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг. Данные риски обусловлены введением ограничений по темпам роста цены на электроэнергию, мощность, тепловую энергию со стороны государства. Исходя из этого в Обществе возникают риски тарифного регулирования.

Основными задачами тарифного (ценового) регулирования являются:

- обеспечение баланса экономических интересов потребителей и поставщиков;
- устранение препятствий для развития конкуренции на рынках электроэнергии (мощности);
- стимулирование экономической эффективности и энергосбережения;
- обеспечение финансовой устойчивости и инвестиционной привлекательности электроэнергетики.

Следствием реализации риска, является невозможность проведения планово-предупредительной системы ремонта и технического обслуживания из-за дефицита ресурсов на выполнение ремонтной программы в результате недостаточного тарифного регулирования.

Для предотвращения наступления рискованных ситуаций Обществом проводятся мероприятия по оценке итогов тарифного регулирования, в том числе:

- анализ расходов, учтенных в тарифе, формирования установленной необходимой валовой выручки действующим нормативно правовым актам;
- выявление нарушений действующего законодательства при установлении тарифов;
- инициируются обращения в ФАС России с заявлениями на досудебные споры, разногласия, в суды с исковыми заявлениями по итогам тарифам регулирования в сфере теплоснабжения и электроснабжения на розничном рынке.

1.4.6. Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества.

В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью. Производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, а также планирование работы, направленной на её погашение. Помимо этого, в Обществе действует положение о типовых финансовых условиях договоров, согласно которого определен порядок заключения договоров на условиях авансирования и ведётся контроль оплаты авансов. Осуществляется реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

1.4.7. Кредитные риски

АО «ДГК» в 2018 году привлечены заемные средства на общую сумму 20 618 511 тыс. руб. По итогам проведенных конкурсных процедур в отчетном периоде заключены следующие кредитные договоры:

тыс. руб.

Банк	№ договора	Сумма	Целевое использование
ПАО Сбербанк	900180014 от 18.04.2018	375 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900180020 от 05.07.2018	1 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900180021 от 05.07.2018	2 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900180022 от 05.07.2018	1 500 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900180023 от 16.07.2018	1 600 000,00	пополнение оборотных средств
Банк ВТБ (ПАО)	70200000005/У-18 от 08.10.2018	1 700 000,00	пополнение оборотных средств
Банк ВТБ (ПАО)	70200000006/У-18 от 08.10.2018	1 610 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900180039 от 14.11.2018	2 800 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900180007 от 28.02.2018	700 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	ДНВ/РК/009/18 от 19.02.2018	1 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	ДНВ/РК/015/18 от 13.04.2018	2 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	ДНВ/РК/016/18 от 13.04.2018	1 300 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	ДНВ/РК/017/17 от 13.04.2018	900 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО «РусГидро»	1010-252-12-2018 от 28.03.2018	509 800,00	пополнение оборотных средств

Из полученных кредитных средств проведены расчеты с поставщиками топлива, оплачены услуги подрядчиков.

Из средств беспроцентного займа ПАО «РусГидро» финансируются расходы, связанные со строительством жилья для работников АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань».

Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

1.4.8. Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с изменением валютного регулирования;
- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- Риски судебных исков в адрес Общества;
- Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т.ч. перед персоналом Общества

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков.
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам
- и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

1.4.9. Риски, связанные с деятельностью Общества

Дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы

С целью управления и минимизации данного риска в Обществе проводятся мероприятия по:

- уменьшению доли оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации;
- мониторингу состояния основного и вспомогательного оборудования, стоимости материалов и оборудования в период закупки, исполнения сроков поставки по заключенным договорам, альтернативные варианты поставки.

Риски в области топливообеспечения

Мероприятия в рамках данного риска направлены на не допущение:

- дефицита топливно-энергетических ресурсов для покрытия плановой потребности на приемлемых для Общества условиях;
- дефицита финансовых средств на оплату поставок топлива - применение факторинговой системы расчетов по согласованию с Поставщиками.

Ежедневный контроль исполнения сроков отгрузки по ежемесячно согласованным графикам, согласно заключенным договорам, позволяет контролировать неисполнение обязательств поставщиками и своевременно подавать документы на дополнительную закупку в счет недогруженных объемов без увеличения общей стоимости.

Дефицит средств (в т. ч. внешних), на проведение запланированных инвестиций

Одним из основных мероприятий по управлению данным риском является строгое соблюдение параметров инвестиционной программы в рамках утвержденного бизнес-плана Общества в части источников финансирования.

1.4.10. Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Основным социальным риском общества является риск нехватки ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества, основными факторами, которого являются:

- недостаточность механизмов удержания квалифицированного персонала;
- несовершенство механизмов кадрового обеспечения персонала на долгосрочную перспективу;
- несоответствие системы профессионального образования потребностям и требованиям предприятий к подготовке персонала;
- старение квалифицированного персонала.

Для уменьшения воздействия данного риска производится расчет прогноза потребности в персонале с целью обеспечения АО "ДГК" работниками требуемых профессий и специальностей необходимой квалификации, проводится анализ структуры, количественного, качественного состава персонала и причин его движения, с целью снижения коэффициента текучести кадров и коэффициента оборота по выбытию персонала.

1.4.11. Производственные риски

В энергетической отрасли производственным рискам изначально уделяется повышенное внимание, поскольку основными требованиями к энергетике всегда являлись стабильность и надежность. При этом риски в производственной деятельности связаны в первую очередь с эксплуатацией основного оборудования и его физическим старением.

Для минимизации данных рисков, производится страхование имущества Компании и отдельно опасных производственных объектов. В соответствии с утверждаемым Графиком в Обществе проводятся работы по ремонту и реконструкции основного оборудования. Формируются запасы топлива, запасных частей и материалов, на постоянной основе ведется реализация и оптимизация программ повышения промышленной безопасности и надежности.

1.4.12. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Основная цель управления репутационным риском – уменьшение возможных убытков, сохранение и поддержание деловой репутации Общества перед клиентами и контрагентами, учредителями (акционерами). Репутационный риск тесно связан с другими видами риска, фактически является их следствием и реализуется, когда неблагоприятное событие становится достоянием гласности.

В Обществе уделяется большое внимание по формированию и поддержанию позитивного имиджа и позитивной репутации АО "ДГК", как устойчивой, надежной и инвестиционно привлекательной компании посредством систематического и последовательного разъяснения через средства массовой коммуникации текущих и стратегических задач, решаемых Обществом.

Ведется работа по повышению уровня открытости и доверия в отношениях Общества с потребителями, акционерами, кредиторами, потенциальными инвесторами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, а также обеспечение доступа всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о деятельности Общества, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации.

Реализацией данных мероприятий служит издание единой корпоративной газеты «Энергетик ДГК» тиражом 1800 экземпляров с периодичностью выхода 1 раз в месяц, ведение корпоративного веб-сайта, содержащего информацию о деятельности Общества.

1.4.13. Стратегический риск

Стратегические риски связаны с принятием неверных управленческих решений, ввиду недостаточности информации, и приводящие к ухудшению результатов производственно-экономической деятельности Общества.

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

1.5. Основные достижения в 2018 году

В результате осуществления инвестиционной деятельности выполнены:

- подготовительный этап – закупочные процедуры по выбору проектной организации – по 4 крупным инвестиционным проектам, учтенных в программе замещения выбывающих мощностей (строительство Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2, реконструкция турбоагрегатов ст. № 7, 8 Комсомольской ТЭЦ-2 и турбоагрегатов ст. № 2, 3 Владивостокской ТЭЦ-2);
- перевод девятого по счету котлоагрегата на Хабаровской ТЭЦ-1 на сжигание природного газа (ст. № 8);
- реализация проектов программы технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевых объектах филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО;
- реализация мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей в г. Комсомольск-на-Амуре, в рамках реализации долгосрочного плана комплексного социально-экономического развития города, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704-р;

- продолжение реализации инвестиционного проекта «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности от магистральной тепловой сети ТЭЦ в г. Советская Гавань». Срок реализации проекта 2017-2019 гг.;
- реализация мероприятий программы дополнительных мероприятий за счет использования денежных средств, высвободившихся в результате рефинансирования кредитного портфеля с периодом реализации 2017-2021 годы;
- участие в актуализации и доработке схем теплоснабжения по населённым пунктам в зоне ответственности АО «ДГК»;
- выполнение мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность технологического подключения перспективных потребителей к системе теплоснабжения.

Проведена оптимизация организационной структуры за 2016-2018 годы (сокращение численности АУП и АУП производственных подразделений), экономический эффект составил 165,94 млн. руб.

Вывод функции на аутсорсинг (сбыт т/э и горячей воды), экономический эффект составил 109,49 млн. руб.

Во исполнение решений ФАС России по итогам рассмотрения разногласий с региональными регулирующими органами по вопросу утверждения тарифов на тепловую энергию на 2017 год, в тарифе на 2018 год для потребителей Приморской генерации учтено 54,5 млн. рублей; Амурской генерации – 127,0 млн. рублей, в т.ч. 100 млн. рублей по итогам проведенного анализа фактических выпадающих доходов за 2015 год (во исполнение Приказа ФАС России от 02.11.2017 № 1447/17).

По итогам рассмотрения разногласий с региональными регулирующими органами по вопросу утверждения тарифов на тепловую энергию, не обеспечивающих экономически обоснованные расходы Общества в 2018 году, получены решения ФАС России о признании экономически обоснованными и подлежащими учету в тарифах расходы для филиала ЛуТЭК– 0,4 млн. рублей, для филиала Приморская генерация -12 млн. рублей.

2. Корпоративное управление.

2.1. Структура органов управления и контроля Общества

В соответствии с уставом структура органов управления выглядит следующим образом:

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

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» является Ревизионная комиссия Общества.

2.1.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

За 2018 г. состоялось одно Общее собрание акционеров Общества.

31 мая 2018 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «ДГК» (протокол от 01.06.2018 № 3), на котором приняты следующие решения:

- 1.1. Утвердить годовой отчет Общества за 2017 год.
- 1.2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2017 год.
- 2.1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2017 год:

	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	(4 662 499 605,34)
Распределить на:	
Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет часть чистой прибыли)	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

- 2.2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2017 года.

3. Избрать Совет директоров Общества в составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность*
1.	Васильев Сергей Вячеславович	Первый заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»
2.	Гвоздев Виктор Сергеевич	Заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток» по производству ПАО «РусГидро»
3.	Кабанова Лариса Владимировна	Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»
4.	Коптяков Станислав Сергеевич	Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»
5.	Хмарин Виктор Викторович	Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности ПАО «РусГидро»
6.	Чурилов Дмитрий Викторович	Директор Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»
7.	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор АО «ДГК»

Примечание* - Должности указаны на момент избрания Совета директоров АО «ДГК».

4. Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

1. Белоусов Василий Александрович
2. Маркова Альбина Владимировна
3. Маслов Василий Геннадьевич
4. Чернышев Дмитрий Петрович
5. Щёголева Елена Александровна

5. Утвердить аудитором Общества Акционерное общество «БДО Юникон» (ОГРН 1037739271701).

2.1.2. Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества на 2018-2019 корпоративный год избран 31.05.2018 годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК» (протокол № 3 от 01.06.2018):

Председатель Совета директоров:

Васильев Сергей Вячеславович (решение Совета директоров АО «ДГК», протокол № 1 от 21.06.2018)

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее. 1997 г. – МГУ им. М.В. Ломоносова, юрист; 1999 г. – Российская школа частного права, магистр частного права; 2010 г. – Государственный университет – Высшая школа экономики, экономист.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального Директора – Директор Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»

Члены Совета директоров:

Гвоздев Виктор Сергеевич

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: высшее. 1985 г. – Новочеркасский политехнический институт, г. Новочеркасск, специальность «электрические станции».

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Главного инженера

Кабанова Лариса Владимировна

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее. 1999 г. – Московская государственная академия легкой промышленности, экономист-менеджер.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: директор Департамента корпоративных финансов

Коптяков Станислав Сергеевич

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. – Томский государственный университет, юриспруденция; 2006 г. – Томский государственный университет, финансы и кредит.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Хмарин Виктор Викторович

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее. 2001 г. – Санкт-Петербургский государственный университет, г. Санкт-Петербург, факультет «Юридический».

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, заместитель Генерального директора

Чурилов Дмитрий Викторович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее. 1995 г. - Высшее-техническое. Московский государственный университет инженеров геодезии и картографии. Инженер-оптик.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента топливообеспечения

Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Год рождения: 1958

Сведения об образовании: высшее. 1980 г. – Красноярский политехнический институт, специальность «Тепловые электрические станции», квалификация «Инженер-теплоэнергетик».

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный 02 июня 2017 года годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК» (протокол № 2 от 06.06.2017) на 2017-2018 корпоративный год:

Председатель Совета директоров:

Васильев Сергей Вячеславович (решение Совета директоров АО «ДГК», протокол № 1 от 30.06.2017)

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее. 1997 г. – МГУ им. М.В. Ломоносова, юрист; 1999 г. – Российская школа частного права, магистр частного права; 2010 г. – Государственный университет – Высшая школа экономики, экономист.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального Директора – Директор Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»

Члены Совета директоров:

Бородин Виктор Николаевич

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее. 1982 г. – Уральский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. С. М. Кирова, инженер-технолог

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Советник заместителя Генерального директора - Директора Дивизиона «Дальний Восток»

Кабанова Лариса Владимировна

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее. 1999 г. – Московская государственная академия легкой промышленности, экономист-менеджер.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: директор Департамента корпоративных финансов

Коптяков Станислав Сергеевич

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее. 2005 г.– Томский государственный университет, юриспруденция; 2006 г. - Томский государственный университет, финансы и кредит.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Торопов Денис Владимирович

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее. 2001 г. – Военный Финансово-экономический Университет г. Ярославль, экономист «Финансы и кредит».

Место работы: ПАО «РусГидро», АО «РусГидро Снабжение»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования ПАО «РусГидро»; Генеральный директор АО «РусГидро Снабжение»

Чурилов Дмитрий Викторович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее. 1995 г. - Высшее-техническое. Московский государственный университет инженеров геодезии и картографии. Инженер-оптик.

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента топливообеспечения

Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Год рождения: 1958

Сведения об образовании: высшее. 1980 г. – Красноярский политехнический институт, специальность «Тепловые электрические станции», квалификация «Инженер-теплоэнергетик».

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

В течение 2018 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.3. Исполнительный орган. Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества. Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «ДГК» (протокол № 17 от 05.05.2016) является:

Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Год рождения: 1958

Образование: высшее 1980 г. – Красноярский политехнический институт, специальность «Тепловые электрические станции», квалификация «Инженер-теплоэнергетик».

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

В течение 2018 года Генеральным директором АО «ДГК» сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «ДГК» в 2018 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2018 года, составил 600 000,00 рублей.

№ п/п	Наименование показателя	2018 г., руб.
1	Вознаграждение за участие в работе органа управления	600 000,00
2	Заработная плата	0
3	Премии	0
4	Комиссионные	0
5	Компенсации расходов	0
6	Иные виды вознаграждений	0
	ИТОГО	600 000,00
	Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 02.06.2017, протокол от 06.06.2017 № 2.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 21.09.2017 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 22.09.2017).

2.1.5. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности компании Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия в составе пяти человек (п.20.1 ст.20 Устава Общества) на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия действует в пределах полномочий, установленных законодательством. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Уставом Общества и Положением о ревизионной комиссии ОАО «ДГК», утвержденным Общим собранием акционеров Общества – Советом директоров ОАО «ДЭК» 28.06.2012, протокол № 156 от 29.06.2012).

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК» 31.05.2018 (протокол № 3 от 01.06.2018 г.).

Белоусов Василий Александрович

Год рождения: 1983

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт

Маркова Альбина Владимировна

Год рождения: 1978

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора департамента по контрольно-ревизионной деятельности

Маслов Василий Геннадьевич

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник контрольно-ревизионного управления «Центр» Департамента контроля и управления рисками

Чернышев Дмитрий Петрович

Год рождения: 1986

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный специалист Департамента контроля и управления рисками Контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток»

Щеголева Елена Александровна

Год рождения: 1976

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – главный аудитор

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» (протокол от 30.04.2009 № 77).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2018 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 299 222 (двести девяносто девять тысяч двести двадцать два) рубля.

Общая сумма компенсаций расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период – в связи с невыездным характером ревизионной проверки компенсации не проводились.

2.2. Отчет Совета директоров

В 2018 г. было проведено 27 (все заочные) заседаний Совета директоров Общества. Рассмотрено 133 вопроса.

Советом директоров Общества приняты решения по основным вопросам деятельности Общества:

- утверждены бизнес-план Общества на 2018-2022 гг. Советом директоров АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 8 от 21.09.2018); скорректированный бизнес-план АО «ДГК» на 2018-2022 гг. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 8 от 21.09.2018);
- утверждены отчет Генерального директора АО «ДГК» о выполнении бизнес-плана Общества за 9 месяцев 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 17 от 19.02.2018); за 2017 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 6 от 08.08.2018); за 1 квартал 2018 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 8 от 21.09.2018); за первое полугодие 2018 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 03.12.2018);
- утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности АО «ДГК» на 2018 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 24 от 28.05.2018); утверждена Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности Общества (протоколы заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 24 от 28.05.2018, № 9 от 28.09.2018);

- утверждены отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «ДГК» за 3 квартал 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 17 от 19.02.2018); за 4 квартал 2017 г. и 2017 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 10.07.2018); за 1 квартал 2018 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 30.07.2018); за 2 квартал 2018 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 9 от 28.09.2018); за 3 квартал 2018 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 18.12.2018);
- утверждена Годовая комплексная программа закупок АО «ДГК» на 2018 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 20 от 23.03.2018);
- утверждена организационная структура АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 19 от 07.03.2018);
- предварительно одобрено внесение изменений и дополнений в Коллективный договор АО «ДГК» на 2016-2017, 2018 годы (протоколы заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 19.10.2018, № 15 от 28.12.2018);
- утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников АО «ДГК» на 2018 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 19 от 07.03.2018); внесены изменения в Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 21.06.2018);
- утверждены Программа страховой защиты Общества на 2019 год, Страховщики Общества на 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 28.12.2018);
- утверждена Программа благотворительной и спонсорской деятельности АО «ДГК» на 2018 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 19.10.2018);
- утвержден Реестр непрофильных активов АО «ДГК» в новой редакции (протоколы заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 25 от 30.05.2018, № 8 от 21.09.2018, № 15 от 28.12.2018);
- одобрен проект инвестиционной программы АО «ДГК» на 2019-2023 годы и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК» на 2018-2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 12.12.2017 №23@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДГК» на 2018–2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1044 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 21 от 30.03.2018);
- утвержден перечень инвестиционных проектов, реализуемых и планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы АО «ДГК» в 2019 году (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 8 от 21.09.2018);
- утвержден Перечень банков-гарантов в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 21.06.2018);
- принято решение о присоединении АО «ДГК» к дорожной карте по тиражированию и запуску в промышленную эксплуатацию информационно-управляющей системы энергоменеджмента. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 16 от 08.02.2018).

Советом директоров Общества утверждены следующие внутренние документы Общества:

- Положение о системе ключевых показателей эффективности АО «ДГК» (протоколы заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 16 от 08.02.2018, № 8 от 21.09.2018);
- внесены изменения в Методику проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 16 от 08.02.2018);
- Антикоррупционная политика АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 17 от 19.02.2018);
- Положение о закупке продукции для нужд АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 20 от 23.03.2018);

- Перечень информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 20 от 23.03.2018);
- Перечень оценочных организаций, привлекаемых Обществом (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 25 от 30.05.2018);
- Регламент взаимодействия в рамках бизнес-процесса "Коммерческая диспетчеризация" между ПАО "РусГидро" и АО "ДГК" (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 25 от 30.05.2018);
- Альбом типовых форм для проведения закупок в АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 10.07.2018);
- Регламент реализации невостребованных материально-технических ресурсов АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 28.12.2018).

Кроме того, Советом директоров Общества приняты решения о присоединении АО «ДГК» к следующим документам холдинга ПАО «РусГидро»:

- Каталогу корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро» и Порядку применения Каталога корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 11 от 01.11.2018);
- Положению о взаимодействии ПАО «РусГидро» и подконтрольных обществ в сфере утилизации золошлаковых отходов (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 6 от 08.08.2018);
- Программе по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро, а также об утверждении Плана мероприятий АО «ДГК», обеспечивающих реализацию Программы по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 18.12.2018);
- Единому положению о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 11 от 01.11.2018);
- Альбому типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 11 от 01.11.2018).

Отчёт Комитета по аудиту

Комитет по аудиту создается по решению Совета директоров АО «ДГК» и является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров своих функций по руководству деятельностью Общества. Решения Комитета носят рекомендательный характер для Совета директоров Общества.

В своей деятельности Комитет руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Комитете по аудиту Совета директоров АО «ДГК», Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, решениями Совета директоров Общества, и иными внутренними документами Общества.

Состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества избран на заседании Совета директоров АО «ДГК», протокол № 4 от 22.08.2017 года.

Члены Комитета по аудиту:

- Коптяков С.С.- Директор департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро» - председатель;
- Заборовский В.Ю. – Заместитель директора Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»;
- Слюсарь А.В. – Заместитель директора Департамента корпоративных финансов по страхованию ПАО «РусГидро».

В 2018 году в заочной форме проведены 5 заседаний Комитета по аудиту:

- протокол № 1/18 от 23.01.2018 г. На заседании рассматривались следующие вопросы повестки дня:
 1. Об избрании Секретаря Комитета по аудиту Совета директоров АО «ДГК».

2. Об утверждении Плана работы Комитета по аудиту Совета директоров АО «ДГК» на 2017-2018 корпоративный год.
3. Об исполнении Плана-графика проверок Департамента внутреннего аудита АО «ДГК» за 2 квартал 2017 года.
4. Об исполнении Плана-графика проверок Департамента внутреннего аудита АО «ДГК» за 3 квартал 2017 года.
5. Об утверждении Плана-графика проверок Департамента внутреннего аудита АО «ДГК» на первое полугодие 2018 года.
 - протокол № 2/18 от 09.02.2018 г. На заседании рассматривались следующие вопросы повестки дня:
 1. Об исполнении Плана-графика проверок Департамента внутреннего аудита АО «ДГК» за 4 квартал 2017 года.
 2. О Плана проведения аудита консолидированной финансовой отчетности группы Дальневосточная генерирующая компания (далее – ДГК) за год, заканчивающийся 31.12.2017, подготовленной по международным стандартам финансовой отчетности (далее – МСФО) АО «ДГК».
 3. О ходе аудита бухгалтерской отчетности АО «ДГК» за 2017 г. по РСБУ.
 4. Об отчете о выполнении Обществом рекомендаций, исправлении нарушений, выявленных в ходе проверок Аудитором Общества по результатам аудита бухгалтерской отчетности за 2016 г.
 5. О предварительном рассмотрении Отчета об исполнении Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками АО «ДГК» на 2017-2018 гг. за 2017 год.
 - протокол № 3/18 от 13.03.2018 г. На заседании рассматривались следующие вопросы повестки дня:
 1. Об Отчете о соблюдении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и соответствующих внутренних документов Общества за 2017 год.
 2. Об Отчете об исполнении руководством Общества рекомендаций Департамента внутреннего аудита АО «ДГК» за 2017 год.
 - протокол № 4/18 от 09.04.2018 г. На заседании рассматривались следующие вопросы повестки дня:
 1. О годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2017 год.
 2. Об Отчете аудитора Общества по результатам аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2017 год.
 3. О рассмотрении кандидатуры Аудитора Общества.
 4. Об определении оплаты услуг Аудитора Общества.
 - протокол № 5/18 от 28.04.2018 г. На заседании рассматривались следующие вопросы повестки дня:
 1. Об исполнении Плана-графика проверок Департамента внутреннего аудита АО «ДГК» за 1 квартал 2018 года.
 2. Об отчете Аудитора Общества по результатам аудита консолидированной финансовой отчетности группы «Дальневосточная генерирующая компания (АО «ДГК» + АО «ЛУР»))» по МСФО за 2017 год.
 3. Об утверждении Отчета о деятельности Комитета по аудиту Совета директоров АО «ДГК» за 2017 - 2018 корпоративный год.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 уставный капитал Общества составляет 31 041 390 864 (тридцать один миллиард сорок один миллион триста девяносто тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых, одна сотая) рубля каждая в количестве 3 104 139 086 400 (Три триллиона сто четыре миллиарда сто тридцать девять миллионов восемьдесят шесть тысяч четыреста) штук.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций, шт.	3 104 139 086 400
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	0,01
Общая номинальная стоимость, руб.	31 041 390 864

В соответствии с решением единственного учредителя ОАО «Колымаэнерго» (решение от 16.12.2005 № 636) был зарегистрирован выпуск акций в количестве 500 000 000 штук, общей номинальной стоимостью 5 000 000 руб. На основании решения внеочередного общего собрания акционеров – генерального директора ОАО «ДВЭУК» (решение от 03.07.2006 № 1/06-ДГК) было произведено увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций в количестве 3 081 134 281 900 штук, общей номинальной стоимостью 30 811 342 819 руб. На основании решения Совета директоров ПАО «ДЭК», который выполнял функции внеочередного Общего собрания акционеров (протокол №66 от 10.11.2008), было осуществлено увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций 22 504 804 500 шт., общей номинальной стоимостью 225 048 045 руб.

Все выпуски акций размещались по закрытой подписке, объединены в единый выпуск с государственным номером 1-01-32532-Ф. Привилегированные акции не размещались.

Данные об акциях Общества

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, шт.	3 104 139 086 400
Общий объем выпуска по номинальной стоимости, руб.	31 041 390 864
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-32532-Ф
Дата государственной регистрации выпуска	01.03.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ДФО
Фактический срок размещения акций	19.12.2005
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	01.03.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ДФО
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	находятся в обращении

2.4. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.
ПАО «ДЭК»	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2018 г. – 2, номинальных держателей – нет.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «ДГК» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.6. Участие Общества в иных организациях

Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2018 года:

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов, руб.
Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез»	Добыча и реализация угля	Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск	100%	100%	0

АО «ДГК» владеет 100% пакетом акций Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез» (далее - АО «ЛУР»), созданного в процессе реорганизации Общества (выделение филиала «ЛУР» в отдельное АО).

В настоящее время АО «ЛУР» ведет разработку месторождения двумя угольными разрезами, в состав которых входят пять эксплуатационных участков: «Восточный», «Западный», «Северо-Западный» и участок «Центральный». Общая площадь отведенных земель составляет порядка 6365,1 га. Общие промышленные запасы угля по двум разрезам составляют 469,59 млн. тонн.

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2018 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Реквизиты решения Совета директоров об участии Общества в некоммерческой организации (№ протокола СД, дата)	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, тыс. руб.
-------	--	---	---	--

1	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 6 от 06.11.2006	Представление и защита интересов работодателей электроэнергетики – членов	1 200,0
2	Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка»)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 9 от 21.08.2008	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка; обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков	1) 5527,00 - регулярный членский взнос в Ассоциация "НП Совет рынка" 2) 1763,058 - добровольный имущественный членский взнос в 2018 г.
3	Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» (СРХК)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 1 от 09.08.2010	Представление и защита интересов работодателей Хабаровского края – членов СРХК	120,0
4	Некоммерческое партнерство саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» (НП СРО ДВОСТ)	Протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 20 от 19.05.2017	Членство в НП СРО ДВОСТ дает право, на осуществление работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства на законных основаниях	108,0

3. Производственная деятельность.

3.1. Основные производственные показатели

Генерирующие мощности АО «ДГК» включают 15 электростанций, 10 котельных, установлено 68 паровых турбины, 4 газотурбинных установки, 4 дизель-генератора, 50 водогрейных и 139 паровых котла.

Все электростанции являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют одновременное производство и отпук электрической и тепловой энергии.

Энергетическое оборудование 4-х электростанций (Хабаровской ТЭЦ-3, Комсомольской ТЭЦ-3, Приморской ГРЭС и Нерюнгринской ГРЭС) работает по блочной схеме (всего на упомянутых станциях установлено 18 энергоблоков).

Изменение установленной электрической мощности электростанций

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2017 г., МВт	Нуст (МВт) 31.12.2018	Изменение за 2018 г., МВт
		31.12.2016	31.12.2017			
1.	Хабаровская генерация	2231,3	2231,3	-	2231,3	-
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	435	435	-	435	-
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	720	720	-	720	-
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	222,5	222,5	-	222,5	-
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	360	360	-	360	-
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	285	285	-	285	-
1.6.	Майская ГРЭС	78,2	78,2	-	78,2	-
1.7.	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
2.	Приморская генерация	1100	1100	-	1100	-
2.1.	Артемовская ТЭЦ	400	400	-	400	-
2.2.	Владивостокская ТЭЦ	497	497	-	497	-
2.3.	Партизанская ГРЭС	203	203	-	203	-
3.	Амурская генерация	506	506	-	506	-
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	404	404	-	404	-
3.2.	Райчихинская ГРЭС	102	102	-	102	-
4.	Нерюнгринская ГРЭС	618	618	-	618	-
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	570	570	-	570	-
4.2.	Чульманская ТЭЦ	48	48	-	48	-
5.	ЛутЭК	1467	1467	-	1467	-
6.	ХТСК	0,63	0,63	-	0,63	-
	ДГК	5922,93	5922,93	-	5922,93	-

Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт.ч

№ п/п	Наименование	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %	2018 год	Изменение 2018/2017, %
1.	Хабаровская генерация	8361,8	8 710,9	104,2	9192,3	105,5
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1566,4	1 577,2	100,7	1626,2	103,1
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	3222,5	3 522,6	109,3	3773,1	107,1
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	924,7	859,0	92,9	878,3	102,2

№ п/п	Наименование	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %	2018 год	Изменение 2018/2017, %
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1454,1	1 517,3	104,4	1618,2	106,6
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	682,04	727,0	106,2	804,0	111,1
1.6.	Майская ГРЭС	215,1	224,3	104,3	204,9	91,4
1.7.	Николаевская ТЭЦ	296,9	286,5	96,5	287,6	100,4
2.	Приморская генерация	4854,9	5 142,6	105,9	5253,4	102,2
2.1.	Артемовская ТЭЦ	2067,8	2 177,4	105,3	2296,5	105,5
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	1959,9	1 970,9	100,6	1987,6	100,8
2.3.	Партизанская ГРЭС	827,3	994,2	120,2	969,3	97,5
2.4.	ПТС (в т.ч. МГТЭС)	0	0	0		
3.	Амурская генерация	2038,3	2 332,0	114,4	2582,1	110,7
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	1606,5	1 863,1	116,0	2105,7	113,0
3.2.	Райчихинская ГРЭС	431,8	468,8	108,6	476,4	101,6
4.	Нерюнгринская ГРЭС	3279,5	3 200,9	97,6	3305,1	103,2
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	3205,5	3 135,6	97,8	3218,7	102,6
4.2.	Чульманская ТЭЦ	74,1	65,3	88,2	86,4	132,3
5.	ЛуТЭК	4993,5	5 371,9	107,6	5524,5	102,8
	ДГК	23528,1	24 758,3	105,2	25857,4	104,4

Электростанциями АО «ДГК» в 2018 году произведено 25 857,453 млн. кВтч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года (АППГ) произошло увеличение объемов производства электроэнергии на 1 099,123 млн. кВтч или 4,4%.

Увеличение выработки электроэнергии в 2018 году относительно АППГ связано с ростом электропотребления зоны ОЭС Востока относительно АППГ на 1027,4 млн кВтч или 3,1% и снижением выработки ГЭС на 2,8% относительно АППГ. Увеличение доли выработки ТЭС АО «ДГК» по отношению к выработке за АППГ по территории ОЭС Востока составило 1,5 % (66,9% 2017 г. и 68,4% 2018 г.), по причине низкой приточности рек и снижения выработки электроэнергии ГЭС.

Хабаровская генерация: Увеличение выработки э/э на 5,5% вызвано ростом электропотребления зоны ОЭС Востока и разгрузкой ГЭС, обусловленной снижением приточности рек, и соответственно, загрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на повышенных нагрузках при увеличении включенного состава оборудования ТЭС.

Приморская генерация: Увеличение выработки э/э на 2,2% вызвано ростом электропотребления зоны ОЭС Востока и разгрузкой ГЭС, обусловленной снижением приточности рек, и соответственно, загрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на повышенных нагрузках при увеличении включенного состава оборудования ТЭС.

Амурская генерация: Увеличение выработки э/э на 10,7% вызвано ростом электропотребления зоны ОЭС Востока и разгрузкой ГЭС, обусловленной снижением приточности рек, и соответственно, загрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на повышенных нагрузках при увеличении включенного состава оборудования ТЭС.

Нерюнгринская ГРЭС: Увеличение выработки э/э на 3,2% вызвано ростом электропотребления зоны ОЭС Востока и разгрузкой ГЭС, обусловленной снижением приточности рек, и соответственно, загрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на повышенных нагрузках при увеличении включенного состава оборудования ТЭС.

ЛуТЭК (Приморская ГРЭС): Увеличение выработки э/э на 2,8% вызвано ростом электропотребления зоны ОЭС Востока и разгрузкой ГЭС, обусловленной снижением приточности рек, и соответственно, загрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на повышенных нагрузках при увеличении включенного состава оборудования ТЭС.

Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2017/2016	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2018/2017, Гкал/ч
		31.12.2016	31.12.2017		31.12.2018	
1.	Хабаровская генерация	6371,8	6371,8	-	6371,8	-
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1200,2	1200,2	-	1200,2	-
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	1640	1640	-	1640	-
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	786	786	-	786	-
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1240	1240	-	1240	-
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	1169	1169	-	1169	-
1.6.	Майская ГРЭС	15,4	15,4	-	15,4	-
1.7.	Николаевская ТЭЦ	321,2	321,2	-	321,2	-
2.	Приморская генерация	1508	1508	-	1508	-
2.1.	Артемовская ТЭЦ	297	297	-	297	-
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	1051	1051	-	1051	-
2.3.	Партизанская ГРЭС	160	160	-	160	-
3.	Амурская генерация	1243,7	1243,7	-	1243,7	-
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	1005,6	1005,6	-	1005,6	-
3.2.	Райчихинская ГРЭС	238,1	238,1	-	238,1	-
4.	Нерюнгринская ГРЭС	1385	1385	-	1385	-
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	1220	1220	-	1220	-
4.2.	Чульманская ТЭЦ	165	165	-	165	-
5.	ЛутЭК	237	237	-	237	-
6.	ПТС	1010	1010	-	1010	-
7.	ХТСК	1057,92	1057,92	-	1057,92	-
	ДГК	12813,42	12813,42	-	12813,42	-

Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %	2018 год	Изменение 2018/2017, %
1.	Хабаровская генерация	10493,3	9874,1	99,96	10019,5	101,5
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	3150,5	2998,6	95,2	3024,1	100,8
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	2987,4	2747,8	92,0	2798,1	101,8
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	1724,7	1612,5	93,5	1604,8	99,5
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1429,9	1365,0	95,5	1419,2	104,0
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	657,7	645,3	98,1	657,9	102,0
1.6.	Майская ГРЭС	36,6	34,9	95,5	33,8	96,7
1.7.	Николаевская ТЭЦ	334,5	320,8	95,9	335,7	104,6
1.8.	Котельная «Дзёмги»	171,9	149,2	86,8	145,9	97,8
2.	Приморская генерация	5160,8	4904,5	95,0	4451,6	90,8
2.1.	Артемовская ТЭЦ	701,1	675,4	96,3	649,4	96,2
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	2660,6	2594,3	97,5	2196,0	84,6
2.3.	Партизанская ГРЭС	235,4	225,8	95,9	218,4	96,7
2.4.	ПТС	1563,7	1408,9	90,1	1387,8	98,5
3.	Амурская генерация	2361,5	2328,4	98,6	2322,1	99,7
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	2207,6	2178,5	98,7	2177,6	100,0
3.2.	Райчихинская ГРЭС	153,9	149,95	97,4	144,5	96,4

№ п/п	Наименование	2016 год	2017 год	Изменение 2017/2016, %	2018 год	Изменение 2018/2017, %
4.	Нерюнгринская ГРЭС	2115,3	1974,9	93,4	2029,8	102,8
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	1797,9	1624,3	90,3	1714,9	105,6
4.2.	Чульманская ТЭЦ	315,1	278,3	88,3	290,0	104,2
4.3.	Котельная	2,3	72,4	3147,8	24,9	34,4
5.	ЛуТЭК	263,1	254,7	96,8	277,8	109,1
6.	ХТСК	1750,0	1692,3	96,7	1756,8	103,8
6.1	Хабаровская ТЭЦ-2	883,95	891,7	100,9	946,2	106,1
6.2	Биробиджанская ТЭЦ	705,3	653,1	92,6	653,9	100,1
6.3	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	25,5	22,1	86,8	24,4	110,4
6.4	Цех №3 котельная «Волочаевский городок»	15,8	15,9	100,8	23,0	144,6
6.5	Цех №4 котельная «Некрасовка»	119,6	109,5	91,6	109,2	99,7
	ДГК	22144,0	21029,1	95,0	20857,6	99,2

Отпуск тепла с коллекторов за 2018 г. составил 20857,6 тыс. Гкал, что 171,4 тыс. Гкал или 0,8% ниже факта прошлого года.

Снижение отпуска тепла от факта объясняется передачей во второй половине 2018 года выработки и отпуска тепловой энергии с Владивостокской ТЭЦ-2 на ТЭЦ «Восточная».

Изменение протяженности теплосетей

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	Отклонение 2017/2016		2018	Отклонение 2018/2017	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубноном исполнении	км	1819,92	1819,92	0	0	1766,03	-53,89	-3
в том числе магистральные	км	1289,25	1289,25	0	0	1289,25	0	0
внутриквартальные	км	530,67	530,67	0	0	476,78	-53,89	-10,2

Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2016	2017	Отклонение 2017/2016		2018	Отклонение 2018/2017	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	22178,0	21029,1	-1148,9	94,8	20869,2	-159,9	99,2
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5903,3	5468,2	-435,0	92,6	5373,8	-94,4	98,3
то же % к отпуску в сеть	%	26,6	25,9	-0,7	97,5	25,7	-0,2	99,2
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	389,3	384,4	-4,9	98,7	376,6	-7,8	98,0
тепловых источников	тыс. Гкал	177,1	173,6	-3,5	98,0	165,7	-7,9	95,4
тепловых сетей (филиалов)	тыс. Гкал	212,2	210,8	-1,4	99,4	210,9	+0,1	100,0
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	16062,5	15397,7	-664,8	95,9	15284,4	-113,3	99,3

Причинами снижения отпуска тепла в сеть, а также потерь тепла является уменьшение отпуска тепла с коллекторов, вызванное повышением температуры наружного воздуха в 2018 году по всем территориям присутствия АО «ДГК». На снижение отпуска тепла с коллекторов повлияло также сокращение сроков отопительного периода в крупных городах и передача во второй половине года выработки тепловой энергии с Владивостокской ТЭЦ-2 на новый объект ТЭЦ «Восточная».

Объемы реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ и РР

			2017 год	2018 год	отклонение
ОРЭМ	мощность	МВт	5629,64	5429,378	-200,26
	электроэнергия по тарифу ФАС	млн. кВт*ч	19801,60	20370,28	568,68
	электроэнергия на РСВ	млн. кВт*ч	395,05	318,18	-76,87
	электроэнергия на БР	млн. кВт*ч	13,76	26,99	13,23
	электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	млн. кВт*ч	1034,81	1484,83	450,02
РР	электроэнергия	млн. кВт*ч	246,13	248,42	2,29

Структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей

			2017 год	2018 год	отклонение
ОРЭМ	Мощность		17436,48	17622,75	186,27
	Электроэнергия по тарифу ФАС		26382,02	27024,97	642,95
	Электроэнергия на РСВ		526,61	421,38	-105,23
	Электроэнергия на БР		18,23	35,79	17,56
	Электроэнергия по ДД (сверхбаланс)		2134,54	2672,74	538,2
РР	Электроэнергия		1947,38	1933,25	-14,13

млн. руб. (без НДС)

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок мощность обусловлено ростом тарифа на мощность, реализуемую на ОРЭМ, в среднем по АО «ДГК» на 4 073,7 руб./МВт в месяц.

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок электрическую энергию обусловлено увеличением полезного отпуска на 568,68 млн. кВт*ч.

Уменьшение выручки за поставленную на розничный рынок электрическую энергию при увеличении полезного отпуска обусловлено уменьшением ставки стоимости единицы электрической мощности в тарифе на электрическую энергию, производимую Николаевской ТЭЦ.

4. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Годовая программа капитальных и средних ремонтов основного оборудования АО «ДГК» в 2018 году выполнена в полном объеме. Отремонтировано 55 единиц основного оборудования при плане 53 единицы, в том числе 18 котлоагрегатов паропроизводительностью 5300 т/ч, 12 турбоагрегатов мощностью 1193 МВт, 13 генераторов мощностью 1457 МВт, 4 трансформатора мощностью 280 МВА, 8 водогрейных котла производительностью 568,27 Гкал/ч при плане 6 единиц, 2 котла выполнены по дополнительной программе повышения уровня эксплуатации, безопасности и эффективности работы СП «Биробиджанская ТЭЦ» филиала «ХТСК».

Объем перекладки тепловых сетей в однострубно́м исчислении в 2018 году выполнен на 109%, при плане перекладки 25,770 км, выполнена замена 28,144 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении.

План окончания текущих ремонтов турбоагрегатов 93 единицы 8379,50 МВт, факт 88 единиц 7789,50 МВт (95% выполнения годовой программы).

План окончания текущих ремонтов котлоагрегатов 183 единицы 45195 т/ч, факт 174 единицы 42915 т/ч (95% выполнения годовой программы).

Невыполнение плановых ремонтов связано с инициативой системного оператора филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока по режимным условиям энергосистемы.

Весь объем выполненных ремонтных работ направлен на улучшение технического состояния основного оборудования и обеспечение надежной и бесперебойной работы всего оборудования.

Наименование оборудования	Ед. изм.	2017 г.		% выполнения	2018 г.		% выполнения
		План	Факт		План	Факт	
Турбоагрегаты (всего)	ед.	112	114	102	105	100	95
	МВт	10193,5	10745,5		9627,5	8982,5	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	210	205	98	201	192	96
	т/ч	53085	53415		50495	48215	
Водогрейные котлы	ед.	3	3	100	6	8	133
	Гкал/ч	171,69	171,69		471,69	568,27	
Генераторы	ед.	14	14	100	13	13	100
	МВт	1486	1486		1452	1452	
Трансформаторы	ед.	6	6	100	4	4	100
	МВА	709	709		280	280	
Тепловые сети	км.	30,22	35,65	118	25,770	28,144	109

Фактические затраты на выполнение ремонтной программы АО «ДГК» в 2018 г. включают в себя два источника финансирования – себестоимость и амортизация, составили 6 412,293 млн. руб., при плане 6 468,206 млн. руб. В процентном отношении выполнение плана затрат в 2018 году составляет 99,1%.

Нормативные ремонтные затраты на 2018 год составляют 11 526,882 млн. руб. Норматив сформирован на основе анализа ресурса работы деталей и узлов оборудования с установлением технически и экономически обоснованных норм и нормативов по каждому СП филиалов АО «ДГК», рассчитывается в соответствии СО 34.20.609-2003, СО 34.20.611-2003 и прошел экспертизу в ЗАО «ЦКБ Энергоремонт».

Затраты на выполнение ремонтных программ 2018 года в себестоимости составили 3188,114 млн. рублей, без учета ФОТ и ЕСН собственного ремонтного персонала. При рассмотрении тарифа в учет затрат на ремонт регулятором принимаются только затраты на услуги подрядных организаций, материалы и запасные части.

Источники финансирования ремонтных программ в тыс. руб. без НДС

Наименование	2016	2017	2018
Заявлено в РЭК без оплаты труда с начислениями на соц. нужды	4 484 465	3 410 631	3 849 174
Утверждено в тарифе без оплаты труда с начислениями на соц. нужды	3 152 615	3 472 789	3 612 528
"Д, неприятые в тариф"	1 331 850	-62 158	236 646
Бизнес план	4 621 887	5 428 675	5 495 274
Фактические затраты	4 650 958	5 146 857	5 493 282

Затраты на подпрограмму ТПИР

Тыс. руб.

Наименование	2016	2017	2018
План	1 201 987	1 179 252	972 932
Факт	1 159 870	1 133 547	919 011

Приоритетные направления в исполнении подпрограммы ТПИР:

- Замена тепловых сетей г. Хабаровска, г. Комсомольска, г. Владивостока, г. Артема, г. Партизанска,
- Восстановление тепловой изоляции на трубопроводах тепловых сетей в городах Артем, Комсомольск-на – Амуре, Хабаровск.
- Замена кубов ВЗП энергоблока ст.№2 СП «Хабаровская ТЭЦ-3» и котлоагрегата ст.№ 14 СП «Хабаровская ТЭЦ-1».

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2016 г. Факт	2017 г. Факт	2018 г. Факт	Темп роста, %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка	68 823 762	72 278 472	75 001 193	103,8
1.1.	Выручка по электроэнергии	44 658 229	48 445 251	49 710 878	102,6
1.2.	Выручка по теплоэнергии (теплоэнергия, ГВС)	22 946 031	22 776 562	23 743 583	104,2
1.3.	Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности	736 335	575 929	1 055 896	183,3
1.4.	Государственные субсидии	483 167	480 730	490 836	102,1
2.	Себестоимость	-68 670 596	-73 056 044	-79 601 677	109,0
3.	Валовая прибыль	153 166	-777 572	-4 600 484	591,6
4.	Прочие доходы (проценты к получению, прочие доходы)	3 343 270	1 197 711	1 634 563	136,5
5.	Прочие расходы (проценты к уплате, прочие расходы)	-7 558 473	-5 909 181	-5 509 728	93,2
6.	Прибыль до налогообложения	-4 062 037	-5 489 042	-8 475 649	154,4
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	430 053	826 542	1 475 639	178,5
8.	Чистая прибыль	-3 631 984	-4 662 500	-7 000 010	150,1

Фактическая выручка от реализации продукции (услуг) за отчетный период составила 75 001 193 тыс. руб. Выручка от реализации продукции увеличилась на 2 722 721 тыс. руб. или 3,8%

Выручка по электроэнергии

Выручка по электроэнергии увеличилась за 12 месяцев 2018 года по сравнению аналогичным периодом прошлого года на 1 265 627 тыс. руб. или 2,6%.

Увеличение выручки обусловлено:

- увеличением отпуска в сеть по электроэнергии - увеличение выручки на 1 350 817 тыс. руб.
- снижением поставляемой мощности - снижение выручки по мощности на 219 148 тыс. руб.
- снижением тарифа по энергии - снижение выручки на 202 486 тыс. руб.
- ростом тарифа по мощности - увеличение выручки на 336 444 тыс. руб.

Выручка по тепловой энергии

Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года на 967 021 тыс. руб. или 4,2%, в том числе:

- Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года на 484 838 тыс. руб. или 2,5%. Увеличение выручки обусловлено ростом тарифов на тепловую энергию (+826 568 тыс. руб.) при снижении полезного отпуска теплоэнергии на 242,01 тыс. Гкал или 1,8% (- 341 730 тыс. руб.).

- Выручка по ГВС увеличилась за 12 месяцев 2018 года по сравнению с 12 месяцами 2017 года на 482 183 тыс. руб. или 13,8%, в связи с ростом тарифа и полезного отпуска по ГВС.

Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности

Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности увеличилась за 12 месяцев 2018 года по сравнению с 12 месяцами 2017 года на 479 967 тыс. руб. или 83,3 %, в связи с вводом в эксплуатацию ТЭЦ «Восточная».

Себестоимость реализации продукции (услуг) выросла на 6 545 633 тыс. руб. или 9% и составила 79 601 677 тыс. руб.

Прочие доходы с процентами к получению в 2018 году составили 1 634 563 тыс. руб., что выше 2017 года на 436 852 тыс. руб. или 36,5%.

Прочие расходы с процентами к уплате в 2018 году составили 5 509 728 тыс. руб., что на 399 453 тыс. руб. (6,8%) ниже 2017 года.

За 2018 год Обществом получен убыток в размере 7 000 010 тыс. руб., по сравнению с 2017 годом результат ухудшен на 2 337 510 тыс. руб.

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

5.2.1. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов.

Аналитический баланс АО «ДГК» за 2018 год, тыс. рублей				
Показатели	на 31.12.2017	на 31.12.2018	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	116 851	169 900	53 049	45,40
Результаты исследований и разработок	196 892	108 793	-88 099	-44,74
Основные средства	52 339 548	51 776 833	-562 715	-1,08
Долгосрочные финансовые вложения	4 544 128	4 962 200	418 072	9,20
Отложенные налоговые активы	4 258 570	5 852 854	1 594 284	37,44
Прочие внеоборотные активы	260 810	256 089	-4 721	-1,81
Итого внеоборотные активы	61 716 799	63 126 669	1 409 870	2,28
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	6 091 473	8 720 119	2 628 646	43,15
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	79 698	111 268	31 570	39,61
Долгосрочная дебиторская задолженность	315 554	282 653	-32 901	-10,43
Краткосрочная дебиторская задолженность	11 611 760	11 867 305	255 545	2,20
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	32 819	151 919	119 100	362,90
Денежные средства	928 888	1 172 044	243 156	26,18
Прочие оборотные активы	95 589	165 412	69 823	73,05
Итого оборотные активы	19 155 781	22 470 720	3 314 939	17,31
БАЛАНС	80 872 580	85 597 389	4 724 809	5,84
<i>3. Капитал и резервы:</i>				
Уставный капитал	31 041 391	31 041 391	0	0,00
Добавочный капитал	14 458 413	14 458 413	0	0,00
Резервный капитал				
Нераспределенная прибыль прошлых лет				
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Непокрытый убыток прошлых лет	-24 794 895	-29 457 395	-4 662 500	18,80
Нераспределенная прибыль отчетного года				

Непокрытый убыток отчётного года	-4 662 500	-7 000 010	-2 337 510	50,13
Итого капитал и резервы	16 042 409	9 042 399	-7 000 010	-43,63
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	44 836 434	46 555 056	1 718 622	3,83
Отложенные налоговые обязательства	2 376 450	2 493 599	117 149	4,93
Оценочные обязательства	717 909	815 564	97 655	13,60
Прочие обязательства	1 874	9 564	7 690	
Итого долгосрочные обязательства	47 932 667	49 873 783	1 941 116	4,05
<i>5. Краткосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	9 123 846	14 899 398	5 775 552	63,30
Кредиторская задолженность	7 085 661	11 098 402	4 012 741	56,63
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	687 969	680 174	-7 795	-1,13
Прочие краткосрочные обязательства	28	3 233	3 205	
Итого краткосрочные обязательства	16 897 504	26 681 207	9 783 703	57,90
БАЛАНС	80 872 580	85 597 389	4 724 809	5,84

По состоянию на 31.12.2018 общая балансовая стоимость имущества АО "ДГК" составляет 85 597 389 тыс. руб. За отчетный период балансовая стоимость компании увеличилась на 4 724 809 тыс. руб. (5,84%).

Величина внеоборотных активов составила 63 126 669 тыс. руб. За отчетный период отмечено увеличение на 1 409 870 тыс. руб. (2,28%), в связи с ростом отложенных налоговых активов на 1 594 284 тыс. руб. (37,44%), а также долгосрочных финансовых вложений на 416 072 тыс. руб. (9,20%), так же отмечен рост нематериальных активов на 53 049 тыс. руб. (45,40%).

Удельный вес внеоборотных активов в общей стоимости имущества компании за отчетный период снизился и составляет 73,75%.

Основными составляющими структуры внеоборотных активов за отчетный период являются:

- основные средства – 82,02%
- нематериальные активы – 0,27%
- результаты исследований и разработок – 0,17%
- долгосрочные финансовые вложения – 7,86%;
- отложенные налоговые активы – 9,27%;
- прочие – 0,41%.

Величина оборотных активов за отчетный период увеличилась на 17,31% (3 314 939 тыс. руб.) и на 31.12.2018 составила 22 470 720 тыс. руб. Изменения вызваны ростом запасов на 2 628 646 тыс. руб. (43,15%), краткосрочная ДЗ увеличилась на 255 545 тыс. руб. (2,20%), отмечен рост денежных средств на 243 156 тыс. руб. (26,18%) и финансовых вложений на 119 100 тыс. руб. (362,90%).

Доля оборотных активов в валюте баланса составляет 26,25%.

В составе оборотных активов компании по состоянию на 31.12.2018 наибольший удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность – 52,81%, доля запасов составляет 38,81%, доля долгосрочной дебиторской задолженности составляет 1,26%, краткосрочные финансовые вложения, денежные средства, НДС и прочие оборотные активы – 7,12%.

Значительных изменений в структуре текущих активов компании за 12 месяцев 2018 года не произошло.

Структура пассивов баланса на 31.12.2018 г. сложилась следующим образом:

- собственный капитал – 10,56%;
- долгосрочные обязательства – 58,27%;
- краткосрочные обязательства – 31,17%.

Величина собственного капитала компании снизилась по сравнению с началом года на 7 000 010 тыс. руб. (43,63%) в связи с полученным убытком за 12 месяцев 2018 года, и на 31.12.2018 составила 9 042 399 тыс. руб.

Совокупный кредитный портфель Общества на 31.12.2018 сложился в размере 61 454 454 тыс. руб., за отчетный период отмечен рост на 7 494 174 тыс. руб. (13,89%).

Величина кредиторской задолженности увеличилась с начала года на 4 020 431 тыс. руб. (56,73%) и на 31.12.2018 составила 11 107 966 тыс. руб., в том числе 9 564 тыс. руб. - долгосрочная.

Величина резервов предстоящих расходов (оценочные обязательства) за отчетный период увеличилась на 89 860 тыс. руб. и на 31.12.2018 г. составила 1 495 738 тыс. руб.

5.2.2. Расчет чистых активов Общества.

Расчет стоимости чистых активов АО "ДГК", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2017	31.12.2018
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	61 716 799	63 126 669
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	19 155 781	22 470 720
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций		
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	80 872 580	85 597 389
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	47 932 667	49 873 783
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	16 897 504	26 681 207
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	64 830 171	76 554 990
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	16 042 409	9 042 399

Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость по состоянию на 31.12.2018 составила 9 042 399 тыс. руб. За отчетный период стоимость чистых активов снизилась на 7 000 010 тыс. руб. (43,63%).

Состояние чистых активов Общества:

Показатели, тыс.руб.	2016 год	2017 год	2018 год
Стоимость чистых активов	20 704 909	16 042 409	9 042 399
Размер уставного капитала	31 041 391	31 041 391	31 041 391
Разница (ЧА-УК)	-10 336 482	-14 998 982	-21 998 992

Чистые активы на 31.12.2018 на 21 998 992 тыс. руб. меньше уставного капитала (31 041 391 тыс. руб.).

Основной причиной снижения величины чистых активов является снижение собственного капитала компании в связи с нарастающими из года в год убытками. Убытки обусловлены тарифным регулированием, неконтролируемым ростом цен на топливо, ростом кредитного портфеля Общества.

Согласно п. 6 ст. 35 Федерального закона №208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах» если стоимость чистых активов общества останется меньше его уставного капитала по окончании отчетного года, следующего за вторым отчетным годом или каждым последующим отчетным годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, общество обязано принять решение об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов или о ликвидации.

С целью приведения уставного капитала к стоимости чистых активов Общество планирует провести процедуру уменьшения уставного капитала путем уменьшения номинальной стоимости акций. В направлении повышения эффективности деятельности компании проводятся мероприятия по перерегулированию тарифов в рамках долгосрочного регулирования и получению субсидии по газу в размере 2,2 млрд. рублей за 2016-2017 годы.

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

тыс.руб.

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, 2018/2017 г. в %
Чистая прибыль (убыток)	-3 631 984	-4 662 500	-7 000 010	50
EBIT	153 166	-777 572	-4 600 484	492
EBITDA	4 180 713	2 973 994	-887 468	-130

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 12 месяцев 2018 года Обществом получен убыток в размере 7 000 010 тыс. руб., что больше аналогичного периода прошлого года на 50% (2 337 510 тыс. руб.).

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение показателей EBIT и EBITDA на 3 822 912 тыс. руб. и 3 861 462 тыс. руб. соответственно, что связано с ухудшением финансового результата.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, 2018/2017 г. в %
Норма чистой прибыли	-5,3%	-6,5%	-9,3%	45
Норма EBIT	0,2%	-1,1%	-6,1%	470
Норма EBITDA	6,1%	4,1%	-1,2%	-129

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность. По итогам 2018 года наблюдается ухудшение данного показателя на 45%.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Относительно 2017 года показатель ниже на 129%.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. Наблюдается ухудшение показателя на 470% относительно 2017 года.

Ухудшение данных показателей Общества относительно аналогичного периода прошлого года связано с увеличением убытков.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, 2018/2017 г. в %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	8,3	7,9	7,4	-6
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	44	46	50	7
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	7,7	10,1	10,3	2
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	47	36	35	-2

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. На конец 2018 года отмечено снижение данного коэффициента (0,05 или 6%), что сигнализирует об отрицательной динамике в отношении расчетов с покупателями и заказчиками.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. Период оборота дебиторской задолженности в днях за 12 месяцев 2018 года составил 50 дней (7,3 раз), что больше аналогичного периода прошлого года на 4 дня или 7% и является негативным фактором. При снижении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно увеличивается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости. На 31.12.2018 период оборота кредиторской задолженности в днях составил 35 дней (10,3 раз), что меньше аналогичного периода прошлого года на 1 день (2%).

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, 2018/2017 г. в %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,71	0,78	0,51	-34
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,10	0,06	0,05	-14
Коэффициент Бивера	0,53	-0,37	0,04	-110

По итогам работы за 2018 год отмечено снижение показателя быстрой ликвидности в результате роста краткосрочных кредитов и займов (-34%), по этой же причине наблюдается снижение показателя абсолютной ликвидности относительно аналогичного периода прошлого года.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. На начало отчетного периода составлял 0,78, однако, к концу отчетного периода снизился и составил 0,51.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. За отчетный период данный показатель снизился с 0,06 до 0,05.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Значение данного показателя составляет 0,04, что ниже норматива (0,4-0,45).

Показатели структуры капитала

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, 2018/2017 г. в %
Коэффициент автономии	0,26	0,20	0,11	-47
Соотношение собственного и заёмного капитала	2,81	4,04	8,47	109

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. По итогам работы за 2018 год составляет 0,11, что ниже аналогичного периода прошлого года на 47%. Таким образом, по состоянию на 31.12.2018 активы Общества на 11% сформированы за счет собственного капитала и на 89% за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. За отчетный период оно возросло на 109% и составил 8,47.

Показатели доходности капитала

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, 2018/2017 г. в %
Рентабельность активов (ROA)	2,0%	-1,5%	-4,0%	171
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-16,1%	-25,4%	-55,8%	120

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. По состоянию на 31.12.2018 данный показатель составляет -4,0%.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2018 показатель составляет -55,8%.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года наблюдается снижение данных показателей в связи с ухудшением финансового результата.

5.4. Анализ дебиторской задолженности.

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2018 г.:

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2016 г. Факт	2017 г. Факт	2018 г. Факт	Темп роста, 2018/2017, в %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	335 420	315 554	282 653	-10
1.1.	Покупатели и заказчики	243 343	221 922	205 306	-7
1.2.	Авансы выданные	9 499	501	0	-100
1.3.	Прочие дебиторы	82 578	93 131	77 347	-17
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	9 460 569	11 611 760	11 867 305	2
2.1.	Покупатели и заказчики	8 021 482	8 999 107	9 419 595	5
2.2.	Авансы выданные	1 166 291	1 627 362	1 590 351	-2
2.3.	Прочие дебиторы	272 796	985 291	857 359	-13

Общая величина дебиторской задолженности (с учётом резерва по сомнительным долгам в размере 2 538 923 тыс. руб.) по состоянию на 31.12.2018 составила 12 149 958 тыс. руб., в т. ч. 4 813 069 тыс. руб. (39,61%) является просроченной. За отчетный период произошел незначительный рост ДЗ на 1,83% (222 644 тыс. руб.).

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 года выглядит следующим образом:

- покупатели и заказчики – 9 624 901 тыс. руб.
- авансы выданные – 1 590 351 тыс. руб.
- прочие дебиторы – 934 706 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность за 12 месяцев 2018 года снизилась на 32 901 тыс. руб. (10%) и составила 282 653 тыс. руб., в том числе 21 608 тыс. руб. (7,6%) - реструктуризированная задолженность за электроэнергию.

Краткосрочная дебиторская задолженность за отчетный период выросла на 255 545 тыс. руб. (2,20%) и составила 11 867 305 тыс. руб. Изменение задолженности связано с ростом задолженности покупателей теплотенергии на 536 877 тыс. руб. (9,2%), при этом, на конец периода наблюдается снижение задолженности за электроэнергию – на 289 670 тыс. руб. (9,6%), также отмечено снижение выданных авансов на 37 011 тыс. руб. (2,27%), прочая ДЗ снизилась на 127 932 тыс. руб. (в том числе снижение субсидии НГРЭС составило 270 418 тыс. руб.).

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2016 г. Факт	2017 г. Факт	2018 г. Факт	Темп роста, 2018/2017 г., %
1.	Займы и кредиты	44 786 373	53 960 280	61 454 454	14
2.	Кредиторская задолженность	10 007 284	7 087 535	11 107 966	57
2.1.	поставщики и подрядчики	4 304 289	3 579 111	4 960 224	39
2.2.	задолженность по оплате труда перед персоналом	410 935	433 056	448 992	4
2.3.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	196 111	214 716	218 171	2
2.4.	по налогам и сборам	1 636 575	1 631 500	1 388 545	-15
2.5.	авансы полученные	496 732	621 907	1 085 977	75
2.6.	прочие кредиторы	2 962 642	607 245	3 006 057	395
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	918 946	687 969	680 174	-1
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2018 составляет 11 107 966 тыс. руб., в том числе долгосрочная КЗ составляет 9 564 тыс. руб. За отчетный период отмечено увеличение кредиторской задолженности на 4 020 431 тыс. руб. (57%) в связи с увеличением задолженности прочим кредиторам на 2 398 744 тыс. руб. (395%), такой значительный рост обусловлен увеличением задолженности по факторингу на 2 494 925 тыс. руб. Также наблюдается рост задолженности по авансам, полученным на 464 070 тыс. руб. (75%).

Доля кредиторской задолженности в валюте баланса составляет 13%.

Просроченная кредиторская задолженность сложилась в размере 688 718 тыс. руб. (6%).

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2018 составляет 11 098 402 тыс. руб. и в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 4 960 224 тыс. руб.
- задолженность по оплате труда – 448 992 тыс. руб.;
- налоги в бюджет – 1 388 545 тыс. руб.;
- платежи во внебюджетные фонды – 218 171 тыс. руб.;
- прочая задолженность – 4 082 470 тыс. руб.

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2006 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

В 2016-2018 гг. промежуточные дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

6. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.

Динамика фактических затрат капитальных вложений за период 2016-2018 годы отражает, что вложение в программу технического перевооружения и реконструкции является наиболее приоритетным направлением, позволяющим обеспечить надежное энергоснабжение потребителей тепловой и электрической энергии.

Динамика капитальных вложений:

№	Показатель	2016		2017		2018	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%*
	Капитальные вложения всего (без НДС)	3220,7	100	3008,2	100	3118,8	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	2675,5	83	2535,7	84	2429,4	78
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	326,8	10	300,8	10	406,9	13
3.	Приобретение объектов основных средств	66,7	2	2,7	0	25,1	1
	Инвестиции в нематериальные активы	0,7	0	66,6	2	67,7	2
4.	Прочие инвестиции	151,0	5	102,4	4	189,7	6

* - процент определен исходя из соотношения воспроизводственной структуры капитальных вложений по фактическим затратам к общему освоению капитальных вложений за год.

В 2018 году вводы мощностей не планировались. Ввод основных фондов состоялся в размере 3732,6 млн. рублей. Основными проектами, завершенными в 2018 году, являлись:

- Строительство золоотвала «Зеленая балка» для Партизанской ГРЭС 1 этап, стоимостью основных фондов 1180,2 млн. рублей;
- «Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива. Котлоагрегат ст.№8», стоимостью основных фондов – 198,9 млн. рублей.

Финансирование инвестиционной программы отчетного года осуществлялось за счет собственных и привлеченных источников. Из 3607,6 млн. рублей доля собственных источников финансирования составила 3711,6 млн. рублей или 103%. В связи с переносом срока ввода в эксплуатацию новой ТЭЦ в г. Советская Гавань на 2019 год и синхронизацией с проектом «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности от магистральной тепловой сети ТЭЦ в г. Советская Гавань», в июне 2018 года был осуществлен возврат кредитного источника, выплаченного в декабре 2017 года, в сумме 146,2 млн. рублей. Объем финансирования за выполненные работы не перекрыл сумму возврата кредита. В разрезе направлений фактическое финансирование инвестиционных расходов распределилось следующим образом: программа технического перевооружения – 2926,8 млн. рублей или 81% от общей суммы финансирования, объекты нового строительства 352,2 млн. рублей или 10%, прочие расходы – 328,6 млн. рублей или 9%.

Плановые показатели по финансированию соответствуют параметрам утвержденной 21.09.2018 Советом директоров АО «ДГК» инвестиционной программы на 2018 год в составе скорректированного бизнес-плана.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Инвестиционная программа	Источники финансирования	Объем финансирования, млн. руб. с НДС		
		план	факт	Отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	3100,7	2605,2	-16
	Предпринимательская прибыль	180,1	128,2	-29
	Плата за технологическое присоединение	435,5	407,9	-6
	Средства от компенсации расходов	224,1	0	-100
	НДС с выручки	689,7	545,0	21
	Инвест. составляющая в тарифе (в т. ч. прошлых лет)	0,1	0,1	0
	Прочие собственные источники	25,6	25,2	-2
	Привлеченные средства (кредит банка, займ ПАО «РусГидро»)	25,8	-104,0	-503
ИТОГО:		4681,7	3607,6	-23

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году, млн. руб. с НДС		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	3712,7	2926,8	- 785,9
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	565,0	352,2	- 212,8
3. Приобретение объектов основных средств	30,2	25,1	-5,1
4. Нематериальные активы	79,6	79,8	0,2
5. Прочие инвестиции	294,2	223,7	- 70,5
ИТОГО:	4681,7	3607,6	- 1074,1

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2018 года по финансированию в целом по Обществу составило 1074,1 млн. рублей или 23% от запланированного. Однако, в разрезе источников финансирования анализ отражает, что:

- По факту привлечены кредитные ресурсы для финансирования проекта «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности от магистральной тепловой сети ТЭЦ в г. Советская Гавань». Не выборка планового лимита финансовых средств состоялась по причине того, что возврат суммы авансирования контрагентом существенно превысил сумму фактически понесенных затрат.
- По факту привлеченный займ ПАО «РусГидро» на финансирование строительства жилого дома для работников новой ТЭЦ в г. Советская Гавань составил 14,5 млн. рублей при плане выборки 49,1 млн. рублей (отсутствие обязательств по оплате).
- Отсутствие понесенных затрат по проектам, финансирование которых осуществлялось за счет собственных средств по различным причинам (влияние закупочной деятельности (в т. ч. эффект от закупочных процедур 492,5 млн. рублей с НДС), отказ контрагентов от заключенных договорных обязательств (в т. ч. предложение по изменению схемы реализации проектов переустройства тепловых сетей за счет средств контрагента с предъявлением заказчику только исполнительной и технической документации), неисполнение обязательств со стороны контрагентов) привели к невозможности исполнить запланированный бюджет инвестиционных расходов.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2019-2024 годов

Целью реализации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2019-2023 годов является расширение теплосетевого бизнеса, обновление основных фондов, повышение надежности работы энергообъектов, в том числе с применением инновационных технологий.

В соответствии с утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 14.12.2018 № 21@ инвестиционной программой объем инвестиций, запланированный к финансированию в период 2019-2023 годов, составляет 31 152,2 млн. рублей с НДС. Источником финансирования являются собственные и привлеченные средства.

В соответствии с одобренным Правлением ПАО «РусГидро» от 25.02.2019 проектом инвестиционной программы АО «ДГК» на 2019-2024 годы запланировано осуществить инвестиционные расходы в размере 35 035,83 млн. рублей с НДС за счет собственных и привлеченных источников финансирования. Сформированный проект инвестиционной программы Общества на 2019-2024 годы будет направлен на утверждение в Министерство энергетики РФ в установленные постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977 сроки.

Основными задачами инвестиционной программы на период 2019-2023 годов являются:

- развитие источников тепловой энергии для покрытия растущего спроса путем строительства новых и расширения действующих источников тепловой энергии и объектов теплосетевого хозяйства, в том числе: «Строительство котельной в Волочаевском городке г. Хабаровск» 16,77 Гкал/ч (ввод в 2019 году), «Расширение котельной в пгт. Некрасовка Хабаровского района» 5,59 Гкал/ч (ввод в 2019 году), «Строительство ЦТП в г. Советская Гавань для выдачи тепловой мощности новой ТЭЦ (ввод в 2019 году); «Строительство котельной для отопления поселения "Рабочий поселок Майский" – 16,00 Гкал/ч (ввод в 2021 году);
- разработка проектной документации с обоснованием инвестиций в Министерстве энергетики Российской Федерации по проектам, учтенных в программе замещения выбывающих мощностей (строительство новых объектов генерации - Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2; реконструкция турбоагрегатов ст. № 7, 8 Комсомольской ТЭЦ-2 и турбоагрегатов ст. № 2, 3 Владивостокской ТЭЦ-2),
- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей путем реконструкции и модернизации энергетического оборудования с обеспечением повышения энергоэффективности его работы и продления паркового ресурса, реконструкции действующих тепловых сетей с целью снижения износа и тепловых потерь, а также обеспечения условий для подключения новых потребителей;
- реализация проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации, в том числе: перевод котлоагрегатов действующих станций на сжигание природного газа; строительство очистных сооружений; строительство новых емкостей золоотвалов для Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС и Биробиджанской ТЭЦ;
- повышение энергетической эффективности на базе разработки и внедрения современных технологий;
- выполнение требований федерального законодательства.

Результаты инвестиционной деятельности за период 2016-2018 годы

В результате реализации инвестиционной программы в период 2016-2018 годов были достигнуты следующие наиболее значимые результаты:

1. Мероприятия программы технического перевооружения и реконструкции на действующих объектах генерации и теплосетевых объектах в городах, территориальной принадлежности филиалов АО «ДГК», позволили обеспечить надежное энергоснабжение потребителей в период отопительного сезона.

2. Завершена газификация девятого по счету котлоагрегата на Хабаровской ТЭЦ-1, обеспечившего решение экологических проблем и отсутствие золоотвала.

3. Мероприятия по созданию условий для подключения новых потребителей к действующим тепломагистралям осуществлялись в строящихся микрорайонах г. Хабаровска, г. Владивостока и г. Благовещенска.

7. Инновационная деятельность

1) Основные направления инновационного развития Общества:

Основной особенностью отчетного этапа реализации Программы инновационного развития являлось формирование инновационной инфраструктуры, планирование и реализация проектов инновационного развития.

Ключевыми задачами отчетного этапа реализации программы были:

- повышение энергоэффективности;
- повышение экологичности производства;
- освоение новых технологий на производстве.

2) Объем и источники финансирования инновационной деятельности:

Инновационные мероприятия Общества в 2018 году выполнялись в основном в рамках Инвестиционной программы. Затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2018 году составили в соответствии с отчетом о выполнении среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития АО «ДГК» 375 136 тыс. руб. (без НДС), финансирование Программы составило 420 283 тыс. руб. (с НДС). Источником финансирования в основном были собственные средства (амортизация).

3) Основные инновационные проекты, реализуемые в 2018 г.

- Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива;
- Строительство станции очистки сточных вод СП Хабаровская ТЭЦ-2 с внедрением инновационных технологий химико-биологической очистки и обеззараживания, производительностью 216 т/час;
- Реконструкция ТМ № 4ТПК по ул. Промышленной г. Благовещенска с применением инновационной технологии ППУ и ОДК.

4) Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные в отчетном году:

- Проведение исследований и разработка технологических решений по снижению эрозионного износа и повышению надежности рабочих лопаток последних ступеней современных паровых турбин за счет формирования многофункциональных нанокompозитных покрытий.
- Разработка и внедрение технологии частичного восстановления элементов поверхности нагрева теплообменного теплофикационного оборудования (трубок) без полной замены трубного пучка.
- Разработка технологии защиты поверхностей пульпопроводов при работе на углях с повышенной зольностью. Изготовление опытно-промышленного образца.
- Разработка безреагентной технологии обработки воды для нужд ГВС Приморской ГРЭС.

5) Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2018 г.:

Продолжается работа Аналитического центра, созданного на основании Приказа ОАО «ДГК» от 31.01.2014 №33, который является постоянно действующей рабочей группой. Основная задача Аналитического центра состоит в организации и сопровождении инновационного процесса в АО «ДГК».

6) Мероприятия в области освоения новых технологий:

Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива.

7) Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:

Специалисты Общества взаимодействуют с российскими и зарубежными производителями современного энергетического оборудования, а также проектными институтами на всей территории Российской Федерации. Закупается современное коммутационное оборудование, системы цифровой передачи данных.

8) Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов:

Мероприятия не проводились.

9) Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности;

Общество ведет активную работу по внедрению новых инновационных технологий и материалов, взаимодействуя с зарубежными производителями современного энергетического оборудования, в том числе «Дженерал электрик», «Шнайдер электрик», «ABB», «Сименс». В программах технического перевооружения, реконструкции и ремонта используется в приоритетном порядке современное коммутационное оборудование, системы цифровой передачи данных, автоматизированные системы управления технологическими процессами.

10) Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2019 г.:

В соответствии с проектом среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития на 2019 год запланированы мероприятия в области освоения новых технологий и проведения НИОКР. Плановый объем финансирования составляет 225 869 тыс. руб.

В области «Освоение новых технологий на производстве» планируется приобретение мобильных установок регенерации турбинных и трансформаторных масел.

Запланировано продолжение реализации 4 мероприятия по проведению НИОКР (продолжение действующих и начало реализации новых проектов), общие планируемые затраты в объеме 62 705,0 тыс. руб.

8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

8.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества. Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании, текучести кадров

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

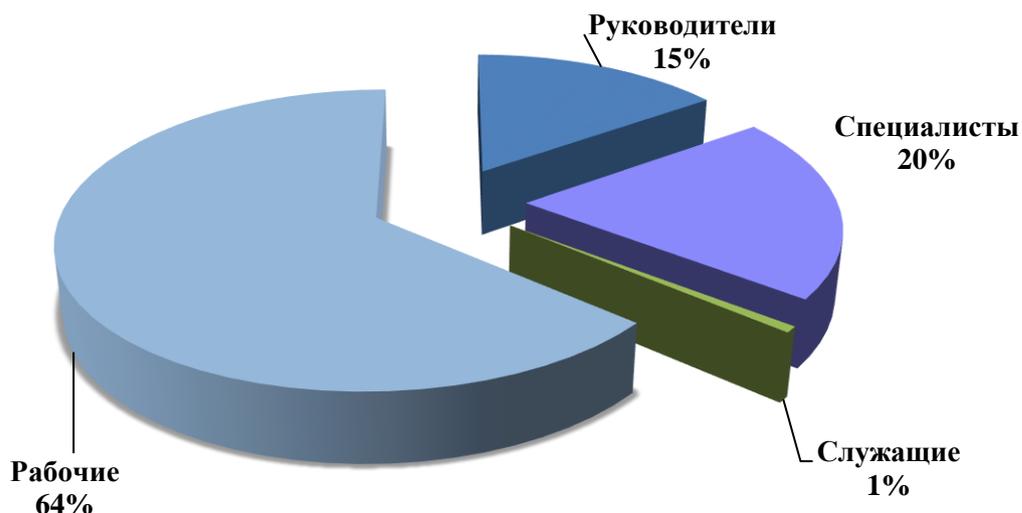
Списочная численность персонала АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2018 г. составила 12214 человек и по сравнению с началом года снизилась на 225 человек. Из списочной численности персонала 70% мужчин и 30% женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено, в основном, передачей функций филиалов по теплосбыту в ПАО «ДЭК».

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	2027	16,07	1908	15,34	1854	15,18
Специалисты	2440	19,34	2564	20,61	2479	20,3
Служащие	105	0,83	101	0,81	81	0,66
Рабочие	8043	63,76	7866	63,24	7800	63,86
Всего	12615	100	12439	100	12214	100

Структура персонала по категориям 2018 г., %



Изменения в структуре персонала за отчётный год по всем категориям менее одного процента, что связано с изменением штатного расписания общества.

8.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год не произошло существенных изменений в структуре персонала по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 года составляет 45 лет.

Возраст	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	1465	11,6	1369	11	1251	10,2
От 30 до 50 лет	6466	51,3	6535	52,5	6574	53,8
Старше 50 лет	4684	37,1	4535	36,5	4389	36,0
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	2015	16	1978	15,9	2088	17,1
Всего	12615	100	12439	100	12214	100
Средний возраст	45		45		45	

В Обществе работает 2088 пенсионера, что составляет 17% от общей численности работников. По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров возросло на 110 человек в основном за счёт естественного старения персонала.

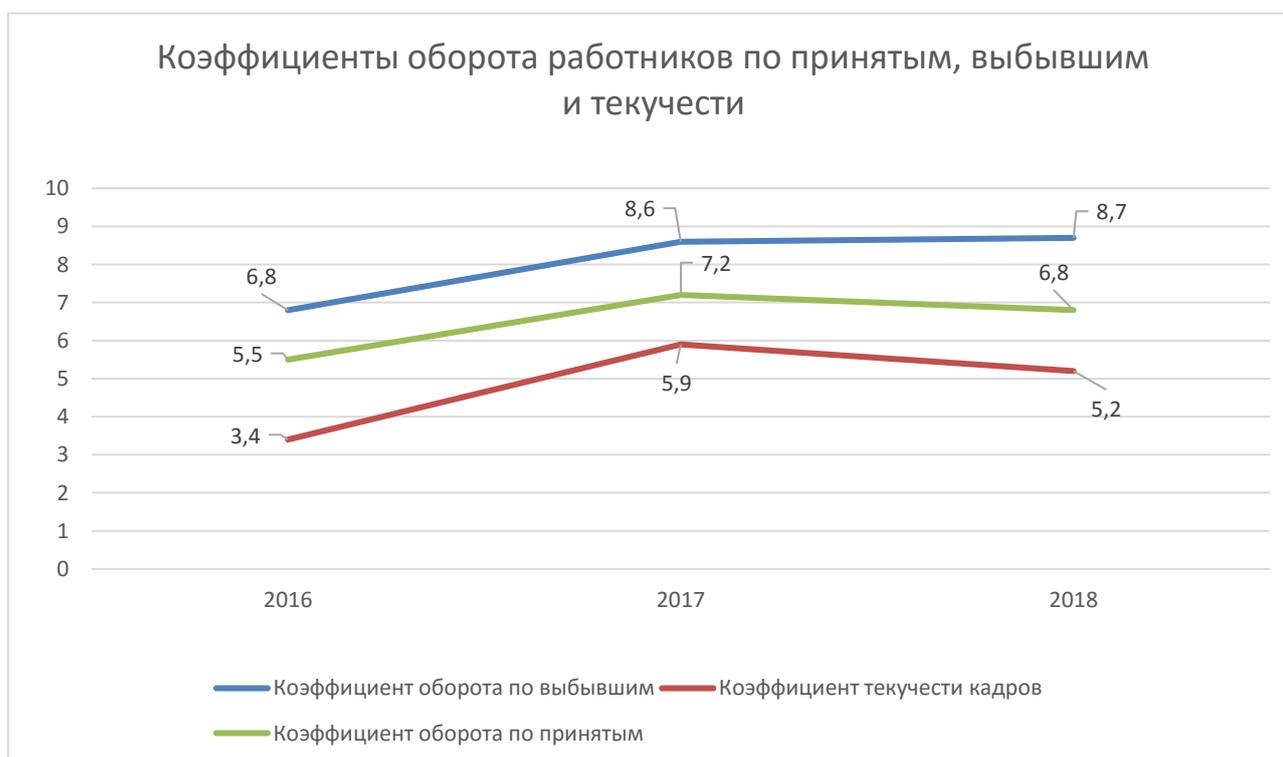
8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

10 273 работника Общества имеют профессиональное образование.

	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
Высшее образование	5190	41,1	5345	43,0	5267	43,1
Среднее профессиональное	5190	41,1	5112	41,1	5006	41,0
Среднее общее	2193	17,4	1956	15,7	1931	15,8
Начальное общее	42	0,3	26	0,2	10	0,1
Всего	12615		12439		12214	

8.1.4. ДАННЫЕ ПО ДВИЖЕНИЮ ПЕРСОНАЛА

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 6,8%, по выбывшим 8,7%. Коэффициент текучести персонала за 2018 год снизился в сравнении с аналогичным периодом 2017 г. на 0,7% и составляет 5,2%.



Коэффициент текучести персонала за 2018 год ниже, чем в 2017 году и составил 5,2%. Для удержания работников проводится адаптация вновь принятого персонала в соответствии с Положением об испытании работников при приеме на работу и адаптации персонала. В соответствии с условиями Коллективного договора предоставляются дополнительные льготы, гарантии, компенсации. Персонал направляется на обучение, повышение квалификации. Организуются культурно-массовые, спортивные мероприятия.

8.2. Информация о развитии персонала

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

В 2018 году израсходовано 30 770 тыс. руб., за последние три года расходы на обучение остаются примерно на одном уровне.



В таблице указывается количество работников, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации, сумма затрат на обучение работников, структура развития работников по видам обучения в 2018 году:

№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	6552	21406,0
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	282	2649,3
3	Организационно-управленческое обучение	2	49,4
4	Проектное обучение	0	0
5	Обучение корпоративным стандартам	1	0
6	Высшее образование	61	2362,3
7	Вторая профессия	410	601,5
8	Соревнования профессионального мастерства	82	3701,5
ИТОГО		7390	30770

Планировалось обучение 7308 работников, фактически обучено 7390 работников, что составляет 60% от среднесписочной численности.

Всего обучено 7390 человек, в том числе:

- рабочие - 4387 человека, затраты на их обучение составили 14 млн. 666 тыс. руб. средняя стоимость 3,3 тыс. руб.
- руководители – 2115 человек, затраты на обучение руководителей составили 10 млн 60 тыс. руб. средняя стоимость обучения 4,8 тыс. руб.
- специалисты и служащие – 888 человек, затраты по этой категории составили 6 млн 44 тыс. руб. средняя стоимость 6,8 тыс. руб.

По программам предэкзаменационной подготовки к проверке знаний персонала по охране труда, правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, пожарной безопасности, промышленной безопасности, техники безопасности прошли обучение 6552 работника, или 89% из числа обученных за отчетный период.

О сотрудничестве с образовательными организациями.

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе. Совместно с образовательными организациями, осуществляющими подготовку профильных специалистов, в 2018 году были реализованы следующие мероприятия.

Ежегодно в АО «ДГК» проходят производственную практику студенты опорных вузов и вузов-партнеров (ФГАОУ ВО "Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова", ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный университет путей сообщения", ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет", ФГБОУ ВО "Амурский государственный университет"). В 2018 г. 194 студента прошли производственную практику на производственных объектах Общества.

В целях наиболее качественной подготовки молодых специалистов 16 работников АО «ДГК» занимаются преподавательской деятельностью и входят в состав аттестационных комиссий вузов.

Образовательные программы вузов, востребованные компанией:

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	ФГБОУ ВО "Амурский государственный университет"	Электроэнергетика и электротехника
2	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Электроэнергетика и электротехника
3	ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный университет путей сообщения"	Электроэнергетика и электротехника
4	ФГБОУ ВО «Дальневосточный государственный аграрный университет»	Электроэнергетика и электротехника
5	ФГАОУ ВО "Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова"	Электроэнергетика и электротехника
6	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Химическая технология
7	ФГАОУ ВО "Дальневосточный федеральный университет"	Управление персоналом
8	ФГБОУ ВПО "Владивостокский государственный университет экономики и сервиса"	Торговое дело (Логистика в торговой деятельности)
9	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Технологические машины и оборудование

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компаниями, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
10	ФГАОУ ВО "Дальневосточный федеральный университет"	Теплоэнергетика и теплотехника
11	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Теплоэнергетика и теплотехника
12	ФГБОУ ВО "Тихоокеанский государственный университет"	Теплогазоснабжение и вентиляция
13	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Сметное дело и ценообразование
14	ФГАОУ ВО "Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова"	Промышленное и гражданское строительство
15	ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный университет путей сообщения"	Водоснабжение и водоотведение
16	ФГАОУ ВО "Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова"	Горное дело
17	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Стандартизация и метрология

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения:

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов (с указанием базовых кафедр и направлений подготовки)
1	ФГАОУ ВО "Дальневосточный федеральный университет"	Соглашение об утверждении базовой кафедры «Теплоэнергетики и теплотехники» Инженерной Школы ДВФУ
2	ФГАОУ ВПО "Северо-Восточный федеральный университет имени М.К.Аммосова"	Сотрудничество по подготовке, повышению квалификации работников и производственной практике студентов
3	ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный университет путей сообщения"	Сотрудничество по подготовке, повышению квалификации работников и производственной практике студентов
4	Хабаровский институт инфокоммуникаций (филиал) ФГБОУ ВПО "Сибирский государственный университет телекоммуникаций и информатики"	Сотрудничество по подготовке, повышению квалификации работников и производственной практике студентов
5	ФГБОУ ВО "Амурский государственный университет"	Сотрудничество по подготовке, повышению квалификации работников и производственной практике студентов

С 2014 года АО «ДГК» присоединилось к программе ПАО «РусГидро» «Молодая энергия» по социально-профессиональной адаптации воспитанников детских домов. Начиная с 2016 года важной частью программы стала подготовка ребят к участию в чемпионатах рабочих профессий WorldSkills Russia («Молодые профессионалы») среди юниоров WorldSkills Junior по международным стандартам в компетенции «Электромонтаж». Подготовка юниорских команд ведётся силами волонтеров.

АО «ДГК» постоянно взаимодействует с Региональным координационным центром (PKЦ) WorldSkills Russia в Хабаровском крае - КГАОУ ДПО «Хабаровский краевой институт развития системы профессионального образования».

В 2018 году подопечные волонтеров-наставников АО «ДГК» успешно выступили и завоевали призовые места.

- 28-29 марта 2018 года в г. Хабаровске состоялся муниципальный этап чемпионата профессионального мастерства школьников «JuniorSkills - Хабаровск». Первое место заняли воспитанницы ДД № 4, третье место – воспитанники ДД № 5.
- с 15 по 17 мая 2018 года АО «ДГК» провела Первый корпоративный чемпионат с применением стандартов WorldSkills Junior среди воспитанников детских домов. Участвовали 4 команды. Победу одержали воспитанницы хабаровского детдома № 4 (Лола Карелина, Аня Маркина), наставник – Мохов А.В.
- с 25 по 30 июня 2018 года команда юниоров АО «ДГК» (Лола Карелина, ДД№ 4 и Иван Капанов ДД №5 5, наставник Мохов А.В.) приняла участие в 1 Корпоративном чемпионате Группы РусГидро WSRJ, заняла 2 место.
- 26-30 ноября 2018 года сборная команда воспитанников детских домов №4 и №5 г. Хабаровска (Лола Карелина, Саша Жуков), руководителем-наставником которой является А.В. Мохов, компатриотом-наставником Корчевой С.Л., заняла 2 место на VI региональном чемпионате «Молодые профессионалы» (WorldSkills Russia) Хабаровского края 2018 г.

В 2018 году, который по инициативе Президента РФ был объявлен Годом добровольца (волонтера) в России, серьёзным достижением для АО «ДГК» стало участие в первом всероссийском конкурсе "Лучшие практики наставничества": на первом всероссийском форуме "Наставник-2018" Ольга Юрьевна Кудрина, начальник электрического цеха Хабаровской ТЭЦ-2, волонтер, наставник нескольких юниорских команд в компетенции "Электромонтаж", победивших в чемпионатах рабочих профессий WorldSkills Junior и WorldSkills Hi-Tech, была награждена дипломом финалиста конкурса, а программа «Молодая энергия», которую АО «ДГК» реализует с 2014 года, вошла в Топ-20 номинации "Наставничество в социальной сфере" среди почти тысячи представленных на конкурс проектов.

Во исполнение поручения Правительства РФ от 07.12.2017 № Пр-2494 «О проведении мероприятий по популяризации и внедрению лучших практик наставничества в Российской Федерации», а также в соответствии с основными принципами социальной политики ПАО «РусГидро» и Указом Президента Российской Федерации от 06.12.2017 об объявлении 2018 года в России Годом добровольца (волонтера), в филиалах и подконтрольных организациях РусГидро реализуются мероприятия по поддержке и развитию института наставничества.

Наиболее достойные работники в канун Дня энергетика в декабре 2018 года впервые в истории ПАО «РусГидро» и АО «ДГК» награждены корпоративным Знаком отличия «За наставничество». В АО «ДГК» это 8 работников-волонтеров:

- Кудрина Ольга Юрьевна - Начальник электрического цеха СП «Хабаровская ТЭЦ-2» филиала «ХТСК»;
- Антощук Евгений Сергеевич - Начальник смены электростанции СП «Приморская ГРЭС» филиала «ЛуТЭК»;
- Мохов Александр Валерьевич - Начальник службы средств и измерений и стандартизации аппарата управления филиала «Хабаровская генерация»;
- Чупиков Александр Викторович - Мастер цеха ТАИ СП «Хабаровская ТЭЦ-1» филиала «Хабаровская генерация»;
- Савватеева Светлана Ивановна - Ведущий инженер отдела подготовки и проведения ремонтов аппарата управления СП «Хабаровская ТЭЦ-1» филиала «Хабаровская генерация»;
- Гарагуля Светлана Сергеева - Инженер 2 категории химической лаборатории химического цеха СП «Хабаровская ТЭЦ-1» филиала «Хабаровская генерация»;
- Корчевой Сергей Леонидович - инженер 1 категории службы средств и измерений и стандартизации аппарата управления филиала «Хабаровская генерация»;
- Пегушин Сергей Витальевич - Директор СП «Хабаровская ТЭЦ-1» филиала «Хабаровская генерация».

В 2018 году сертифицированные эксперты от АО «ДГК» участвовали в демонстрационных экзаменах.

Демонстрационный экзамен - форма оценки соответствия уровня знаний, умений, навыков студентов и выпускников, осваивающих программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих, специалистов среднего звена, позволяющих вести профессиональную деятельность в определенной сфере и (или) выполнять работу по конкретной профессии или специальности в соответствии со стандартами Ворлдскиллс Россия.

По приглашению Министерства образования и науки Хабаровского края Союз «Агентство развития профессиональных сообществ и рабочих кадров «Молодые профессионалы (Ворлдскиллс Россия)» (Союз «Молодые профессионалы (Ворлдскиллс Россия)» и АО «ДГК» 28 ноября 2017 года заключили Соглашение о сотрудничестве.

Предметом Соглашения является объединение усилий сторон для содействия в организации трудоустройства Выпускников и признания Партнером результатов Демонстрационного экзамена в качестве объективной и независимой оценки качества подготовки кадров.

Два работника АО «ДГК» являются сертифицированными экспертами демонстрационного экзамена:

Кудрина Ольга Юрьевна - начальник электрического цеха СП «Хабаровская ТЭЦ-2» филиала «ХТСК»,

Гарагуля Светлана Сергеева - инженер 2 категории химической лаборатории химического цеха СП «Хабаровская ТЭЦ-1» филиала «Хабаровская генерация».

В АО «ДГК» оформлена лицензия на право оказания услуг по профессиональному обучению в Центре подготовки персонала им. Долженко И.Н. филиала «Хабаровская генерация», отделе обучения и развития филиала «ЛуТЭК», группе по обучению персонала филиала «Амурская генерация».

Общее количество обученных в Центре подготовки персонала им. Долженко И.Н., отделе обучения и развития филиала «ЛуТЭК», группе по обучению персонала филиала «Амурская генерация» работников в 2018 году составило 2479 человек. Стоимость обучения 1 работника в учебных подразделениях Общества составляет 5,49 тыс. рублей.

Основные направления деятельности:

- профессиональное обучение рабочих (основные образовательные программы профессиональной подготовки в 2018 году: стропальщик, слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов, машинист-обходчик по котельному оборудованию, машинист котлов, грузчик, лаборант химического анализа, слесарь по обслуживанию оборудования электростанций, машинист насосных установок, электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений электростанции, электромонтер оперативно-выездной бригады, слесарь по ремонту парогазотурбинного оборудования, аппаратчик химводоочистки, слесарь по обслуживанию тепловых сетей, электрослесарь по ремонту электрооборудования электростанции, электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанции, старший машинист котельного оборудования, машинист ЦТЩ управления котлами, слесарь по обслуживанию тепловых пунктов, электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений, электрогазосварщик, аккумуляторщик, машинист паровых турбин, лифтер, машинист-обходчик по турбинному оборудованию);
- предаттестационная подготовка по промышленной и энергетической безопасности руководителей и специалистов;
- предэкзаменационная подготовка по ПТЭ, ПТБ, ППБ;
- обучение в форме семинаров;
- соревнования профмастерства.

8.3. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата

Заработная плата в Обществе выплачивается в установленные Коллективными договорами сроки.

Показатель	2016	2017	2018
Фонд заработной платы, тыс. руб.	9 747 079,1	10 182 913,9	10 237 546,9
Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	64 317	67 692	69 522

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 5,0%, в том числе:

- 2017 год к 2016 4,5%
- 2018 год к 2017 0,5%

Это связано с полугодовой индексацией должностных окладов на ИПЦ в РФ (2,4%) и снижением среднесписочной численности персонала.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2017 года на 2,7% и в 3-4 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

8.4. Социальная политика

В процессе своей деятельности АО «ДГК» проводит политику, направленную на эффективное сотрудничество сторон социального партнёрства, для поддержания благоприятного социального климата в компании, укрепления трудовой дисциплины, привлечения молодых специалистов и удержания квалифицированного персонала, пропаганду и поддержание здорового образа жизни, оказание социальной поддержки работникам, пенсионерам и ветеранам компании.

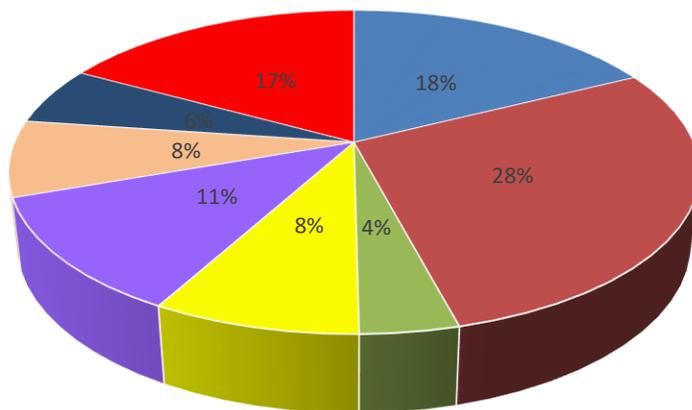
Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является коллективный договор АО «ДГК» на 2016 - 2017, 2018 годы.

Тыс. руб.

	2016	2017	2018
Социальные расходы	501 008,9	539 408,29	537 382,64

Перечень и размеры льгот за 2016-2018 годы в Обществе носят стабильный характер и предоставляются работникам в полном объеме. При этом небольшое снижение расходов наблюдается из-за сокращения численности персонала (2016 год – 12 612 чел., 2017 год – 12 522,8 чел., 2018 год – 12 262,3 чел.), и как следствие сокращение затрат на льготы, гарантии и компенсации.

Структура социальных расходов в %, 2018 год



- единовременная выплата при уходе в отпуск (94 727,58 тыс. руб)
- компенсация работникам стоимости оплаченной тепловой и электрической энергии (152 150,23 тыс. руб)
- материальная помощь работникам (20 996,6 тыс. руб.)
- оплата стоимости проезда к месту отпуска и обратно (44 188,07 тыс. руб.)
- выходное пособие при уходе на пенсию (62 542,55 тыс. руб.)
- расходы на неработающих пенсионеров (40 598,09 тыс. руб.)
- отчисления профсоюзу (31 014,66 тыс. руб.)
- прочие (91 164,86 тыс. руб.)

Наиболее значимые для Общества льготы:

- единовременная выплата при уходе в отпуск. Материальную помощь получили 11 815 чел. (96,35% от средней численности персонала);
- компенсация работникам стоимости оплаченной тепловой и электрической энергии. Компенсацией воспользовалось 9 989 чел. (81,46% от средней численности персонала);
- материальная помощь работникам. Воспользовались 2 119 чел. (17,28% от средней численности персонала);
- оплата стоимости проезда к месту отпуска и обратно. Компенсацией воспользовались 1 164 чел. (9,5% от средней численности персонала);
- выходное пособие при уходе на пенсию. Получили 259 чел. (2,1% от средней численности персонала).

Негосударственное пенсионное обеспечение

Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО). Программа НПО реализуется в Обществе с 2007 года. Объем финансирования НПО в 2018 году составил 30 200,09 тыс. руб.

В 2018 году были реализованы следующие пенсионные планы:

1. Паритетный план представляет собой разновидность НПО, при котором работник и Общество солидарно финансируют НПО работника.

Размер пенсионного взноса работника составляет сумму, определяемую работником. Размер взноса работодателя равен пенсионному взносу работника, но не более 1000 в месяц.

Количество работников – участников Паритетного плана в 2018 году составило 2 074 человека.

2. Корпоративный план представляет собой разновидность НПО, при котором Общество за счет собственных средств формирует и финансирует дополнительное НПО своих работников.

По состоянию на 31.12.2018 было осуществлено негосударственное пенсионное обеспечение 34 работникам по программе «Поддерживающая», в целях омоложения коллектива и обеспечения дополнительных пенсионных выплат пенсионерам.

Добровольное медицинское страхование

Договор добровольного медицинского страхования (далее – ДМС) на 2018 год был заключен со страховой компанией АО «СОГАЗ», определенной по результатам проведения централизованной закупки услуг страхования для нужд компаний Холдинга РусГидро. Период действия договора с 01.01.2018 по 31.12.2018 АО «СОГАЗ» обеспечивало организацию и оплату следующих медицинских услуг при наступлении страхового случая:

- амбулаторно-поликлиническое обслуживание;
- лечение в стационарах;
- стоматология.

Страховым случаем является обращение застрахованного лица в медицинскую организацию или иную организацию из числа предусмотренных договором страхования или согласованных со страховщиком, за медицинскими услугами по поводу ухудшения состояния здоровья в результате произошедших в течение действия договора страхования расстройства здоровья, острого заболевания, обострения хронического заболевания, травм, ожогов, отморожений, отравлений, требующих оказания медицинской помощи.

По договору страхования ДМС в 2018 году застраховано 12 209 человек.

В Обществе традиционно уделяется большое внимание приобщению работников к здоровому образу жизни. В филиалах компании ежегодно разрабатываются и реализуются планы мероприятий по профилактике заболеваний и формированию здорового образа жизни у работников, включая поддержку регулярных занятий физической культурой и спортом, популяризацию культуры здорового питания, содействия добровольному отказу от вредных привычек, противодействие потреблению табака, профилактику алкоголизма и наркомании. Большое внимание уделяется привлечению к здоровому образу жизни семей работников. В каждом структурном подразделении проводятся спортивные соревнования в формате «Папа, мама, я – спортивная семья!», организуются семейные выезды на спортивные базы и базы отдыха.

Основные крупные спортивные мероприятия, организованные в 2018 году – зимняя и летняя спартакиады АО «ДГК». Кроме того, команда АО «ДГК» приняла участие в первой внутрикорпоративной спартакиаде Группы РусГидро, и заняла призовые места в следующих видах спорта:

- легкая атлетика (бег на 100 метров среди мужчин – 1 место, бег на 100 м среди женщин - 2 место, эстафета – 2 место);
- плавание (среди мужчин в возрастной категории до 40 лет – 3 место, среди мужчин в возрастной категории после 40 лет – 2 место, эстафета – 3 место);
- настольный теннис (среди женщин – 2 место);
- шахматы (3 место);
- волейбол (1 место);
- футбол (1 место).

В обществе регулярно проводятся мероприятия для неработающих пенсионеров: встречи по случаю профессионального праздника Дня энергетика, чествование ветеранов Великой Отечественной войны и тружеников тыла и оказание адресной помощи.

Затраты на спортивно-массовые и культурные мероприятия в 2018 году составили 17 827 тыс. руб.

В 2018 году в краевом этапе Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» АО «ДГК» заняло 3 место в номинации «За формирование здорового образа жизни в организациях производственной сферы».

8.5. Социальное партнёрство

Социальное партнерство осуществляется между работодателем (АО «ДГК») и полномочным представителем работников в лице Совета представителей первичных профсоюзных организаций АО «ДГК» и ориентированно на эффективное регулирование социально-трудовых, а также, связанных с ними экономических

отношений. Социальное партнерство включает в себя и совместную работу, направленную на мотивацию персонала и повышение производительности труда, принятие мер по поддержанию и укреплению благоприятного социального климата в Обществе, укреплению трудовой дисциплины.

В Обществе создана комиссия по регулированию социально-трудовых отношений и контролю исполнения коллективного договора АО «ДГК» (далее – Комиссия), состоящая из равного количества представителей сторон социального партнерства.

В течении 2018 года состоялось 6 заседаний Комиссии, на которых было рассмотрено 28 вопросов и принято 2 дополнения и изменения к коллективному договору Общества, зарегистрированных комитетом по труду и занятости населения Правительства Хабаровского края. В декабре 2018 года представители сторон приняли решение о продлении срока действия коллективного договора АО «ДГК» на полгода – до 30 июня 2019 года включительно, что позволило обеспечить социальную стабильность в трудовых коллективах.

А также, в 2018 году создана комиссия по ведению коллективных переговоров и заключению коллективного договора АО «ДГК» на последующий период. Состоялось 4 конструктивных заседания комиссии, результатом которых стал проект коллективного договора АО «ДГК» на 2019-2020 годы с согласованными позициями сторон. Проект разработан на основании трудового кодекса РФ, отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2019-2021 годы, действующего коллективного договора АО «ДГК» и с учетом Типового коллективного договора подконтрольных организаций ПАО «РусГидро».

Показателем сложившихся конструктивных и системных отношений, налаженного доверительного диалога между сторонами социального партнерства АО «ДГК» являются награды: Министерства энергетики Российской Федерации – Лучшая социально ориентированная компания в энергетике в номинации «Приверженность принципам социального партнерства» и 1 место в краевом этапе всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» в номинации «За развитие социального партнерства в организациях производственной сферы».

9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.

Безопасность труда и охрана здоровья является одной из приоритетных ценностей АО «Дальневосточная генерирующая компания» и рассматривается как неотъемлемая часть единой бизнес - системы предприятия. Это означает, что производственная эффективность возможна, только если выполняются условия обеспечения безопасности труда, и наоборот, безопасный труд способствует росту производственных показателей.

Сохранение жизни и здоровья работников, установление приоритета безопасности в процессе трудовой деятельности, принятие предупредительных мер, обеспечивающих безопасность собственного персонала, персонала подрядных организаций и других лиц, выполняющих работы на объектах Общества – было и остается основным направлением политики АО «ДГК» в области охраны труда в соответствии с требованиями международных стандартов OHSAS 18001:2007, ISO 45001.

В 2018 году работа по охране труда проводилась в рамках акции «Год безопасности при организации работ, эксплуатации и выполнении ремонтных работ оборудования энергообъектов», объявленной приказом АО «ДГК» от 09.01.2018 №2, и направленной на выполнение приоритетных направлений стандарта организации «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья персонала АО «ДГК» в соответствии с «Комплексной программой по обеспечению безопасности труда и охраны здоровья АО «ДГК». Все 58 запланированных программой мероприятий выполнены в установленные сроки.

В 2018 году в АО «ДГК» в области обеспечения функционирования системы безопасности труда работников проделана следующая работа:

- введены в действие нормативные документы: актуализированное «Положение о проведении Дня охраны труда и пожарной безопасности», «Положение о порядке организации проведения обязательных медицинских осмотров и обязательного психиатрического освидетельствования работников АО «ДГК»;
- во исполнение приказа АО «ДГК» от 11.01.2018 №8, в целях повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании с 12 по 21 марта 2018г., проведен «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями»;
- во исполнение приказов АО «ДГК» от 21.03.2018 №121, от 16.10.2018 №488 в целях предупреждения дорожно-транспортных происшествий и профилактики травматизма в период весенне-осеннего гололедообразования, проведены «Декадни безопасности дорожного движения» и «Месячник безопасности при работе на высоте»;
- во исполнение приказа АО «ДГК» от 15.01.2018 №14, от 26.07.2018 №358 на базе филиала «ЛуТЭК» проведены конкурсы профессионального мастерства: оперативного персонала блочных ТЭС, определен победитель - команда филиала «ЛуТЭК»; оперативного персонала ТЭС с поперечными связями, победитель - команда СП «Артёмовская ТЭЦ» филиала «Приморская генерация» и лучшие по профессии;
- с целью вовлечения всех сотрудников в деятельность по повышению безопасности производства ежемесячно в филиалах проводились Дни охраны труда и пожарной безопасности, по результатам намечено и выполнено 10564 мероприятия. В декабре проведен День охраны труда и пожарной безопасности по единой тематике;
- ежеквартально во всех структурных подразделениях филиалов проводились Дни Мастера с участием представителей подрядных организаций;
- в целях повышения уровня работы по охране труда, пожарной безопасности в АО «ДГК» приказом от 27.04.2018 №193 проведен Смотр-конкурс по охране труда среди филиалов;
- в филиалах реализованы мероприятия Плана мероприятий по улучшению условий труда, профилактике травматизма, профзаболеваний, оздоровлению персонала АО "ДГК" на 2018 год.

- ежемесячно первым заместителем генерального директора - главным инженером АО «ДГК» проводится селекторное совещание с главными инженерами филиалов и руководителями служб ПБиОТ по состоянию охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в филиалах;
- в период с 18 по 21 июня на базе филиала «Приморская генерация» проведен Единый День охраны труда, в период которого подведены итоги работы по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, изучены вновь введенные нормативные документы, проведено совместное совещание руководителей и специалистов служб ПБиОТ с ведущим аудитором ассоциации по сертификации «Русский регистр». По итогам совещания издан итоговый протокол. Участниками совещания был проведен аудит состояния охраны труда, промышленной и пожарной безопасности на Владивостокской ТЭЦ-2, Артёмовской ТЭЦ, в Приморских тепловых сетях;
- специалистами службы промышленной безопасности и охраны труда АО «ДГК» проведены плановые проверки состояния охраны труда, промышленной безопасности, работы с персоналом в филиалах «ЛуТЭК», «Амурская генерация», «Хабаровская генерация», «ХТСК» с выдачей актов-предписаний;
- проведено шесть взаимопроверок между филиалами: «ЛуТЭК» - «Нерюнгринская ГРЭС», «Амурская генерация» - «ЛуТЭК», «Нерюнгринская ГРЭС» - «ХТСК», «ХТСК» - «Хабаровская генерация», «Приморская генерация»-«Амурская генерация», «Хабаровская генерация»-«Приморская генерация» с выдачей актов проверок;
- руководителями и специалистами филиалов и структурных подразделений проводятся обходы и проверки рабочих мест, при которых выявляются нарушения требований НТД. По итогам проверок издаются распорядительные документы, к нарушителям применяются различные меры воздействия.

В 2018 году произошло 2 несчастных случая: 1 легкий - в филиале «Приморская генерация» и групповой с тяжелым исходом обоих пострадавших в филиале «Хабаровская генерация». По сравнению с 2017 годом травматизм снижен на 1 случай.

В 2018 году на мероприятия по охране труда затрачено 443,7 млн. рублей. Затраты на 1 человека составили 36 500 рублей.

Финансирование затрат на охрану труда соответствует 0,2% от суммы затрат на производство продукции. План финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выполнен.

Персонал АО «ДГК», занятый на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, связанных с загрязнением обеспечен сертифицированными средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, спецобувью в полном объеме в соответствии с Типовыми отраслевыми нормами. Затраты на приобретение СИЗ в целом по Обществу составили 106,1 млн. руб. Затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты на 1 человека составили 8 730 рублей.

Из фонда социального страхования РФ возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 3 187,5 тыс. рублей, возвратные средства израсходованы на проведение медицинских осмотров, санаторно-курортное лечение работников.

С целью устранения мест с повышенной травмоопасностью, улучшения и оздоровления условий труда, сокращения количества рабочих мест с вредными условиями труда, приведения в соответствие с требованиями производственных и санитарно-бытовых помещений приказом по Обществу ежегодно утверждается «План улучшения и оздоровления условий и охраны труда». В 2018 году реализовано 543 запланированных мероприятия «Плана мероприятий по улучшению и оздоровлению условий и охраны труда АО «ДГК» на сумму 725,2 млн. руб.

Специальная оценка условий труда проведена на 6613 рабочих местах Общества, в том числе в 2018 году - на 609 рабочих местах. Из класса вредных в допустимые переведено 7 рабочих мест, подкласс вредности снижен на 29 рабочих местах. Количество рабочих мест, не соответствующих нормативным требованиям на 01.01.2019 – 3220 рабочих мест. Ежегодно в результате проведенных мероприятий и проведения специальной оценки условий труда удается снизить количество рабочих мест с ВУТ.

Работники филиалов и структурных подразделений АО «ДГК» своевременно проходят обучение безопасным методам и приемам выполнения работ в соответствии с требованиями «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ», Стандартом организации «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК», Постановлением Минтруда и Минобразования от 13.01.03 г. № 1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организации». Обучение и проверку знаний требований охраны труда в 2018 году в организациях, имеющих лицензию, на право ведения образовательной деятельности, прошли 1212 руководителей и специалистов, на обучение затрачено 1897,4 тыс. руб. В 2018 году АО «ДГК» получило государственную аккредитацию на оказание услуг по обучению работников требованиям охраны труда.

В исполнительном аппарате Общества, всех филиалах и структурных подразделениях функционируют службы промышленной безопасности и охраны труда, в состав которых входят специалисты по охране труда.

Для обеспечения и поддержания безопасных условий труда разработаны и введены в действие следующие основные стандарты организации, направленные на реализацию целей политики Общества в области профессиональной безопасности и охраны труда:

- «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья работников АО «ДГК»;
- «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «ДГК»;
- «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК»;
- «Порядок проведения технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях АО «ДГК»;
- «Пожарная безопасность энергопредприятия. Общие требования».

Деятельность Общества по обеспечению безопасности труда носит системный и непрерывный характер. Основной задачей Общества в 2019 году является сокращение случаев производственного травматизма, профзаболеваний, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2019 г. в АО «ДГК» приказом №2 от 09.01.2019. объявлено проведение акции «Год безопасности при эксплуатации и ремонте оборудования, повышения культуры производства и улучшения условий труда на рабочих местах». Утверждена и введена в действие с 01.01.2019 г. «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников «ДГК» на 2019 год», которая содержит 58 мероприятий; «План улучшения и оздоровления условий труда на 2019 год».

Организация противопожарных мероприятий.

Деятельность АО «ДГК» в области повышения противопожарной устойчивости проводилась в соответствии нормативно - правовых документов Российской Федерации по пожарной безопасности. Изданы распорядительные документы о назначении ответственных лиц за пожарную безопасность, за техническое состояние систем пожарной автоматики, противопожарного водоснабжения и средств тушения пожара, об установлении противопожарного режима, о порядке проведения огневых и других огнеопасных работ, о порядке проведения противопожарных инструктажей и пожарно-технического минимума. Разработаны и внедрены требуемые инструкции о мерах пожарной безопасности.

На всех предприятиях Общества созданы и проводят работу пожарно-технические комиссии. За отчетный период комиссиями было проведено 216 обследований, по результатам которых разработаны мероприятия, направленные на улучшение состояния пожарной безопасности.

За отчетный период на предприятиях Общества было проведено 4771 инструктажей о мерах пожарной безопасности, обучено по программам пожарно-технического минимума 2560 человек. В целях повышения навыков борьбы с пожарами, проведено 1923 цеховых, 145 объектовых и 81 совместных с Государственной противопожарной службой, противопожарных тренировок.

Все помещения и здания структурных подразделений и филиалов укомплектованы первичными средствами пожаротушения в соответствии с требуемыми нормами. В целях обеспечения готовности их к применению установлен соответствующий контроль.

За отчетный период в Обществе был выполнен комплекс мероприятий, направленный на усиление мер пожарной безопасности в периоды пожароопасного сезона и проведения ремонтной кампании 2018 года.

В целях четкой организации работы энергосистемы, филиалов и структурных подразделений, повышения надежности работы электростанций и тепловых сетей, и своевременного принятия оперативных решений при прохождении пожароопасного сезона 2018 года в соответствии с приказом АО «ДГК» от 05.04.2018 № 157 в филиалах и структурных подразделениях Общества был проведен месячник пожарной безопасности.

В период проведения месячника была проделана следующая работа:

1. Силами пожарно-технических комиссий проведены пожарно-технические обследования территорий, зданий, сооружений и помещений энергообъектов и ремонтно-производственных баз.

2. Проведена очистка 205,7 Га территорий электростанций, складов топлива, турбинного и трансформаторного масел, подъездных железнодорожных путей и водных причалов, топливно-приемных эстакад, пожароопасных участков надземной прокладки теплотрасс, мазуто- и газопроводов других объектов от мусора, сухой травы и других легковоспламеняющихся материалов. Выполнено обновление минерализованных полос на площади 314,62 га. Утилизировано 100 шпал подъездных железнодорожных путей.

Проведена противопожарная очистка от сухой растительности и мусора местности вблизи энергообъектов.

Выполнен комплекс противопожарных мероприятий в пределах полос отвода земель вдоль линий электропередачи, теплотрасс, мазуто- и газопроводов, сопредельных с лесными насаждениями. Произведена расчистка просек ВЛ, территорий, прилегающих к мазуто- и газопроводам на площади 22,9 га.

Проверена готовность и при необходимости восстановление подъездных путей к пожарным водоемосточникам.

Проведена проверка готовности к применению наружных и внутренних противопожарных водопроводов, насосных станций, гидрантов, резервуаров и водоемов.

Выполнены регламентные работы и испытания систем автоматического обнаружения и тушения пожаров, установок пожаротушения.

Выполнена проверка работы маслоотводов и откачка воды из аварийных емкостей для приема масла от маслonaполненного оборудования.

Выполнена проверка состояния гравийной засыпки под маслonaполненным оборудованием в количестве 192 штук. Обновлено 58 гравийных насыпок. Отремонтировано 31 бортовое ограждение.

Проведена проверка противопожарного состояния 36 передвижных ремонтных мастерских и лабораторий, вахтовых машин, а также, временных сооружений подрядчиков, размещенных на территориях энергообъектов, оснащение их памятками по действиям персонала по поддержанию противопожарного режима и во время пожаров.

Подготовлены пути подъезда к газопроводам, расположенным в лесных массивах, организованы маршруты патрулирования лесных массивов.

Для выполнения противопожарных работ было задействовано 48 единиц техники и привлечено 1514 человек персонала энергопредприятий.

В ходе проведения месячника по усилению пожарной безопасности при прохождении ремонтной кампании было намечено и выполнено 372 мероприятия, направленных на улучшение пожарной безопасности на объектах Общества.

В целях повышения уровня профилактической работы по пожарной безопасности был проведен смотр на лучшее противопожарное состояние предприятий Общества.

Лучшими филиалами по результатам смотра стали: «Хабаровская генерация», «Лучегорский топливно-энергетический комплекс», «Приморская генерация».

Для обеспечения противопожарной защиты Общество располагает пожарной охраной, включающей в себя подразделения:

- ведомственную пожарную охрану в СП «Артемовская ТЭЦ», «Партизанская ГРЭС», «Хабаровская ТЭЦ-3», «Комсомольская ТЭЦ-2», «Комсомольская ТЭЦ-3», «Майская ГРЭС», филиале «ЛуТЭК»;
- договорное подразделение Федеральной противопожарной службы МЧС России по охране объектов в филиале «Нерюнгринская ГРЭС».

На содержание договорного подразделения в 2018 году было израсходовано 52,688 млн. рублей.

Деятельность Общества по обеспечению профессионального здоровья работников, улучшению условий труда на рабочих местах и повышению безопасности труда, пожарной безопасности носит непрерывный характер и постоянно совершенствуется.

10. Охрана окружающей среды.

АО «ДГК» осуществляет природоохранную и ресурсосберегающую деятельность в соответствии с целями, установленными Экологической политикой:

- техническое перевооружение и постепенное замещение оборудования, имеющего низкие технико-экономические и экологические показатели, современным и более экономически эффективным и экологически безопасным оборудованием;
- вовлечение всего персонала холдинга в деятельность по уменьшению экологических рисков, улучшению системы экологического менеджмента и производственных показателей в области охраны окружающей среды;
- минимизация негативного техногенного воздействия на окружающую среду.

В 2018 году расходы на охрану окружающей среды составили:

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	794 939,000
<i>Из них:</i>	
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	28 595,239
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	199 139,000
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	19 531,000
по охране атмосферного воздуха	247 641,000
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	345 560,000
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	5 204,000
по рекультивации земель	2 599,000
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	16 733,000
в том числе:	
сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	67,000
сооружений, установок и оборудования для улавливания и обезвреживания вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух	16 666,000
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды.	465 280,195
<i>В том числе:</i>	
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	228 724,086
по охране атмосферного воздуха	37 023,200
по охране окружающей среды от отходов производства и потребления	199 532,909

Инвестиции за 2018 год на охрану окружающей среды составили:

Наименование	Инвестиции в основной капитал, тыс. руб.
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов - всего	294 056,631
Охрана и рациональное использование водных ресурсов - всего	70 034,755
<i>в том числе:</i>	
станции для очистки сточных вод - всего	70 034,755
<i>из них</i>	67 536,452
станции для физико-химической очистки,	224 021,876
Охрана атмосферного воздуха	294 056,631
Охрана и рациональное использование земель, всего	70 034,755

Выполнение целевых показателей природоохранной и ресурсосберегающей деятельности**Израсходованные материалы по массе или объему.**

За 2018 год АО «ДГК» выработано 25 857 453,04 тыс. кВт*ч электроэнергии и отпущено 20 857 647 Гкал теплоэнергии.

Расход натурального топлива на выработку электроэнергии и теплоэнергии по видам топлива составил: природный газ – 3 187 955,649 тыс. куб. м.; угля – 16 319 782,313 тонн; нефтетоплива – 45 611,902 тонн.

Удельный расход на выработку электроэнергии составил 388,516 г/кВт*ч, на отпущенную теплоэнергию - 157,706 кг/Гкал.

Прямые выбросы парниковых газов.

2018 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO ₂ , тонн	Выбросы N ₂ O, тонн	Выбросы N ₂ O в CO ₂ , экв. тонн	Выбросы CH ₄ , тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ , экв. тонн
Газ	3 934 131,0	6 378 249,81	28,96	8 977,60	185,03	3 885,63
Нефтетопливо	64 087,0	135 401,15	0,938	290,78	5,776	121,296
Твердое топливо	8 091 374,0	21 980 742,38	331,57	102 786,70	237,118	4 979,48
Всего:	12 089 592,0	28 494 393,34	361,47	112 055,08	427,92	8 986,40

2017 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO ₂ , тонн	Выбросы N ₂ O, тонн	Выбросы N ₂ O в CO ₂ , экв. тонн	Выбросы CH ₄ , тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ , экв. тонн
Газ	3 843 271,0	6 225 935,470	29,317	9 088,270	184,903	3 882,963
Нефтетопливо	60 955,0	127 846,153	0,870	269,700	5,406	113,526
Твердое топливо	7 741 850,0	21 481 344,626	317,957	98 566,670	226,122	4 748,562
Всего:	11 646 076,0	27 835 126,249	348,144	107 924,640	416,431	8 745,051

2016 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы, CO ₂ , тонн	Выбросы N ₂ O, тонн	Выбросы N ₂ O в CO ₂ , экв. тонн	Выбросы CH ₄ , тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ , экв. тонн
Газ	3 707 590,0	6 027 411,953	27,948	8 663,880	175,762	3 691,002
Нефтетопливо	54 344,460	114 352,759	0,834	258,540	5,145	108,045
Твердое топливо	7 615 525,0	21 205 306,506	322,034	99 830,540	229,883	4 827,543
Всего:	11 377 459,46	27 347 071,218	350,816	108 752,960	410,790	8 626,590

Для расчета выбросов парниковых газов используется РД 153-34.0-02.318-2001 «Методические указания по расчету валового выброса двуокси углерода в атмосферу от котлов ТЭС и котельных». Расчеты ведутся на основе данных по конкретному объекту, исходя из топливного баланса объекта.

В 2018 году удельные выбросы CO₂ на МВтч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 805,56 тн/МВтч, для выработки тепла теплоисточниками – 373,28 тн/тыс. Гкал.

Увеличение объемов выбросов парниковых газов в атмосферу в 2018 году по сравнению предыдущим периодом вызвано увеличением выработки электроэнергии и тепла.

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

В АО «ДГК» отсутствуют действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO₂.

Распределение норм допустимых выбросов CO₂ или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.

В АО «ДГК» действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO₂ отсутствуют.

Выбросы в атмосферу со, пох, сох и других значимых загрязняющих веществ.

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляет природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны атмосферного воздуха. Политика ИСМ включает обязательства соответствовать требованиям законодательных и нормативных актов, международному стандарту ISO 14001, устранять и уменьшать негативное воздействие на окружающую среду.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются на основании разрешений на выброс, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО.

На конец 2018 года в АО «ДГК» нормативная и разрешительная документация на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу имеется в наличии.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в целом по АО «ДГК»:

Наименование загрязняющего вещества	2016, тонн/год	2017, тонн/год	2018, тонн/год	Отклонение, +/-
Диоксиды азота	45 896,381	45 978,848	47 504,627	+ 1 525,78
Оксид углерода	17 087,968	17 585,751	19 779,938	+ 2 194,19
Диоксид серы	65 059,791	66 248,628	72 570,042	+ 6 321,41
Зола твердого топлива от котлов	76 573,316	73 092,073	78 534,193	+ 5 442,12
Прочие загрязняющих веществ	2 483,918	1 653,096	1 885,490	+ 232,39

Увеличение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2018 году по сравнению предыдущим периодом вызвано увеличением выработки электроэнергии.

Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения.

В результате производственной деятельности АО «ДГК» в 2018 году образовались следующие виды отходов:

- опасные отходы (1-2 класс опасности) – 12,120 тонны
- неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 3 419 571,443 тонн.

Отходы 1 и 2 класса опасности, тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	0,144
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	11,976

Отходы 3,4 и 5 класса опасности(любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод), тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	373,702
в том числе:	
- вторичная переработка	221,963

- утилизация (обезвреживание)	-
- компостирование	
- сжигание (или использование в качестве топлива)	151,739
размещено отходов на собственных объектах	3 399 096,814
передано другим организациям	20 100,927

Складирование и временное размещение отходов осуществляется на промышленных площадках в специально организованных местах в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями.

Для предупреждения рисков загрязнения окружающей среды от отходов производства и потребления в АО «ДГК» реализуются мероприятия по своевременной передаче отходов специализированным организациям для размещения, обезвреживания и (или) использования.

Общее количество и объем существенных разливов.

В 2018 году в АО «ДГК» существенных разливов не происходило.

Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции 2, а также процент международных перевозок отходов.

АО «ДГК» не осуществляет деятельность по перевозке, импортированию, экспортированию и переработке отходов.

Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы.

За 2018 год в АО «ДГК» использовано 373,702 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 151,739 тонн нефтесодержащих отходов и отходов при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу; 148,704 регенерировано и возвращено в производство, 72,259 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории.

За 2018 год АО «ДГК» было реализовано сторонним потребителям 13,262 тонн золошлаковых отходов. Потребители: ООО «Экомет», ОАО «ПромИнТех».

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

В 2018 году АО «ДГК» для производственных (охлаждение оборудования, подпитка паровых котлов и теплосетей, производство углекислоты, нужды химводоочистки) и хозяйственно-бытовых нужд было забрано из поверхностных и подземных источников, а также получено от сторонних организаций следующее количество воды:

Наименование источника	Забрано или получено всего за год, тыс. куб. м
Забрано, получено, всего	534 538,663
в том числе:	
из поверхностных источников	449 503,171
из городского водопровода	73 595,898
из подземных источников	10 300,374
от других предприятий	1 139,220

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляют забор воды из поверхностных водных объектов на основании договоров водопользования, заключенных с Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия).

Забор воды структурные подразделения филиалов АО «ДГК» не оказывают существенного влияния на водные объекты.

Забор воды из подземных источников осуществляется на основании лицензий на недропользования, выданных Департаментом по недропользованию по Дальневосточному федеральному округу, Управлением по недропользованию по Приморскому краю, Управлением по недропользованию по Еврейской автономной области.

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта.

Наименование приёмника	Отведено сточных вод, тыс. куб. м., всего	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных без очистки	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных недостаточно очищенных	в том числе в поверхностные водные объекты нормативно чистых (без очистки)
В поверхностные водные объекты	384 735,102	209 904,422	13 689,040	161 141,640
На рельеф	4 811,150	0,000	0,000	0,000

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляют сброс сточных вод в поверхностные водные объекты на основании решений о предоставлении водного объекта в пользование, выданных Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия). А также на основании разрешений на сброс сточных вод, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО.

Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.

Общий объем воды, многократно или повторно используемой структурными подразделениями филиалов АО «ДГК» в 2018 году составил:

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	4 229 762,579
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	15 130,692
Общее количество забираемой воды	534 538,663
Доля многократно и повторно используемой воды, %	791%

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор Холдинга.

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» не оказывают существенного влияния на источники водозабора.

Биоразнообразие

АО «ДГК» осуществляет производственную деятельность на территории 5-ти субъектов РФ: Хабаровский край, Приморский край, Еврейская автономная область, Амурская область, Республика Саха (Якутия).

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК», расположенные в выше указанных субъектах, осуществляют производственную деятельность на землях, не имеющих статус охраняемых природных территорий и территорий с высокой ценностью биоразнообразия, и не оказывают воздействия на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ.

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Выполнение мероприятий по сокращению сбросов дренажных, сточных вод в водный объект, снижению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, снижению негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду.

Сведения о реализованных в 2018 году природоохранных мероприятиях

Наименование СП	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Благовещенская ТЭЦ	Капитальный ремонт ЗОУ котла №1	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Средний ремонт ЗОУ котла №2	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопроводов на золоотвале	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Текущий ремонт золоотвала	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Текущий ремонт очистных сооружений	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения сточными водами
	Ремонт насосной осветленной воды	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Текущий ремонт котла №3	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт насосной осветленной воды	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
Райчихинская ГРЭС	Текущий ремонт ЗОУ котлов №6-9	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Средний ремонт ЗОУ котлов №7	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
Филиал «ЛуТЭК» Приморская ГРЭС	Лабораторные исследования на химический и микробиологический анализ сточных вод золоотвала и воды ручья Рудка	Выполнено	Контроль качества сбрасываемых сточных вод
	Текущий и капитальный ремонт, испытания, наладка золоулавливающих и аспирационных установок	Выполнено	Соблюдение нормативов, уменьшение выбросов в атмосферу
	Инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Выполнено	Инструментальный контроль нормативов ПДВ
	Передача на утилизацию отходов 1-4 классов опасности в специализированные организации	Выполнено	Обезвреживание и использование отходов
	Строительство дамбы 3-го яруса золоотвала №2 (верховая дамба)	Выполняется	Безопасное размещение золошлаковых отходов
	Подготовка и обучение специалистов в области экологической безопасности, экологического аудита и менеджмента	Выполнено	Повышение квалификации
Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»	Текущий ремонт АКЗ скрубберов, труб Вентури, газоходов, оборудования ЧТЭЦ	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Проведение капитальных, средних, текущих ремонтов золоуловителей	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопроводов ЧТЭЦ	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Ремонт наладка, испытание аспирационных установок НГРЭС	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест (ПОСТ-2 п. Сер. Бор)	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Инструментальные замеры выбросов вредных веществ с дымовыми газами (трубы НГРЭС, ГВК, ЧТЭЦ) с определением КПД ЗУУ	Выполнено	Определение и контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Разработка проекта нормативов ПДВ для НГРЭС	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов

Наименование СП	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Разработка проекта нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов (НДС) в водный объект для трёх выпусков	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Разработка проектов зон санитарной охраны источников водоснабжения для 3-х ВЗУ	Выполнено	Выполнение условий водопользования
	Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для НГРЭС,	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Определение компонентного состава отходов с определением класса опасности	Выполнено	Контроль за уровнем воздействия на здоровье населения
	Передача отходов в специализированные организации	Выполнено	Обезвреживание отходов
	Испытания электрофильтра энергоблока №1 с замерами выбросов (до и после ремонта)	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Демеркуризация ртутных ламп.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Выполнение лабораторных исследований, испытаний и замеров вредных физических факторов.	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов производства и потребления на захоронение	Выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка и обучение специалистов в области экологической безопасности, экологического аудита и менеджмента	Выполнено	Повышение квалификации
Артемовская ТЭЦ	Ремонт золоуловителей к/а ст. №№ 6-13	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Владивостокская ТЭЦ-2	Осмотр, очистка и ремонт систем производственной, ливневой и хозяйственно-бытовой канализации	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Чистка ковша береговой насосной	Выполнено	Рациональное использование водных ресурсов
	Ремонт, замена, режимная наладка золоуловителей к/а № 11-14	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Партизанская ГРЭС	Чистка мазутоловушек.	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Ремонт золоуловителей к/а № 1-5	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Приморские тепловые сети	Мониторинг качества сбрасываемых сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества вод водных объектов – приемников сточных вод в контрольных створах	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг состояния водоохранных зон, прибрежных защитных и береговых полос водных объектов – приемников сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон промплощадок	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Передача отходов производства и потребления специализированным организациям	Выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
	Мониторинг состояния почв в местах размещения отходов	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия

Наименование СП	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Амурская ТЭЦ-1	Строительство золоотвала	выполняется	Организация безопасного размещения золошлаковых отходов
	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст. №№ 2, 4, 6-7, 9-10	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Комсомольская ТЭЦ-2	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст. №№ 4-10	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровня воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Формирование проектных материалов по обоснованию размеров и границ предлагаемой к установлению СЗЗ с выполнением экспертизы проекта КТЭЦ-1	выполняется	Выполнение требований законодательных документов
Комсомольская ТЭЦ-3	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение исследований подземных вод	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Майская ГРЭС	Текущий ремонт золоулавливающих установок котлоагрегатов №№ 1-6	выполнено.	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок.

Наименование СП	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Чистка нефтеловушки ливневых сточных вод	выполнено	Поддержание эффективности очистки на установленном уровне.
	Ремонт канализационных колодцев, люков, чистка блока емкостей на станции биологической очистки		Поддержание нормативов допустимых сбросов на установленном уровне
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод.
	Проведение исследований подземных вод		Контроль качества подземных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Николаевская ТЭЦ	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Формирование проектных материалов по обоснованию размеров и границ предлагаемой к установлению СЗЗ с выполнением экспертизы проекта	выполняется	Выполнение требований законодательных документов
Хабаровская ТЭЦ-1	Реконструкция ХТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа (к/а ст. № 8)	выполнено	Снижение выбросов загрязняющих веществ
	Капитальный ремонт скруббера к/а ст.№10	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст.№1-3, 5-7, 11-16	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Чистка пруда нефтеловушки	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования

Наименование СП	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Устройство емкости для складирования золошлака отходов в карьере ХТЭЦ-1	выполнено	Организация безопасного размещения золошлаковых отходов
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Хабаровская ТЭЦ-3	Техпереворужение ХТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа пиковой водогрейной котельной	выполняется	Снижение выбросов загрязняющих веществ, повышение надежности работы оборудования
	Текущий ремонт электрофильтров к/а ст.№№1-4	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Средний ремонт электрофильтров к/а ст.№2	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Наращивание золоотвала №2 (1 очередь)	выполняется	Организация безопасного размещения золошлаковых отходов
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Хабаровская ТЭЦ-2	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в сбросах сточных вод в водные объекты, влияние стоков на р. Амур	Выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Бактериологическое и паразитологическое исследование воды	Выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Количественный химический анализ производственных сточных вод	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Определение токсичности сточных вод.	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых стока	Выполнено	Контроль качества исследование городской воды и канализации
	Строительство станции очистки сточных вод СП ХТЭЦ-2 с внедрением инновационных технологий химико-биологической очистки и обеззараживания	Выполнено	Снижение негативного воздействия на водный объект
	Обслуживание канализационной сети (коллектора) на территории ХТЭЦ-2	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в почвах в местах временного размещения отходов	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
Использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности	

Наименование СП	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 2 (Ургальская котельная)	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	Выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Испытание золоулавливателей на эффективность работы	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Ремонт скрубберов	Выполнено	Сокращение выбросов золы от котлов
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в почвах в местах временного размещения отходов (контроль качества почвы промплощадки Ургальской ЦЭС)	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 3 (Волочаевская котельная)	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Вывоз канализационных вод	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение количественного химического анализа проб почвы	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 4 (Некрасовская котельная)	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Вывоз канализационных вод	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение количественного химического анализа проб почвы	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Биробиджанская ТЭЦ	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	Выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Контроль качества хозяйственных стоков	Выполнено	Контроль уровня содержания загрязняющих веществ в канализационных стоках
	Сброс канализационных стоков в городской коллектор	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Ремонт золоулавливающих (ЗУУ) и аспирационных установок (АУ)	Выполнено	Поддержание КПД ЗУУ и АУ
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу (газообразные, твердые, бенз(а)пирен)	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Испытание золоулавливающих и аспирационных установок	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов

Наименование СП	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в почвах в местах временного размещения отходов	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Геодезическая съемка остаточной емкости золоотвала	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровские тепловые сети	Проведение количественно-химического анализа талых и дождевых вод	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Проведение количественно-химического анализа природных и сточных вод	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Определение токсичности природных и сточных вод	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Проведение анализа арбитражной пробы по сточным водам (канализационных стоках)	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Сброс канализационных стоков в городской коллектор	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение количественного химического анализа атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
Комсомольские тепловые сети	Выполнение инструментальных замеров загрязняющих веществ в неорганизованном стоке	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Сбор канализационных стоков в городской коллектор	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение государственного технического осмотра автотранспорта по экологическим показателям	Выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение количественного химического анализа атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны.	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности

Энергосбережение

Информация о мероприятиях по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера (не регламентные мероприятия) АО «ДГК», выполняемых в течение 2018 года

№ п/п	Наименование мероприятия	Численные значения экономии	
		численное значение экономии, тут.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	3	4
1. Совершенствование технологических процессов			

1.1.	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 10 БКЗ-210-140 Хабаровской ТЭЦ-1	973	4,149
1.2.	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 15 БКЗ-210-140-7 Хабаровской ТЭЦ-1	1110	4,733
1.3.	Средний ремонт энергоблока ст. №2 с заменой кубов ВЗП и заменой ПСГ Хабаровской ТЭЦ-3	2059	8,768
1.4.	Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст.№6 Комсомольская ТЭЦ-2	154	0,610
1.5.	Модернизация турбоагрегата Т-55-130 ст.№8 Комсомольская ТЭЦ-2	770	3,050
1.6.	Модернизация котлоагрегата ст. №10 БКЗ-210-140Ф Комсомольской ТЭЦ-2	240	0,950
1.7.	Капитальный ремонт турбоагрегата ПТ12-35-10М ст.№1 Николаевская ТЭЦ	936	2,802
1.8.	Капитальный ремонт котла БКЗ-75-39 ФБ ст. № 8 Биробиджанская ТЭЦ	867	2,751
1.9.	Замена нижних кубов ВЗП 1ст. котлоагрегата ст. №8 Артёмовская ТЭЦ	1503	5,592
1.10.	Замена ВЗП 1ст к/а ст. №3 (10 кубов) Владивостокской ТЭЦ-2	372	1,551
1.11.	Замена ВЗП 1ст к/а ст. №12 (8 кубов) Владивостокской ТЭЦ-2	208	0,868
1.12.	Снижение до нормативных значений присосов воздуха в конвективные шахты, газоходы и золоуловители котлов Приморская ГРЭС	1120	4,349
1.13.	Регулярная очистка трубной системы конденсаторов турбин от отложений Приморская ГРЭС	1975	7,812
1.14.	Увеличение доли выработки бл.200 МВт в летний период Приморская ГРЭС	0	0
1.15.	Замена нижних кубов ВЗП 1 ст. котлоагрегата ст.№1 Благовещенская ТЭЦ	711	2,543
1.16.	Установка обдувочных аппаратов К/А №4 БТЭЦ	129	0,448
1.17.	Доведение вакуума в конденсаторах турбин до нормативного, чистка трубной системы конденсационной установки турбоагрегатов К -210-130 №1, Т-180/210-130 №,2,3 Нерюнгринская ГРЭС	2984	9,668
1.18.	Снижение присосов воздуха в газоходы котлоагрегата энергоблока № 1 в период ремонта и доведение их до нормативных значений. Нерюнгринская ГРЭС	1671	5,412
1.19.	Замена ВЗП 1, 2, 3 ст. - 63,141тн котлоагрегата №1 ЦКТИ 75/39 Чульманская ТЭЦ	31	0,099
1.20.	Замена газоходов котла-9тн котлоагрегата №1 ЦКТИ 75/39 Чульманская ТЭЦ	31	0,099
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов			
2.1.	Замена осветительных устройств на приборы с использованием светодиодов АО "Дальневосточная генерирующая компания	889	11,986
2.2.	Отключение трансформаторов разогревающих устройств для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	41	0,164
2.3.	Реконструкция системы общего первичного регулирования частоты бл. 200 (ПримГРЭС)	711	2,770
2.4.	Установка системы автоматического регулирования мощности энергоблоков № 1, 2, 3 Нерюнгринской ГРЭС	667	1,668
3. Реконструкция и модернизация энергетических установок			
3.1.	Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы, 9 шт.)	6061	25,835

3.2.	Техпереворужение турбоагрегата ст.№6 с организацией промотбора и теплоприготовительной установки №3 Артемовской ТЭЦ	4488	16,701
3.3.	Реконструкция градирни №3 Артемовская ТЭЦ	0	0
3.4.	Реконструкция турбоагрегата К-100-90-6 №8 Артемовской ТЭЦ с восстановлением паркового ресурса и организацией Т-отбора с максимальной тепловой нагрузкой 170 т/ч.	0	0
3.5.	Реконструкция турбоагрегата К-100-90-6 №7 Артемовской ТЭЦ с восстановлением паркового ресурса и организацией Т-отбора с максимальной тепловой нагрузкой 170 т/ч	0	0
3.6.	Модернизация ЦНД (цилиндров низкого давления) турбин бл. 5,6,7,8,9 ПримГРЭС	524	2,040
3.7.	Программа модернизации узлов турбоагрегата и/с ст. №2 БТЭЦ	191	0,601
3.8.	Реконструкция энергоблока ст. №1 НГРЭС	865	2,362
3.9.	Реконструкция водогрейного котла ст. №1 КВТК-100-150 НГРЭС	140	0,474
3.10.	Реконструкция котлоагрегата ст. №2 ЦКТИ-75-39Ф ЧТЭЦ	158	0,438
3.11.	Реконструкция водогрейного котла ст. №3 КВТК-100-150 НГРЭС	140	0,474
3.12.	Реконструкция водогрейного котла ст. №6 КВТК-100-150 НГРЭС	88	0,302
3.13.	Реконструкция котлоагрегата ст. №1 ЦКТИ-75-39Ф ЧТЭЦ	160	0,442
4. Иные мероприятия			
4.1.	Восстановление разрушенной тепловой изоляции надземных участков теплотрасс г. Комсомольск-на Амуре	423	1,662
4.2.	Восстановление разрушенной тепловой изоляции на магистральных трубопроводах тепловых сетей г. Хабаровск	1891	7,026
4.3.	Восстановление тепловой изоляции теплотрасс г.Владивосток, г.Артем, г.Партизанск.	1014	4,081
4.4.	Восстановление тепловой изоляции на теплотрассах Артемовского р-на П.Суражевка, ж/м Ворошилова 2 D=133*3,5; D159*3,5; L=0,786км. (СП ПТС)	401	1,178
4.5.	Восстановление тепловой изоляции на теплотрассах Артемовского р-на УТ01141А-УТ01143 2 D=530*7; L=0,57км. (СП ПТС)	283	0,829
4.6.	Восстановление тепловой изоляции на теплотрассах Артемовского р-на АТЭЦ-УТ02016, НО-11 - НО-15 2 D=820*8; L=1,320км. (СП ПТС)	1009	2,961
4.7.	Снижение коммерческих потерь в результате работы с потребителями Приморская ГРЭС	147	1,411
4.8.	Замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановые Благовещенская ТЭЦ	331	1,13
4.9.	Реконструкция ТМ № 4ТПК по ул. Промышленной г. Благовещенска с применением инновационной технологии ППУ и ОДК	150	0,517
4.10.	Реконструкция ТМ № 2 г. Благовещенска по ул. Студенческой с целью подключения ПНС к ТС (L=79,5 м Ду 800мм.).	33	0,114
4.11.	Снижение потерь тепловой энергии с утечками за счет своевременного устранения не плотностей оборудования и трубопроводов по итогам регулярного обхода тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	121	0,332
4.12.	Снижение потерь через изоляцию трубопроводов за счет перекладки участков тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	57	0,155
Итого:		40 292	155,166

В 2019 году АО «ДГК» продолжит работы по обеспечению экологической безопасности, снижению негативного воздействия на окружающую среду и улучшению экологической обстановки в районах производственной деятельности Общества.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов:

Полное фирменное наименование Общества: *Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *АО «ДГК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Хабаровск*

Почтовый адрес: *680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49*

Банковские реквизиты:

Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк России»

Р/счет 40702810270000008818

К/с 30101810600000000608

БИК 040813608

ИНН 7707083893

Сведения о государственной регистрации Общества

Дата государственной регистрации: *26.12.2005*

Основной государственный регистрационный номер: *1051401746769*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *инспекция Федеральной налоговой службы по городу Нерюнгри Республики Саха (Якутия)*

Индивидуальный номер налогоплательщика: *1434031363*

Телефон: *(4212) 30-49-14*, Факс: *(4212) 26-43-87*

Адрес электронной почты: dgk@dgk.ru

Адреса страниц в сети Интернет, на которых доступна информация об эмитенте: <https://www.dvgk.ru>,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>

Информация об Аудиторе Общества

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "БДО Юникон"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "БДО Юникон"*

Вид деятельности: *осуществление аудиторской деятельности*

Место нахождения: *117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11*

Почтовый адрес: *107061, Россия, Москва, Преображенская площадь, д. 8, БЦ «Прео-8»*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов "Российский Союз аудиторов" (Ассоциация)*

Место нахождения: *107031, Москва, Петровский пер., д. 8, стр. 2*

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: *основной регистрационный номер записи 11603059593*

Полис страхования профессиональной ответственности: *№ 433-037010/17 от 09.06.2017*

Контакты:

Телефон: *(495) 797-56-65*

Факс: *(495) 797-56-60*

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества (протокол от 03.12.2010 № 8) утвержден регистратор Общества Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.».

13.12.2018 в ЕГРЮЛ была внесена запись об изменении наименования Акционерного общества «Регистратор Р.О.С.Т.».

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «НРК - Р.О.С.Т.»*

Место нахождения: *г. Москва*

Почтовый адрес: *107996, г. Москва, ул. Стромьинка, д.18, корпус 13*

Телефон: *(495) 780-73-63* Факс: *(495) 780-73-67*

Лицензия: *ФКЦБ России на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 045-13976-000001 выдана 03.12.2002*

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой)
отчетности АО «ДГК»
по итогам деятельности за 2018 год



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,
пом. 1, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «ДГК»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДГК» («Организация») (ОГРН 1051401746769, дом 49, улица Фрунзе, город Хабаровск, Хабаровский край, 680000), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «ДГК» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

27 февраля 2019 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

На 31.12.2018

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции
 Организационно-правовая форма/ форма собственности: Непубличные акционерные общества / Частная собственность
 Единица измерения: тыс.руб.
 Местонахождение [адрес]: 680000, Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49

КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710001
Дата [число, месяц, год]	31/12/2018
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	35.11.1
ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код строки 3	На 31 декабря 2018	На 31 декабря 2017	На 31 декабря 2016
			года 4	года 5	года 6
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.1.	Нематериальные активы	1110	169 900	116 851	6 268
3.1.	Результаты исследований и разработок	1120	108 793	196 892	393 867
3.2.	Основные средства всего, в т.ч.	1150	51 776 833	52 339 548	53 141 896
	Основные средства (за исключением незавершенного строительства)	1151	49 238 239	49 123 704	50 461 425
3.2.	Незавершенное строительство	1152	2 538 594	3 215 844	2 680 471
3.4.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1170	4 962 200	4 544 128	4 545 148
3.1.1.	Отложенные налоговые активы	1180	5 852 854	4 258 570	3 245 523
3.3.	Прочие внеоборотные активы	1190	256 089	260 810	193 327
	Итого по разделу I	1100	63 126 669	61 716 799	61 526 029
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.5.	Запасы	1210	8 720 119	6 091 473	5 722 222
	сырье, материалы и другие аналогичные материалы	1211	8 703 249	6 088 144	5 714 328
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	182	44
	расходы будущих периодов	1216	16 868	3 145	7 848
	прочие запасы и затраты	1217	2	2	2
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	111 268	79 698	280 076
3.6.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	12 149 958	11 927 314	9 795 989
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1231	282 653	315 554	335 420
	покупатели и заказчики	12311	205 306	221 922	243 343
	авансы выданные	12312	-	501	9 499
	прочие дебиторы	12313	77 347	93 131	82 578
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1232	11 867 305	11 611 760	9 460 569
	покупатели и заказчики	12321	9 419 595	8 999 107	8 021 482
	авансы выданные	12322	1 590 351	1 627 362	1 166 291
	прочие дебиторы	12323	857 359	985 291	272 796
3.4.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	151 919	32 819	17 029
3.7.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 172 044	928 888	1 473 040
	Прочие оборотные активы	1260	165 412	95 589	75 908
	Итого по разделу II	1200	22 470 720	19 155 781	17 364 264
	БАЛАНС	1600	85 597 389	80 872 580	78 890 293

1	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
2	3	4	5	6	
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.8.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	31 041 391	31 041 391	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 028 929	14 028 929	14 135 585
3.8.	Добавочный капитал	1350	429 484	429 484	429 484
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(36 457 405)	(29 457 395)	(24 901 551)
	прошлых лет	1371	(29 457 395)	(24 794 895)	(21 269 567)
	отчетного периода	1372	(7 000 010)	(4 662 500)	(3 631 984)
	Итого по разделу III	1300	9 042 399	16 042 409	20 704 909
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.9.	Заемные средства	1410	46 555 056	44 836 434	39 355 669
3.11.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 493 599	2 376 450	2 190 242
3.12.	Оценочные обязательства	1430	815 564	717 909	282 539
	Прочие обязательства	1450	9 564	1 874	-
	Итого по разделу IV	1400	49 873 783	47 932 667	41 828 450
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.9.	Заемные средства	1510	14 899 398	9 123 846	5 430 704
3.10.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	11 098 402	7 085 661	10 007 284
	поставщики и подрядчики	1521	4 960 224	3 579 111	4 304 289
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	448 992	433 056	410 935
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	218 171	214 716	196 111
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 388 545	1 631 500	1 636 575
	авансы полученные	1527	1 085 977	621 907	496 732
	прочие кредиторы	1528	2 996 493	605 371	2 962 642
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.12.	Оценочные обязательства	1540	680 174	687 969	918 946
	Прочие обязательства	1550	3 233	28	-
	Итого по разделу V	1500	26 681 207	16 897 504	16 356 934
	БАЛАНС	1700	85 597 389	80 872 580	78 890 293

Руководитель

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

Л.Ч. Маркина

25 февраля 2019 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2018 год

Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u> Идентификационный номер налогоплательщика Вид экономической деятельности: <u>Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции</u> Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Непубличные акционерные общества / Частная собственность</u> Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	Форма по ОКУД	КОДЫ
	Дата [число, месяц, год]	0710002
	по ОКПО	31/12/2018
	ИНН	76727851
	по ОКВЭД	1434031363
	по ОКОПФ/ОКФС	35.11.1
	по ОКЕИ	12267/16
	384	

Пояснения	Наименование показателя	Код строк	за 2018 год	за 2017 год
1	2	3	4	5
3.15.	Выручка	2110	75 001 193	72 278 472
	реализация электроэнергии, теплоэнергии	21101	73 454 461	71 221 813
	прочая реализация	21102	1 055 896	575 929
	государственные субсидии	21103	490 836	480 730
3.16.	Себестоимость продаж	2120	(79 601 677)	(73 056 044)
	себестоимость электроэнергии, теплоэнергии	21201	(78 798 920)	(72 693 198)
	себестоимость прочей продукции	21202	(802 757)	(362 846)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(4 600 484)	(777 572)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(4 600 484)	(777 572)
	Проценты к получению	2320	128 903	138 452
	Проценты к уплате	2330	(3 667 254)	(3 480 950)
3.17.	Прочие доходы	2340	1 505 660	1 059 259
3.17.	Прочие расходы	2350	(1 842 474)	(2 428 231)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(8 475 649)	(5 489 042)
3.11.	Текущий налог на прибыль	2410	0	0
3.11.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(232 840)	(258 380)
3.11.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(113 414)	(186 195)
3.11.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 575 703	1 025 623
3.11.	Прочее	2460	13 350	(12 886)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(7 000 010)	(4 662 500)

Пояснения	Наименование показателя	Код строк	за 2018 год	за 2017 год
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО.			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(7 000 010)	(4 662 500)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00226)	(0,00150)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб.	2910	-	-

Руководитель



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

Л.Ч. Маркина

25 февраля 2019 г.

Отчет об изменениях капитала
за 2018 год

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции
Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2018
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2016 года	3100	31 041 391	-	14 565 069	-	(24 901 551)	20 704 909
	За 2017 год							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
	в том числе переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(4 662 500)	(4 662 500)
	в том числе убыток	3221	-	-	-	-	(4 662 500)	(4 662 500)
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(106 656)	x	106 656	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2017 года	3200	31 041 391	-	14 458 413	-	(29 457 395)	16 042 409
	За 2018 год							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
3.2.	в том числе переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(7 000 010)	(7 000 010)
	в том числе убыток	3321	-	-	-	-	(7 000 010)	(7 000 010)
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	x
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3300	31 041 391	-	14 458 413	-	(36 457 405)	9 042 399

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 года	Изменения капитала за 2018 год		На 31 декабря 2018 года
				за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
	после корректировок	3500				
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
	до корректировок	3401	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
	после корректировок	3501	-	-	-	-
	Добавочный капитал					
	до корректировок	3402	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
	Чистые активы	3600	9 042 399	16 042 409	20 704 909

Руководитель



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

Л.Ч. Маркина

25 февраля 2019 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2018 годОрганизация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической
деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерное общество/ Частная собственность

Единица измерения:

Производство электроэнергии тепловыми
электростанциями, в том числе деятельность по
обеспечению работоспособности электростанций

в тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710003	
31/12/2018	
76727851	
1434031363	
35.11.1	
12267/16	
384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	74 765 123	70 222 041
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	73 370 543	69 885 835
	налога на прибыль	4113	-	-
3.7.	прочие поступления	4119	1 394 580	336 206
	в том числе:			
	субсидии		861 114	573
	Платежи - всего	4120	(76 494 831)	(75 382 276)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(56 812 855)	(54 206 396)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(13 327 747)	(13 224 486)
3.9.	процентов по долговым обязательствам	4123	(1 528 294)	(2 035 959)
	налога на прибыль	4124	-	-
	прочих налогов и сборов (за исключением НДС)	4125	(1 072 697)	(1 077 686)
3.7.	прочие платежи	4129	(3 753 238)	(4 837 749)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(1 729 708)	(5 160 235)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	97 697	78 959
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	35 540	25 445
	от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	7 628	11 696
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других	4214	54 529	41 818
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(3 502 299)	(3 252 695)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных	4221	(3 042 876)	(3 224 682)
	в связи с приобретением акций (долей участия) в других	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим	4223	(449 999)	(25 000)
3.9.	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(9 424)	(3 014)
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 404 602)	(3 173 736)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	20 618 510	52 662 744
	в том числе:			
3.9.	получение кредитов и займов	4311	20 618 510	52 662 744
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	(15 241 044)	(44 872 925)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей)	4321	-	-
	на выплату дивидендов и иных платежей по распределению	4322	-	-
3.9.	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых	4323	(15 241 044)	(44 872 925)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	5 377 466	7 789 819
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	243 156	(544 152)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало	4450	928 888	1 473 040
	отчетного периода			
3.7.	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец	4500	1 172 044	928 888
	отчетного периода			
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к	4490	-	-
	рублю			

Руководитель



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

Л.Ч. Маркина

25 февраля 2019 г.

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ»
ЗА 2018 ГОД**

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I. Общие сведения.....	3
1.1. Информация об Обществе.....	3
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность ..	5
II. Учетная политика.....	6
2.1. Основа составления	6
2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах.....	6
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	6
2.4. Нематериальные активы и НИОКР.....	6
2.5. Основные средства	7
2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	8
2.7. Финансовые вложения.....	8
2.8. Запасы	9
2.9. Расходы будущих периодов.....	10
2.10. Дебиторская задолженность	10
2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	10
2.12. Уставный, добавочный капитал	11
2.13. Кредиты и займы полученные.....	11
2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	11
2.15. Расчеты по налогу на прибыль	12
2.16. Доходы	13
2.17. Расходы.....	13
2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2018 год.....	13
III. Раскрытие существенных показателей.....	13
3.1. Нематериальные активы и НИОКР.....	13
3.2. Основные средства	16
3.3. Прочие внеоборотные активы	20
3.4. Финансовые вложения.....	20
3.5. Запасы	23
3.6. Дебиторская задолженность	25
3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты	28
3.8. Капитал и резервы	28
3.9. Кредиты и займы.....	29
3.10. Кредиторская задолженность	36
3.11. Налоги	38
3.12. Оценочные обязательства	40
3.13. Условные обязательства.....	41
3.14. Государственная помощь	42
3.15. Выручка от продаж	42
3.16. Расходы по обычным видам деятельности.....	43
3.17. Прочие доходы и прочие расходы	43
3.18. Прибыль (убыток) на акцию	44
3.19. Связанные стороны.....	44
3.20. Обеспечения обязательств и платежей.....	50
3.21. События после отчетной даты.....	51
IV. Информация о рисках хозяйственной деятельности.....	51

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (далее «Общество») за 2018 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее «Общество») создано в 2005 году в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

По решению акционеров в 2015 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

Общество в своей деятельности руководствуется:

- Гражданским кодексом Российской Федерации,
- Федеральным законом «Об акционерных обществах»,
- Федеральным законом «Об электроэнергетике»,
- Федеральным законом «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»,
- Федеральным законом «О теплоснабжении»,
- Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении»,
- иными нормативными актами Российской Федерации,
- Уставом Общества, новая редакция которого утверждена решением годового Общего собрания акционеров АО «ДГК» 16.06.2016, протокол от 17.06.2016 № 1 (запись в ЕГРЮЛ внесена 30.06.2016). Годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК» 02.06.2017 утверждены изменения и дополнения в Устав Общества, протокол от 06.06.2017 № 2 (запись в ЕГРЮЛ – 11.07.2017).

Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Хабаровск.

Адрес Общества: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Акционерами Общества являются:

- Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее - ПАО «ДЭК»), владеет пакетом (100 % - 1 акция);
- Акционерное общество «Гидроинвест» (далее – АО «Гидроинвест»), владеет 1 акцией.

Общество занимается производством электрической и тепловой энергии, поставкой (продажей) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, реализацией тепловой энергии потребителям на розничных рынках тепловой энергии (в том числе гражданам).

Структура Общества:

1. Филиал «Хабаровская генерация»
2. Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
3. Филиал «Приморская генерация»
4. Филиал «Лучегорский топливно-энергетический комплекс» «ЛуТЭК»
5. Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»
6. Филиал «Амурская генерация»

АО «ДГК» владеет 100% пакетом акций Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез» (далее - АО «ЛУР»), созданного в процессе реорганизации Общества.

Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ДГК» 13.05.2015 (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» от 14.05.2015 № 239) приняло решение о реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения АО «ЛУР».

В 2015 году проведены мероприятия по осуществлению реорганизации АО «ДГК» в форме выделения филиала «Лучегорский угольный разрез» в отдельное юридическое лицо – 100% дочернее общество АО «ДГК», с численностью 2 280 человек.

Реорганизация была завершена 01 сентября 2015 года.

28.09.2016 Советом директоров АО «ДГК» принято решение о ликвидации филиала «Лучегорский угольный разрез» (протокол от 29.09.2016 № 6).

В соответствии с Протоколом заседания Правления ПАО «РусГидро» от 20.11.2017 №1076пр/2 с 01.01.2018 Обществу переданы функции Единоличного исполнительного органа АО «Благовещенская ТЭЦ».

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2018 составила 12 214 человек (на 31.12.2017 - 12 439 человек, на 31.12.2016 - 12 615 человек).

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2018, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 31.05.2018 (протокол от 01.06.2018 № 3), входят:

1. Васильев Сергей Вячеславович - Председатель Совета директоров АО «ДГК», Первый заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»*
2. Коптяков Станислав Сергеевич - Заместитель Председателя Совета директоров АО «ДГК», Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»*
3. Гвоздев Виктор Сергеевич - Заместитель Главного инженера ПАО «РусГидро»*
4. Кабанова Лариса Владимировна - Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»*
5. Хмарин Виктор Викторович - Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности ПАО «РусГидро»*
6. Чурилов Дмитрий Викторович - Директор Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»*
7. Шукайлов Михаил Иннокентьевич - Генеральный директор АО «ДГК»*

До 31.05.2018 действовал следующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 06.06.2017 № 2):

1. Васильев Сергей Вячеславович - Председатель Совета директоров АО «ДГК»

2. Коптяков Станислав Сергеевич - Заместитель председателя Совета директоров АО «ДГК»
3. Бородин Виктор Николаевич
4. Кабанова Лариса Владимировна
5. Торопов Денис Владимирович
6. Чурилов Дмитрий Викторович
7. Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

В состав Ревизионной комиссии Общества, по состоянию на 31.12.2018, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 31.05.2018 (протокол от 01.06.2018 № 3) входят:

1. Белоусов Василий Александрович
2. Маркова Альбина Владимировна
3. Маслов Василий Геннадьевич
4. Чернышев Дмитрий Петрович
5. Щёголева Елена Александровна

До 31.05.2018 действовал следующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 06.06.2017 № 2):

1. Владимирова Светлана Алексеевна
2. Белоусов Василий Александрович
3. Маслов Василий Геннадьевич
4. Новиков Виталий Юрьевич
5. Чернышев Дмитрий Петрович

В данных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если не указано иное, стоимостные показатели представлены в тысячах рублей.

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований.

В 2017-2018 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2018 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и другим). В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных средств на банковских счетах, денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

Курсы иностранных валют

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
За 1 доллар США	69,4706	57,6002	60,6569

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы и НИОКР

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на разработанную программу для ЭВМ «Mefo_In», на созданные полезные модели в результате выполненных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, на Программный комплекс «Система ранжирования станций» и программу ЭВМ «АцТек», созданные силами работников Общества.

Амортизация этих активов начисляется линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или

средство индивидуализации и периода контроля над активом;

ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды (или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации).

Переоценка групп однородных нематериальных активов не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Расходы на завершённые научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКиТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов, исходя из следующих сроков полезного использования: расходы на технологические работы – 5 лет.

В бухгалтерском балансе расходы на НИОКиТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты, отражаются по статье «Результаты исследований и разработок». Затраты по НИОКиТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершённые строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности, по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств, принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств, на проведение работ по реконструкции, модернизации, дооборудования основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тысяч рублей за единицу, учтены в составе материально-производственных запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, объектов жилищного фонда до 01.01.2006) показаны по первоначальной/восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Группа основных средств «Здания производственные и непроизводственные» учитывается по переоцененной стоимости. Переоценка данной группы основных средств производится регулярно и отражается в учете в случае существенного отличия стоимости по переоценке от текущей (восстановительной) стоимости.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 года - по

нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1, с 01.01.2013 – по нормам, исчисленным исходя из Классификатора основных фондов ОАО «ДГК», утвержденного приказом от 27.12.2012 № 674 «Об утверждении классификатора основных фондов и методических рекомендаций по его применению». С 01.01.2014 по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1.

По объектам основных средств, приобретенным после 01.01.2017 - по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемой производительности или мощности; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды). В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту, с учетом ожидаемых сроков эксплуатации.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	20 - 100
Сооружения и передаточные устройства	5 - 25
Машины и оборудование	1 - 29
Транспортные средства	3 - 25
Прочие	1 - 5

Амортизация по всем видам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется:

- по земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01 января 2006 года;
- полностью самортизированным объектам.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

2.7. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на

приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные, исходя из предполагаемого срока погашения.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.8. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости сформирован резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов создан резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске МПЗ в производство и ином выбытии, их оценка производится по среднемесячной фактической себестоимости (взвешенная оценка), для расчета которой в каждом Филиале (Исполнительном аппарате) применяется группировка склад/материально-ответственное лицо/партия (серия). Транспортно-заготовительные расходы списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.

Списание стоимости спецодежды и спецоснастки производится на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в следующем порядке:

- единовременно, при передаче в эксплуатацию спецодежды, срок которой согласно норм выдачи 12 месяцев и менее, с отражением в учете в количественном выражении до истечения срока использования;
- стоимость спецодежды со сроками ношения более одного года, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи спецодежды в эксплуатацию;
- стоимость спецоснастки переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования.

Готовая продукция

Учет готовой продукции ведется на счете 43 «Готовая продукция» по плановой себестоимости (учетная цена) без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг). Оценка готовой продукции при выбытии производится по фактической себестоимости.

Товары для перепродажи

Товары, приобретенные для продажи на сторону, учитываются по стоимости приобретения (покупным ценам). В составе товаров для перепродажи учитываются материально-производственные запасы, приобретенные для дарения. При выбытии оценка товаров производится по себестоимости каждой единицы.

2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (затраты, связанные с приобретением программных продуктов по лицензионным договорам и страховые премии по договорам страхования), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списаны по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

В зависимости от срока действия расходы будущих периодов подразделяются на долгосрочные и краткосрочные. Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статьям 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 12313 «Прочие дебиторы». Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периоду, следующему за отчетным годом – по статьям 1216 «Расходы будущих периодов» и 12323 «Прочие дебиторы».

2.10. Дебиторская задолженность

Основными видами деятельности Общества являются производство, передача и сбыт тепловой энергии, цена (тариф) на которую определяется Региональной энергетической комиссией и производство, продажа электрической энергии на оптовом рынке, цена (тариф) на которую определяется Федеральной службой по тарифам.

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Нереальная к взысканию задолженность списана с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учтена за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов.

Эти резервы представляют собой объективную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам отнесены высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитана в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления платежа.

Соответствующие операции, в отчете о движении денежных средств представлены свернуто:

- возврат покупателям излишне перечисленных денежных средств или возврат контрагентам ошибочно перечисленных денежных средств, а так же возврат излишне перечисленных денежных средств поставщикам и подрядчикам;

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по налогу на добавленную стоимость.

2.12. Уставный, добавочный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных именных бездокументарных акций, приобретенных акционерами (размещенные акции). Величина уставного капитала соответствует величине, установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества отражен в сумме прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, и сумме восстановленного НДС по принятым Обществом в качестве взноса в Уставный капитал основным средствам.

2.13. Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным займам (или кредитам) отражена в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных кредитным договором.

При привлечении Обществом заемных средств сумма причитающихся к оплате процентов отнесена на прочие расходы по мере их начисления.

При привлечении целевых заемных средств на создание инвестиционного актива, причитающиеся к уплате проценты отнесены на увеличение первоначальной стоимости инвестиционного актива.

Если на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива израсходованы средства займов (кредитов), полученных на цели, не связанные с таким приобретением, сооружением и (или) изготовлением, то проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включены в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме займов (кредитов), причитающихся к оплате заимодавцу (кредитору), полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением такого актива.

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражены в составе прочих расходов по мере возникновения.

2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество отражает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого

превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определены Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости отражено в составе прочих расходов по строке «Прочие расходы» в отчете о финансовых результатах.

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков;
- оценочное обязательство по рекультивации земельных участков золоотвалов;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов на конец отчетного периода определяется исходя из перечня необходимых работ по рекультивации и их стоимости, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода. Указанное обязательство продисконтировано исходя из величины и срока (периода) осуществления расходов. В основе используемой ставки дисконтирования принята средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам на конец отчетного периода, при этом стоимость работ по рекультивации земельных участков золоотвалов определена с учетом существующих условий на финансовом рынке.

Величина оценочного обязательства по судебным разбирательствам создается в отношении незавершенных на конец отчетного года судебных разбирательств, по которым с большой вероятностью будут приняты неблагоприятные для Общества решения, которые приведут к оттоку экономических выгод Общества в последующих отчетных периодах.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

2.15. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль отражается в бухгалтерском балансе в составе показателя «Кредиторская задолженность». Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль - в составе показателя «Дебиторская задолженность».

Величина изменения постоянных налоговых обязательств и постоянных налоговых активов, отложенных налоговых активов, отложенных налоговых обязательств отражена в Отчете о финансовых результатах по соответствующим строкам. Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, включена показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

2.16. Доходы

Выручка от продажи продукции, выполнения работ и оказания услуг признана в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по мере отгрузки) и предъявлении к оплате расчетных документов. Данный показатель отражен в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов учтены доходы, не включаемые в состав выручки

2.17. Расходы

В Обществе применен попроцессный метод учета затрат (учет прямых и косвенных затрат по статьям на весь выпуск продукции) и калькулирования себестоимости. Используя способ суммирования затрат, полная себестоимость видов продукции определяется в целом по Обществу как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, основных средств, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми филиалами Общества.

Управленческие расходы ежемесячно отражены в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере на счете 26 «Общехозяйственные расходы». В конце каждого месяца расходы списываются в соответствии с методическими указаниями по внутреннему разделению затрат по видам деятельности на счет 20 «Основное производство». Ежемесячно фактические затраты по основной деятельности и прочим видам неосновной деятельности промышленного и непромышленного характера, со счета 20 «Основное производство» списываются на счет 90 «Продажи» в разрезе видов деятельности.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ и оказанием услуг.

2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2018 год

В учетной политике на 2018 год существенных изменений не было.

В 2018 году Общество внесло уточнение в учетную политику в связи с пересмотром оценок в отношении критерия существенности для проведения переоценки объектов основных средств группы «Здания».

Не планируются существенные изменения в учетную политику на 2019 год.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы и НИОКР

3.1.1 Нематериальные активы

Информация о наличии нематериальных активах раскрыта в таблице 1.1

1.1 Нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло		начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация					
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11		
Нематериальные активы - всего	за 2018 г.	126 199	(9 348)	84 014	-	-	(30 965)	210 213	(40 313)		
	за 2017 г.	6 490	(222)	119 709	-	-	(9 126)	126 199	(9 348)		
	за 2018 г.	124 781	(9 018)	83 582			(30 658)	208 363	(39 676)		
в том числе:											
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	за 2017 г.	5 072	(175)	119 709			(8 843)	124 781	(9 018)		
исключительные права на использование программного обеспечения	за 2018 г.	1 418	(330)	432			(307)	1 850	(637)		
	за 2017 г.	1 418	(47)	0			(283)	1 418	(330)		

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

Наименование	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4
Всего	1	1	1
в том числе: товарный знак	1	1	1

Указанный объект не списан, поскольку Общество продолжает использовать его в своей деятельности.

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

Информация о наличии и движении НИОКР раскрыта в таблице 1.2.

1.2 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
					первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	2018	420 063	(223 172)	13 774	(213 034)	129 660	(18 498)	220 803	(112 010)
	2017	534 756	(140 889)	4 800	(119 493)	-	(82 283)	420 063	(223 172)

3.2. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 2.1.

На конец отчетного периода объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, составляют 571 206 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 523 761 тыс. руб.).

В 2018 и 2017 году объекты основных средств в залог не передавались.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Общество не производило переоценку основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» в связи с несущественным изменением текущей (восстановительной) стоимости по сравнению с указанной стоимостью, определенной на предыдущие отчетные даты.

На основании полученного экспертного заключения от 31 октября 2018 года комиссией по собственности АО «ДГК» принято решение о признании несущественным изменение восстановительной стоимости группы основных средств «Здания производственные и непроизводственные» (Протокол № 25 от 13.12.2018).

Последняя переоценка объектов основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» была проведена по состоянию на 31.12.2014 года.

В 2018 году произошли изменения стоимости основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, в результате строительства и реконструкции объектов, в сумме 3 632 733 тыс. руб. (в 2017 году - 2 278 055 тыс. руб.).

Основные средства, полученные в лизинг

В 2018 году Обществом не заключались договоры лизинга.

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	94 758	59 877	173 454
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	23 192 730	23 618 696	22 313 869
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	571 206	523 761	191 669

Основные средства, полученные в аренду

Необходимость аренды основных средств, являющихся собственностью третьих лиц, обусловлена условиями организации деятельности Общества в регионах. В течение 2018 года по договорам аренды основных средств, стоимость находящихся в пользовании Общества уменьшилась на – 425 966 тыс. руб. в основном по группам основных средств «Сооружения» и «Земельные участки» (в 2017 году получено в аренду основных средств стоимостью 1 304 963

тыс. руб.). Стоимость арендованных земельных участков в сравнении с предшествующим периодом снизилась в результате уменьшения площади аренды и пересмотра кадастровой стоимости по земельным участкам на основании изменения вида разрешенного использования для земельных участков по Хабаровскому краю и Республика Саха «Якутия».

По договорам аренды Общество в целях производства и передачи электрической и тепловой энергии использует имущество теплосетевых комплексов муниципальных образований Приморского края (г. Артем, , г. Партизанске), г.п. «Рабочий поселок Чегдомын» общей стоимостью 63 721 тыс. руб. (в 2017 году – 148 792 тыс. руб., в 2016 году - 320 977 тыс. руб.); имущественный производственный комплекс АО «Благовещенская ТЭЦ» общей стоимостью 5 911 500 тыс. руб. (в 2017 году - 5 911 500 тыс.руб.; в 2016 году – 4 292 577 тыс. руб.).

В связи с удаленностью расположения станций в зоне доступности для населения арендуются помещения для организации теплосбытовой деятельности и размещения расчетно-кассовых центров для обслуживания населения в г. Артеме, г. Партизанске, г. Нерюнгри, пгт. Прогресс.

Основные средства, переданные в аренду

Вид ОС	на 31.12.2018	на 31.12.2017
Здания	47 944	14 916
Машины и оборудование	14 189	14 221
Сооружения, Передаточные устройства	32 379	30 494
Прочие	246	246

Стоимость переданных в аренду нежилых помещений в сравнении с предшествующим периодом увеличилась в результате передачи в пользование на праве аренды в 2018 году в связи с возникшим спросом.

2.1 Основные средства

Наименование	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступили	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства всего, в том числе:	2018	85 195 567	(36 071 862)	3 877 940	(90 811)	60 435	(3 733 030)	88 982 696	(39 744 457)
	2017	82 883 983	(32 422 558)	2 418 085	(106 502)	93 776	(3 743 080)	85 195 566	(36 071 862)
Здания	2018	31 308 732	(8 679 006)	608 653	(26 228)	10 926	(805 885)	31 891 157	(9 473 965)
	2017	31 327 036	(7 955 239)	69 540	(87 844)	76 216	(799 983)	31 308 732	(8 679 006)
Сооружения и передаточные устройства	2018	30 028 892	(16 866 377)	1 595 069	(40 398)	32 443	(1 562 140)	31 583 563	(18 396 074)
	2017	28 836 261	(15 271 244)	1 198 086	(5 455)	5 145	(1 600 278)	30 028 892	(16 866 377)
Машины и оборудование	2018	23 460 423	(10 255 917)	1 651 381	(19 551)	13 055	(1 346 742)	25 092 253	(11 589 604)
	2017	22 353 943	(8 937 873)	1 114 984	(8 505)	7 719	(1 325 763)	23 460 422	(10 255 917)
Транспортные средства	2018	292 898	(201 527)	21 605	(2 629)	2 629	(17 378)	311 874	(216 276)
	2017	262 248	(190 023)	35 011	(4 361)	4 360	(15 864)	292 898	(201 527)
Земельные участки	2018	33 246	-	676	(367)	-	-	33 555	-
	2017	32 962	-	284	-	-	-	33 246	-
Прочие	2018	71 376	(69 035)	556	(1 638)	1 382	(885)	70 294	(68 538)
	2017	71 533	(68 179)	180	(337)	336	(1 192)	71 376	(69 035)

2.2 Объекты незавершенного строительства

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			затраты за период	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. * передача оборудования в монтаж)	
1	2	3	4	5	6
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2018 г.	3 215 844	3 170 547	(3 847 797)	2 538 594
	за 2017 г.	2 680 471	2 931 540	(2 396 167)	3 215 844
в том числе:	за 2018 г.	2 890 066	2 568 299	(3 284 924)	2 173 441
	за 2017 г.	2 399 783	2 582 808	(2 092 525)	2 890 066
оборудование к установке	за 2018 г.	325 778	387 240	(347 865)	365 153
	за 2017 г.	280 688	243 545	(198 455)	325 778
приобретение земельных участков	за 2018 г.	-	676	(676)	-
	за 2017 г.	-	284	(284)	-
приобретение отдельных объектов основных средств	за 2018 г.	-	214 332	(214 332)	-
	за 2017 г.	-	104 903	(104 903)	-

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев и расходы по незаконченным НИОКР и нематериальным активам. Информация о незаконченных и неоформленных НИОКР и незаконченных операциях по приобретению нематериальных активов раскрыта в таблице 3.1.

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Создание НИОКР	115 229	61 977	402
Лицензии на программное обеспечение	135 965	192 621	185 394
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	4 895	6 212	7 531
Итого прочие внеоборотные активы	256 089	260 810	193 327

3.1. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2018 г.	61 977	67 027	-	13 774	115 230
	за 2017 г.	402	66 375	-	4 800	61 977
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2018 г.	-	84 015	-	84 015	-
	за 2017 г.	-	119 709	-	119 709	-

3.4. Финансовые вложения

В составе финансовых вложений учитываются:

- Вложения в дочернее общество АО «ЛУР»;
- Займ дочернему обществу АО «ЛУР»;
- Займы предприятию группы АО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Займы прочим предприятиям: АО «Сельскохозяйственному комплексу «Агроэнерго», Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур»;
- Займы бывшим работникам Общества.

В 2015 году проведена реорганизация АО «ДГК» в форме выделения филиала «Лучегорский угольный разрез» в отдельное юридическое лицо – 100% дочернее общество АО «ЛУР», величина финансовых вложений в выделенное общество составляет 4 539 196 тыс. руб.

В 2018 году Обществом подписан с дочерней компанией АО «ЛУР» договор о предоставлении займа на пополнение оборотных средств для целей организации финансирования мероприятий «Комплексной программы развития Лучегорского угольного разреза на 2017-2020 гг.» в сумме 840 000 тыс. руб., сроком действия до 2023 года включительно. За 2018 год сумма выданного займа составила 450 000 тыс. руб. Сумма начисленных процентов на 31.12.2018 составила 14 521 тыс. руб. С даты выдачи первого

транша предоставляется отсрочка по уплате начисленных процентных платежей сроком на 2 года.

За период с 2012 по 2014гг. Некоммерческому партнерству «Хоккейному клубу «Амур» было выдано займов на общую сумму 116 000 тыс. руб., из них погашено 21 428 тыс. руб. Остаток непогашенной задолженности составил 94 572 тыс. руб. В 2018 году АО «ДГК» обратилось в Арбитражный суд с иском к НП «ХК «Амур» о взыскании данной задолженности. Арбитражный суд принял решение об удовлетворении в полном объеме исковых требований АО «ДГК» с рассрочкой платежа до 2020 года включительно с ежемесячным погашением задолженности равными частями. За 2018 год с НП «Хоккейный клуб «Амур» по исполнительному листу было взыскано 23 621 тыс. руб., которые пошли на погашение начисленных процентов. Сумма неоплаченных процентов за пользование займами на 31.12.2018 составляет 21 853 тыс. руб.

В связи с тяжелым финансовым положением АО «Нерюнгриэнергоремонт», входящего в группу АО «РАО Энергетические системы Востока», были выданы займы, со сроком возврата в 2020 году, остаток по которым на 31.12.2018 составил 20 000 тыс. руб.

По займам бывшим работникам Общества сумма задолженности составляет 4 338 тыс. руб. Погашение задолженности производится по графикам платежей в соответствии с условиями договоров.

Информация о наличии и движении финансовых вложений раскрыта в таблице 4.1.

Информация о резерве под обесценение финансовых вложений

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Резерв под обесценение финансовых вложений, всего	-	(94 572)	(94 572)
в том числе:			
– по займам выданным	-	(94 572)	(94 572)
Первоначальная стоимость финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение	-	94 572	94 572

По состоянию на 31.12.2018 года, учитывая факт регулярно (сентябрь-декабрь 2018г.) поступающих платежей в погашение задолженности по займам и оценивая высокую вероятность получения денежных средств в будущем, был восстановлен резерв под обесценение финансовых вложений по Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» на сумму 94 572 тыс. руб.

4.1 Финансовые вложения

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		первоначальная стоимость	резерв под обесценение финансовых вложений	в том числе	выбыло (погашено)		перевод из долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные финансовые вложения		первоначальная стоимость	резерв под обесценение финансовых вложений	
					принятые в результате реорганизации в форме присоединения	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость
1	2	3	4	5a	5	6	7	8	9	10	11
Долгосрочные - всего	2018	4 544 128	-	-	450 000	(1 142)	-	(30 786)	-	4 962 200	-
	2017	4 545 148	-	x	16 030	-	-	(17 050)	-	4 544 128	-
в том числе: инвестиции в дочерние общества	2018	4 539 196	-	-	-	-	-	x	x	4 539 196	-
	2017	4 539 196	-	x	-	-	-	x	x	4 539 196	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2018	-	-	-	450 000	-	-	(29 412)	-	420 588	-
	2017	-	-	x	16 000	-	-	(16 000)	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	2018	4 932	-	-	-	(1 142)	-	(1 374)	-	2 416	-
	2017	5 952	-	x	30	-	-	(1 050)	-	4 932	-
Краткосрочные - всего	2018	127 391	(94 572)	-	256	(6 514)	-	30 786	-	151 919	-
	2017	111 601	(94 572)	x	9 063	(10 323)	-	17 050	-	127 391	(94 572)
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	2018	125 585	(94 572)	-	-	(5 000)	-	29 412	-	149 997	-
	2017	109 585	(94 572)	x	9 000	(9 000)	-	16 000	-	125 585	(94 572)
прочие краткосрочные финансовые вложения	2018	1 806	-	-	256	(1 514)	-	1 374	-	1 922	-
	2017	2 016	-	x	63	(1 323)	-	1 050	-	1 806	-
Финансовых вложений - ИТОГО	2018	4 671 519	(94 572)	-	450 256	(7 656)	-	x	x	5 114 119	-
	2017	4 656 749	(94 572)	x	25 093	(10 323)	-	x	x	4 671 519	(94 572)

3.5. Запасы

Информация о наличии и движении запасов раскрыта в таблице 5.1.

Сумма резерва под снижение стоимости материально – производственных запасов по состоянию на 31.12.2018 года составляет 10 014 тыс. руб. (в 2017г. – 7 818 тыс. руб.).

На конец отчетного периода материально – производственные запасы в залоге не находятся и ранее не находились.

Информация по забалансовым счетам

На забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» учитываются материалы (топливо) по договорам займа с управлением Федерального агентства по государственным резервам по Дальневосточному федеральному округу и прочим сторонним организациям. Стоимость ТМЦ, принятых на ответственное хранение на 31.12.2018г. составляет 671 152 тыс. руб. (на 31.12.2017г. – 435 611 тыс. руб., на 31.12.2016г. – 762 384 тыс. руб.).

На забалансовом счете 012 «Нематериальные активы, полученные в пользование» организован учет нематериальных активов, полученных в пользование в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре, стоимость на 31.12.2018г. – 388 703 тыс. руб. (на 31.12.2017г. – 411 995 тыс. руб., на 31.12.2016г. – 314 469 тыс. руб.).

Таблица 5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Изменения за период		оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода	
		себестоимость	3			4	5		6	7
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10
Запасы - всего, в том числе:	за 2018 г.	6 099 291	(7 818)	54 403 776	(51 772 934)	(2 196)			8 730 133	(10 014)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2017 г.	5 725 455	(3 233)	45 766 847	(45 393 011)	(4 585)			6 099 291	(7 818)
	за 2018 г.	6 095 962	(7 818)	54 260 919	(51 527 653)	(2 196)		(115 965)	8 713 263	(10 014)
	за 2017 г.	5 717 561	(3 233)	45 672 187	(45 293 786)	(4 585)			6 095 962	(7 818)
сырье и материалы	за 2018 г.	5 179 991	(5 186)	1 539 170	(1 462 122)	(1 879)		24 711	619 750	(7 065)
	за 2017 г.	448 552	(2 499)	1 273 499	(1 234 769)	(2 687)		30 709	517 991	(5 186)
топливо	за 2018 г.	5 146 196		51 228 641	(48 727 289)			(133 845)	7 513 703	
	за 2017 г.	4 925 424		42 889 230	(42 650 984)			(17 474)	5 146 196	
запасные части	за 2018 г.	160 607	(658)	595 469	(550 957)	(734)		4 083	209 202	(1 392)
	за 2017 г.	119 891	(478)	507 079	(467 103)	(180)		740	160 607	(658)
специальная оснастка и специальная одежда	за 2018 г.	80 582	(539)	99 300	(99 156)	257		9 786	90 512	(282)
	за 2017 г.	78 303	(73)	79 864	(85 297)	(466)		7 712	80 582	(539)
ОС, учтенные в составе материалов	за 2018 г.	1 603		38 685	(107)			(38 483)	1 698	
	за 2017 г.	1 686		36 444	(4)			(36 523)	1 603	
строительные материалы	за 2018 г.	134 262	(1 358)	657 204	(552 770)	207		(18 740)	219 956	(1 151)
	за 2017 г.	83 348	(120)	768 534	(692 212)	(1 238)		(25 408)	134 262	(1 358)
прочие материалы	за 2018 г.	54 721	(77)	102 450	(135 252)	(47)		36 523	58 442	(124)
	за 2017 г.	60 357	(63)	117 537	(163 417)	(14)		40 244	54 721	(77)
животные на выращивании и откорме	за 2018 г.	2							2	
	за 2017 г.	2							2	
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2018 г.	44		55 779	(171 788)			115 965		
	за 2017 г.	44		86 215	(86 215)				44	
товары отгруженные	за 2018 г.	138		16 292	(16 430)					
	за 2017 г.			138					138	
расходы будущих периодов	за 2018 г.	3 145		70 786	(57 063)				16 868	
	за 2017 г.	7 848		8 307	(13 010)				3 145	
прочие запасы и затраты	за 2018 г.									
	за 2017 г.									

3.6. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в таблице 6.1

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и « списание на финансовый результат» отражены в полной сумме

Общая величина просроченной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году не был создан резерв, составила 2 220 476 тыс. руб. (в 2017 г. – 1 407 580 тыс. руб.).

6.1 Наличие и движение дебиторской задолженности.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	погашение	выбыло			перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые проценты, штрафы и иные начисления					списание на финансовый результат
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2018 г.	315 554	-	21 301	-	(8 418)	-	-	(45 784)	-	282 653	-
	за 2017 г.	335 420	-	50 455	-	(31 895)	-	-	(38 426)	-	315 554	-
в том числе: покупатели и заказчики	за 2018 г.	221 922	-	5 820	-	(3 712)	-	-	(18 724)	-	205 306	-
	за 2017 г.	243 343	-	10 917	-	(15 050)	-	-	(17 288)	-	221 922	-
авансы выданные всего, в том числе:	за 2018 г.	501	-	-	-	-	-	-	(501)	-	-	-
	за 2017 г.	9 499	-	-	-	-	-	-	(8 998)	-	501	-
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2018 г.	501	-	-	-	-	-	-	-	-	501	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	за 2018 г.	93 131	-	15 481	-	(4 706)	-	-	(26 559)	-	77 347	-
	за 2017 г.	82 578	-	39 538	-	(16 845)	-	-	(12 140)	-	93 131	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2018 г.	14 501 581	(2 889 821)	113 975 220	425 070	(114 037 197)	(2 028)	564 817	45 784	(716 121)	14 908 430	(3 041 125)
	за 2017 г.	11 836 185	(2 375 616)	107 964 354	446 620	(105 776 610)	(7 394)	2 375 616	38 426	(2 889 821)	14 501 581	(2 889 821)
в том числе: покупатели и заказчики	за 2018 г.	11 598 687	(2 599 580)	90 340 219	-	(89 746 360)	(946)	475 259	18 724	(666 408)	12 210 324	(2 790 729)
	за 2017 г.	10 157 681	(2 136 199)	84 866 601	-	(83 435 906)	(6 977)	2 136 199	17 288	(2 599 580)	11 598 687	(2 599 580)
авансы, выданные всего, в том числе:	за 2018 г.	1 634 732	(7 370)	21 730 809	-	(21 770 481)	-	2 160	501	-	1 595 561	(5 210)
	за 2017 г.	1 174 853	(8 562)	21 591 975	-	(21 141 094)	-	8 562	8 998	(7 370)	1 634 732	(7 370)

поставщикам по капитальному строительству	за 2018 г.	220 308	(7 301)	168 858	-	(289 697)	-	2 152	-	-	99 469	(5 149)
	за 2017 г.	18 186	(7 301)	308 562	-	(106 440)	-	7 301	(7 301)	-	220 308	(7 301)
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2018 г.	-	-	51 795	-	(34 340)	-	-	-	-	17 455	-
	за 2017 г.	167	-	4 844	-	(5 011)	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	за 2018 г.	1 268 162	(282 871)	1 904 192	425 070	(2 520 356)	(1 082)	87 398	(49 713)	26 559	1 102 545	(245 186)
	за 2017 г.	503 651	(230 855)	1 505 778	446 620	(1 199 610)	(417)	230 855	(282 871)	12 140	1 268 162	(282 871)
ИТОГО	за 2018 г.	14 817 135	(2 889 821)	113 996 521	425 070	(1 14 045 615)	(2 028)	564 817	(716 121)	-	15 191 083	(3 041 125)
	за 2017 г.	12 171 605	(2 375 616)	108 014 809	446 620	(105 808 505)	(7 394)	2 375 616	(2 889 821)	-	14 817 135	(2 889 821)

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Средства в кассе	579	642	576
Средства на расчетных счетах	1 170 917	925 646	1 469 241
Средства на специальных счетах в банках	548	596	940
Переводы в пути	0	2 004	2 283
Итого денежные средства	1 172 044	928 888	1 473 040

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Наименование	2018 год	2017 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	1 394 580	336 206
в т.ч. субсидия из бюджетов	861 114	573
суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	83 510	-
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	(3 753 238)	(4 837 749)
в том числе:		
по уступке права требования новым кредиторам	(3 108 667)	(3 339 168)
суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	-	(623 438)
расчеты по агентскому договору	(120 280)	(165 350)
прочие платежи	(524 291)	(709 793)

3.8. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 уставный капитал Общества полностью оплачен. Его размер составляет 31 041 390 864 рублей. Уставный капитал состоит из 3 104 139 086 400 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая. Привилегированные акции не размещались.

В связи с тем, что акции Общества находятся в собственности одного акционера (за минусом одной акции, стоимость которой не оказывает влияния на величину уставного капитала), в свободном обращении акций Общества нет.

Добавочный капитал и переоценка внеоборотных активов

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Дооценка объектов основных средств	14 028 929	14 028 929	14 135 585
Сумма восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал	429 484	429 484	429 484
Итого	14 458 413	14 458 413	14 565 069

Резервный капитал

В отчетном периоде резервный капитал не создавался в связи с убыточной деятельностью Общества. По состоянию на 31.12.2018 на балансе Общества резервный капитал не числится.

3.9. Кредиты и займы

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных кредитов приведена в таблицах 9.1-9.2

Все кредитные средства в 2018 и 2017 годах Общество привлекало на условиях кредитных линий. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2018 года, составила 20 154 044 тыс. руб. (в 2017 г. – 17 054 619 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2018 года, составила 15 241 044 тыс. руб. (в 2017 г. – 44 868 125 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2018 года общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств, составила 10 922 619 тыс. руб. (на 31.12.2017 г. – 4 500 000 тыс. руб.).

Процентные ставки по привлеченным в 2018 году кредитам (% годовых):

Наименование	2018 г.	2017 г.
Долгосрочные кредиты в российских рублях	7,31-9,17	8,24-9,05
Краткосрочные кредиты в российских рублях	7,05-8,8	8,70-11,50

Общая сумма начисленных за 2018 год процентов по кредитам составила 1 104 229 тыс. руб. (за 2017 г. – 1 593 483 тыс. руб.), оплачено процентов в 2018 году 1 107 816 тыс. руб. (в 2017 г. – 1 643 264 тыс. руб.).

Дополнительных затрат, связанных с получением кредитов в 2018 году, не производилось. Сумма дополнительных затрат, связанных с получением заемных средств в 2017 году, составила 360 672 тыс. руб. (плата за досрочное гашение кредитов в связи с рефинансирование кредитного портфеля), которые были отнесены на прочие расходы.

Займы полученные

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных займов приведена в таблицах 9.3-9.4

Общая сумма займов, полученных в течение 2018 года, составила 464 467 тыс. руб. (в 2017 г. – 35 608 125 тыс. руб.). В целях организации финансирования мероприятий Комплексной программы развития Лучегорского угольного разреза на 2017-2020 гг. Правлением ПАО РусГидро принято решение предоставить АО «ДГК» внутригрупповой заем с последующей выдачей займа АО «ЛУР» в сумме 840 000 тыс. руб. сроком на 6 лет с отсрочкой по уплате начисленных процентов (с даты выдачи 1 транша) сроком на 2 года. За 2018 год сумма полученного займа составила 450 000 тыс. руб.

В целях обеспечения финансирования расходов, связанных с обеспечением жильем работников АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» по проекту «Строительство ТЭЦ в г. Советская

Гавань» Правлением ПАО РусГидро принято решение предоставить АО «ДГК» беспроцентный внутригрупповой заем в сумме 509 800 тыс. руб. За 2018 год сумма полученного займа составила 14 467 тыс. руб.

Гашение займов в 2018 году не производилось (в 2017 г. – 4 800 тыс. руб.)

К договору займа № ОГ-172-25-201133 от 04.12.2013 в сумме 4 537 544 тыс. руб. было заключено дополнительное соглашение № 1 от 30.07.2018 по изменению срока возврата займа и процентной ставки. Срок возврата займа (в редакции дополнительного соглашения №1) – не позднее 03.12.2021, процентная ставка -7,507%.

По состоянию на 31.12.2018 года общая сумма долгосрочных займов, подлежащая погашению в течение не более одного года от отчетной даты и отраженная в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств, составила 49 412 тыс. руб. (на 31.12.2017 года – 4 537 544 тыс. руб.).

Процентные ставки по займам (% годовых):

Наименование	2018 г.	2017 г.
Долгосрочные займы в российских рублях	5,9-7,997	6,15-7,997
Краткосрочные займы в российских рублях	-	-

Начислено процентов по займам за 2018 год 2 527 301 тыс. руб. (за 2017 г.– 1 796 558 тыс. руб.), погашено процентов в 2018 году 407 008 тыс. руб. (в 2017 г.– 362 688 тыс. руб.).

Наименование	2018	2017
Включенные в стоимость инвестиционных активов проценты по заемным средствам, связанным с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционных активов, включая по заемным средствам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционных активов	4 062	1 210
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	3 629 308	3 391 375
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	3 633 370	3 392 585
Доходы от временного использования заемных средств в качестве финансовых вложений в том числе:	21 040	31 616
Доходы, учтенные при уменьшении расходов по займам, связанных с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.	-	-

Сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2018 году, составила 4 062 тыс. руб. (в 2017 г. сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционных активов, составила 1 210 тыс. руб.).

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

тыс. руб.

Наименование	31.12.2018 г.	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, в т.ч.	39 597 619	13 294 619	41 408 125
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	22 390 000	1 000 000	-
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	-	-	-

Общество имеет возможность после 31.12.2018 привлечь средства по следующим кредитным линиям:

- с ПАО Сбербанк России на сумму до 2 390 000 тыс.руб. на срок до 2020г.;
- с ПАО Росбанк на сумму до 10 000 000 тыс. руб. сроком до 2025 г.;
- с Банком ВТБ(ПАО) на сумму 10 000 000 тыс. руб. на срок до 2025 г.;

По состоянию на 31.12.2018 года отсутствуют поручительства третьих лиц, не использованные для получения кредита.

9.1 Долгосрочные кредиты

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2018	Привлечено кредитов в 2018 году	Перенос задолженности в краткосрочную	Погашено кредитов в 2018 году	Задолженность на 01.01.2019
ПАО Сбербанк, дог. №900170030	20.07.2017	27.02.2019	1 500 000	8,40-7,99	1 500 000		(1 500 000)		0
ПАО Сбербанк, дог. №900170029	20.07.2017	15.02.2019	1 900 000	8,50-7,99	1 900 000		(1 419 310)	(480 690)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900170031	20.07.2017	10.05.2019	2 000 000	8,70	2 000 000			(2 000 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/038/17	05.10.2017	18.04.2019	2 150 000	8,24-7,90	2 150 000		(2 150 000)		0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/021/17	30.05.2017	30.05.2019	244 619	8,65-7,90	244 619	147 044	(244 619)	(147 044)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/046/17	30.11.2017	25.12.2018	1 000 000	8,08-7,90	1 000 000	1 000 000	(1 000 000)		0
ПАО Сбербанк, дог. №900180014	18.04.2018	31.12.2020	375 000	7,73		375 000			375 000
ПАО Сбербанк, дог. №900180020	05.07.2018	17.11.2019	1 000 000	7,31		1 000 000	(1 000 000)		0
ПАО Сбербанк, дог. №900180021	05.07.2018	18.12.2019	2 000 000	7,39		2 000 000	(2 000 000)		0
ПАО Сбербанк, дог. №900180022	05.07.2018	27.12.2019	1 500 000	7,40		1 500 000	(1 500 000)		0
ПАО Сбербанк, дог. №900180023	16.07.2018	27.01.2020	1 600 000	7,31		1 600 000			1 600 000
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог КС-702000/0005/У-18	08.10.2018	28.11.2019	1 700 000	8,98		1 700 000	(1 700 000)		0
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог КС-702000/0006/У-18	08.10.2018	03.12.2019	1 610 000	8,98		1 610 000	(1 610 000)		0
ПАО Сбербанк, дог. №900180039	14.11.2018	22.05.2020	2 800 000	9,17		410 000			410 000
Итого по долгосрочным кредитам					7 794 619	11 342 044	(14 123 929)	(2 627 734)	2 385 000

9.2 Краткосрочные кредиты

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2018	Привлечено кредитов в 2018 году	Перенос задолженности из долгосрочной	Погашено кредитов в 2018 году	Задолженность на 01.01.2019
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог. КС-702000/2013/00080	21.10.2013	20.10.2018	4 500 000	8,39	4 500 000			(4 500 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/046/17	30.11.2017	25.12.2018	1 000 000	8,08-7,90			1 000 000	(1 000 000)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900170030	20.07.2017	27.02.2019	1 500 000	8,40-7,99			1 500 000	(782 000)	718 000
ПАО Сбербанк, дог. №900170029	20.07.2017	15.02.2019	1 900 000	8,50-7,99			1 419 310	(1 419 310)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/038/17	05.10.2017	18.04.2019	2 150 000	8,24-7,90			2 150 000		2 150 000
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/021/17	30.05.2017	30.05.2019	244 619	8,65-7,90			244 619		244 619
ПАО Сбербанк, дог. №900180020	05.07.2018	17.11.2019	1 000 000	7,31			1 000 000		1 000 000
ПАО Сбербанк, дог. №900180021	05.07.2018	18.12.2019	2 000 000	7,39			2 000 000		2 000 000
ПАО Сбербанк, дог. №900180022	05.07.2018	27.12.2019	1 500 000	7,40			1 500 000		1 500 000
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог КС-702000/0005/У-18	08.10.2018	28.11.2019	1 700 000	8,98			1 700 000		1 700 000
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог КС-702000/0006/У-18	08.10.2018	03.12.2019	1 610 000	8,98			1 610 000		1 610 000
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/010/17	20.04.2017	19.01.2018	1 500 000	8,70		800 000		(800 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/009/18	19.02.2018	19.02.2019	1 000 000	7,92		1 000 000			1 000 000

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2018	Привлечено кредитов в 2018 году	Перенос задолженности из долгосрочной	Погашено кредитов в 2018 году	Задолженность на 01.01.2019
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/015/18	13.04.2018	28.01.2019	2 000 000	7,05		2 000 000			2 000 000
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/017/18	13.04.2018	29.03.2019	900 000	7,06		900 000			900 000
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/016/18	13.04.2018	11.01.2019	1 300 000	7,14		1 300 000		(1 300 000)	0
ПАО Сбербанк, дог.№900180007	28.02.2018	27.02.2019	700 000	7,4-8,8		2 812 000		(2 812 000)	
Итого по краткосрочным кредитам					4 500 000	8 812 000	14 123 929	(12 613 310)	14 822 619
Проценты					20 688	1 104 229		(1 107 816)	17 101
Всего задолженность по краткосрочным кредитам с учетом задолженности по процентам					4 520 688				14 839 720

9.3 Долгосрочные займы

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2018	Привлечено займов в 2018 году	Переведено в краткосрочную	Погашено займов в 2018 году	Переведено из краткосрочной	Задолженность на 01.01.2019
ПАО "РусГидро" №ОГ-172-25-2013	04.12.2013	03.12.2021	4 537 544	7,997-7,507					4 537 544	4 537 544
ПАО "РусГидро" № 1010-235-10-2017	27.03.2017	27.03.2022	35 608 125	6,4-5,9	35 608 125					35 608 125
ПАО "РусГидро" № 1010-235-58-2017	28.12.2017	28.12.2023	840 000	7,25-7,75		450 000	(88 200)		38 788	400 588
ПАО "РусГидро" № 1010-235-12-2017	28.03.2018	до востребования	509 800	б/п		14 467				14 467
Итого по долгосрочным займам					35 608 125	464 467	(88 200)		4 576 332	40 560 724
<i>Проценты</i>					1 433 690	2 175 642				3 609 332
Всего задолженность по долгосрочным займам с учетом процентов					37 041 815					44 170 056

9.4 Краткосрочные займы

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2018	Привлечено займов в 2018 году	Переведено из долгосрочной	Погашено займов в 2018 году	Переведено в долгосрочную	Задолженность на 01.01.2019
ПАО "РусГидро" № 1010-235-58-2017	28.12.2017	28.12.2023	840 000	7,25-7,75			88 200		(38 788)	49 412
ПАО "РусГидро" №ОГ-172-25-2013	04.12.2013	03.12.2021	4 537 544	7,997-7,507	4 537 544				(4 537 544)	0
Итого по краткосрочным займам					4 537 544	0	88 200	0	(4 576 332)	49 412
<i>Проценты</i>					65 614	351 659		407 007		10 266
Всего задолженность по краткосрочным займам с учетом процентов					4 603 158					59 678

3.10. Кредиторская задолженность

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме.

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в таблицах 10.1

Таблица 10.1 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование	Период	Остаток на начало периода	Изменения за период				Остаток на конец периода
			поступление		выбыло		
			в результате хозяйственных операций	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	2018	1 874	7 827		137		9 564
	2017	0	1 874		0		1 874
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2018	1 874	7 827		137		9 564
	2017	0	1 874		0		1 874
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	2018	7 085 661	166 821 214	11 514	162 819 165	822	11 098 402
	2017	10 007 284	170 588 916	81 822	173 592 035	326	7 085 661
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2018	3 579 111	78 225 994		76 844 640	241	4 960 224
	2017	4 304 289	68 007 803		68 732 981	0	3 579 111
по оплате труда перед персоналом	2018	433 056	10 450 276		10 434 340	0	448 992
	2017	410 935	10 619 797		10 597 676	0	433 056
задолженность по налогам и сборам	2018	1 631 500	19 614 924		19 857 879	0	1 388 545
	2017	1 636 575	40 965 059		40 970 132	2	1 631 500
авансы полученные	2018	621 907	46 430 085		45 965 483	532	1 085 977
	2017	496 732	44 519 852		44 394 438	239	621 907
прочая	2018	820 087	12 099 935	11 514	9 716 823	49	3 214 664
	2017	3 158 753	6 476 405	81 822	8 896 808	85	820 087
ИТОГО	2018	7 087 535	166 829 041	11 514	162 819 302	822	11 107 966
	2017	10 007 284	170 590 790	81 822	173 592 035	326	7 087 535

3.11. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 15 511 659 тыс. руб. (в 2017 году – 15 107 633 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 13 846 913 тыс. руб. (в 2017 году – 12 578 857 тыс. руб.).

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС в размере 111 268 тыс. руб., которые контрагенты предъявили АО «ДГК» к оплате при приобретении товаров (работ, услуг), при этом Общество на конец отчетного периода не приняло их к вычету и не включило в стоимость приобретенных активов или в состав расходов. В состав строки 1220 включены суммы НДС по топливу в пути, суммы НДС, уплаченные АО «ДГК» в качестве налогового агента и подлежащие вычету после уплаты налога. Указанные суммы будут приняты к вычету в следующем налоговом периоде.

Налог на прибыль организации

Показатель условного дохода по налогу на прибыль за 2018 год составил -1 695 130 тыс. руб. (за 2017 год – 1 097 808 тыс. руб.).

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в Отчете о финансовых результатах справочно.

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2018 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	2 376 450	618 846	(501 697)	2 493 599
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	3 735	-	X
Отложенные налоговые активы	4 258 570	1 884 575	(290 291)	5 852 854
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	18 580	-	X
Постоянные налоговые активы	X	1 008 672		X
Постоянные налоговые обязательства	X	(1 241 512)		X

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2017 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	2 190 242	610 167	(423 959)	2 376 450
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	13	-	X
Отложенные налоговые активы	3 245 523	1 373 507	(360 460)	4 258 570
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	(12 576)	X
Постоянные налоговые активы	X	1 737 706	X	X
Постоянные налоговые обязательства	X	(1 996 266)	X	X

Информация о временных разнице, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2018 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	11 882 250	3 094 230	(2 508 485)	12 467 995
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректировку условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	18 675	-	X
Вычитаемые временные разницы	21 292 854	9 422 874	(1 451 459)	29 264 269
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректировку условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	92 900	-	X

Информация о временных разнице, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2017 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	10 951 208	3 050 835	(2 119 793)	11 882 250
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректировку условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	565		X
Вычитаемые временные разницы	16 227 618	6 867 536	(1 802 300)	21 292 854
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректировку условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X		(62 880)	X

Доходы и расходы в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2018	2017
Оценочное налоговое обязательство по уплате налога на прибыль по неразрешенным разногласиям с налоговым органом	-	-
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогам, сборам, страховым взносам	(1 495)	(297)
Сумма (списанных)/начисленных отложенных налоговых активов в результате уменьшения/увеличения ставки налога на прибыль с 2018 года	-	-
Сумма списанных/(начисленных) отложенных налоговых обязательств в результате уменьшения/увеличения ставки налога на прибыль с 2018 года	-	-
Сумма списанных отложенных налоговых активов	18 580	(12 576)
Сумма списанных отложенных налоговых обязательств	(3 735)	(13)
Суммы к (доплате)/возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	-
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	13 350	(12 886)

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы:

Наименование	2018 год	2017 год
Внебюджетные фонды	3 001 554	2 944 091
Налог на имущество	1 026 727	1 011 548
Налог на добычу полезных ископаемых	0	413
Государственная пошлина	41 265	44 402
Транспортный налог	3 978	3 999
Водный налог	6 893	5 852
Земельный налог	12 935	12 941
Пени, штрафы	1 495	301
Итого	4 094 847	4 023 547

3.12. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6
Оценочные обязательства - всего	1 405 878	1 559 360	(1 437 087)	(32 413)	1 495 738
в том числе:					
резерв на предстоящую выплату отпусков	687 821	1 429 292	(1 437 087)	-	680 026
резерв по рекультивации золоотвалов	718 057	130 068		(32 413)	815 712
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом	-	-	-	-	-

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов по состоянию на 31.12.2018г, определена путем дисконтирования стоимости необходимых работ по рекультивации, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода по сроку исполнения оценочного обязательства. Ставка дисконтирования определяется Обществом как средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам, которая по состоянию на 31.12.2018 г. составляет 6,81% (на 31.12.2017 г. – 7,50%).

На конец отчетного периода сумма оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 815 564 тыс. руб., до 12 месяцев – 148 тыс. руб. (на 31.12.2017г. со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 717 909 тыс. руб., до 12 месяцев – 148 тыс. руб.).

Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам носят характер краткосрочной задолженности. Величина признанного оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска определена как произведение числа дней неиспользованного отпуска на средневзвешенной

заработок с учетом средней ставки страховых взносов установленной для следующего отчетного периода.

На конец отчетного периода величина оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска в суммовом выражении изменилась по отношению к отчетной дате на 31.12.2018г. на 7 795 тыс. руб., уменьшение преимущественно связано с сокращением численности персонала, проведением очередной спецоценки условий труда, изменением перечня должностей/профессий, по которому предоставляется дополнительный оплачиваемый отпуск работникам с ненормированным рабочим днем согласно коллективного договора.

3.13. Условные обязательства

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Внутренними локальными актами Общества предусмотрены выплаты ключевому персоналу по итогам года при соблюдении определенных условий – выполнение ключевых показателей эффективности (далее КПЭ) Общества, индивидуальных показателей КПЭ. Решение о выплате вознаграждения по итогам отчетного календарного года принимается только после утверждения Советом директоров Общества отчета о выполнении годовых КПЭ Общества и годовой бухгалтерской отчетности. Данное событие не поддается определению и не полностью находится под контролем Общества. Кроме того внутренними локальными актами Общества предусмотрены выплаты по компенсации проезда к месту отпуска сотрудникам и членам семей раз в 2 года в северных районах и прочие выплаты.

Компания несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсия бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее – «НПФ»). Размер предоставляемых пособий зависит от стажа работы, заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов. Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Компании также подвержены рискам смертности и рискам дожития. Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой. Компания и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Компании в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Компания полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам компании, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, компания страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски дожития).

Оценочные обязательства не формируются в связи с неопределенностью и высоким вероятностным характером определения итоговой суммы расхода, которую должно понести Общество. По мнению Общества величина оценочного обязательства не может быть обоснованно оценена на отчетную дату.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

3.14. Государственная помощь.

Наименование	За 2018 г.	За 2017 г.
1	2	3
Получено бюджетных средств - всего	102 836	-
в том числе:		
на текущие расходы	102 836	-

Субвенции

В отчетном году Общество получило субвенцию из бюджета Приморского края в размере 102 836 тыс. руб. на возмещение затрат, связанных с ростом цен на топливо в 2018 году.

Сумма использованной субвенции полностью отражена по строке 2340 «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах.

3.15. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	За 2018 год	За 2017 год	Изменение	
			Сумма	%
Электрическая энергия всего, в том числе:	49 710 878	48 445 251	1 265 627	2,61
Выручка от реализации электроэнергии	49 710 878	48 445 251	1 265 627	2,61
Тепловая энергия всего, в том числе:	24 189 727	23 201 466	988 261	-
Выручка от реализации теплоэнергии	19 771 233	19 286 395	484 838	2,51
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	363 433	342 077	21 356	6,24
Выручка от реализации горячего водоснабжения	3 972 350	3 490 167	482 183	13,82
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	82 711	82 827	(116)	(0,14)
Прочая продукция всего, в том числе:	1 100 588	631 755	468 833	-
Выручка от реализации продукции	1 055 896	575 929	479 967	83,34
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	44 692	55 826	(11 134)	(19,94)
Итого выручка	75 001 193	72 278 472	2 722 721	3,77

Рост выручки по электроэнергии по сравнению с 2017 годом связан со снижением среднего отпускного тарифа на 0,6 % и увеличением отпуска в сеть на 4,5%.

Рост выручки по тепловой энергии связан с ростом среднего отпускного тарифа на 4,4% при снижении полезного отпуска на 0,7%.

Рост выручки по прочим товарам, продукции, работ и услуг связан с вводом в эксплуатацию ТЭЦ Восточной.

3.16. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	За 2018 год	За 2017 год
Электрическая энергия	(50 464 425)	(45 435 618)
Тепловая энергия	(28 334 495)	(27 257 580)
Прочая продукция промышленного характера	(741 110)	(303 711)
Прочая продукция непромышленного характера	(61 647)	(59 135)
Итого себестоимость продаж	(79 601 677)	(73 056 044)

Информация о расходах по элементам затрат

Наименование показателя	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3
Материальные затраты	(55 348 601)	(52 129 859)
Расходы на оплату труда	(9 980 435)	(9 951 221)
Отчисления на социальные нужды	(2 980 756)	(2 923 881)
Амортизация	(3 713 016)	(3 750 549)
Прочие затраты	(7 578 869)	(4 300 534)
ИТОГО по элементам	(79 601 677)	(73 056 044)
ИТОГО по обычным видам деятельности	(79 601 677)	(73 056 044)

Управленческие расходы в строке 2220 «Управленческие расходы» «Отчета о финансовых результатах» не отражаются, т.к. включены в себестоимость товаров, продукции, работ, услуг в результате распределения, предусмотренного учетной политикой и отражаются по строке 2120 Отчета. Сумма управленческих расходов в 2018 году составила 2 362 988 тыс.руб. (в 2017 году – 2 160 170 тыс.руб.).

3.17. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2018		2017	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы/расходы по признанным и присужденным санкциям	297 885	(7 814)	270 692	(74 296)
Резерв по сомнительным долгам, создание и восстановление	518 782	(716 121)	280 914	(837 508)
Резерв под обесценение финансовых вложений, создание и восстановление	100 585	(6 013)	-	-
Оценочное обязательство по рекультивации золоотвалов, создание и восстановление	32 413	(127 130)	15 108	(284 985)
Доходы/Расходы от валютных операций	31 957	(21 704)	5 976	(34 121)
Доходы/расходы прошлых лет	317 424	(241 721)	209 626	(211 673)
Субсидия на возмещение затрат, связанных с приобретением топлива	102 836	-	-	-

Наименование	2018		2017	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
НДС за счет собственного источника/Невозмещенный НДС		(98 420)		(50 517)
Расчеты по Госрезерву	-	(50 798)	-	(6 771)
Доход от возврата госпошлины	30 063	-	40 155	-
Отчисления, выплаты и иные расходы, связанные с профсоюзными организациями		(47 311)		(48 719)
Доход/расход от списания/ликвидации основных средств	27 270	(9 324)	29 320	(14 718)
Доход/расход от реализации и иного выбытия основных средств, МПЗ	25 704	(16 755)	8 396	(2 872)
Материальная помощь и другие социальные выплаты		(362 916)		(366 384)
Иные операции	20 741	(136 447)	199 072	(495 667)
Итого прочие доходы/расходы	1 505 660	(1 842 474)	1 059 259	(2 428 231)

В 2018 году в составе прочих доходов отражена сумма восстановленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 518 782 тыс. руб. (2017 год – 280 914 тыс. руб.), в составе прочих расходов отражена сумма доначисленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 716 121 тыс. руб. (2017 год – 837 508 тыс. руб.). Общая сумма резерва на 2019 год составляет 3 041 125 тыс. руб.

3.18. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течении отчетного периода.

Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование	2018	2017
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(7 000 010)	(4 662 500)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.штук	3 104 139 086	3 104 139 086
Базовый убыток на одну акцию, руб.	(0,00226)	(0,00150)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась, в связи с отсутствием факторов, дающих разводненный эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.19. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания», которому принадлежит 100 % (– «минус» 1 акция) обыкновенных акций и входит в Группу РАО Энергетические системы Востока, состоящую из АО «РАО «Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ. Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ПАО «РусГидро».

Подробная информация о лицах, входящих в группу ПАО «РусГидро», приведена на официальном сайте: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/2018/>

Связанными сторонами Общества также являются:

- лица, перечисленные в списке в АО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31.12.2018 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в АО «РАО Энергетические системы Востока»: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/disclosure/list-of-affiliated-persons/>

- АО «Сибирская угольная энергетическая компания» и лица, перечисленные в списке АО «Сибирская угольная энергетическая компания» по состоянию на 31.12.2018 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте АО «Сибирская угольная энергетическая компания»: <http://www.suek.ru>.

Продажи связанным сторонам

Выручка общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила:

Наименование	2018 год	2017 год
Конечная головная организация	81	27
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	81	27
Головная организация	46 589 931	45 774 109
ПАО "ДЭК"	46 589 931	45 774 109
Дочерние Общества головной организации	41 770	42 251
АО "ДРСК"	26 980	26 057
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	4 775	4 930
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	3 885	4 725
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	3 088	3 041
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	3 042	3 498
Прочие дочерние общества головной организации	4 785	17 283
Дочерние Общества	24 614	21 686
АО "ЛУР"	24 614	21 686
Прочие связанные стороны	522 783	54 556
АО РАО "Энергетические системы Востока"	512 390	49 639
АО "Благовещенская ТЭЦ"	5 845	194
АО "Ургалуголь"	1 650	2 684
ПАО "Якутскэнерго"	1 384	1 270
ООО "Приморскуголь"	953	644
АО "Чукотэнерго"	515	125
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	46	0
Итого	47 183 964	45 909 912

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялась Обществом по рыночным ценам в 2018 и 2017 г.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила (без НДС):

Наименование	2018	2017
Головная организация		
ПАО «ДЭК»	1 174 387	1 166 786
Организации Группы ПАО "ДЭК"		
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	109 240	108 509
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	249 145	242 583
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	615 728	1 048 616
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	326 218	396 442
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	814 979	2 035 259
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	122 356	107 337
АО «Жилищно-коммунальное управление»	14 473	24 361
<i>Прочие дочерние общества головной организации</i>	4 255	619 511
Дочерние общества АО "ДГК"		
АО "ЛУР"	5 636 576	5 056 332
Другие связанные стороны		
ПАО "Якутскэнерго"	83 942	90 534
АО "Ургалуголь"	5 662 283	4 886 416
АО «РусГидроСнабжение»	37 310	43 961
АО "Благовещенская ТЭЦ"	460 973	400 257
ООО "Приморскуголь"	2 795 542	2 881 249
<i>Прочие связанные стороны</i>	56 767	191 369
Итого	18 164 174	19 299 522

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Кредиторская задолженность			Дебиторская задолженность		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
I. Долгосрочная задолженность	2 914	0	0	210 262	216 006	236 269
Конечная головная организация						
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	-	-	-	-	-	-
Головная организация						
ПАО "ДЭК"	-	-	-	-	-	-
Дочерние общества головной организации						
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	-	-	-	54 318	65 366	76 413

АО "ДРСК"	-	-	-	119 815	122 792	125 768
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	2 914	-	-	-	-	-
Дочерние общества						
АО "ЛУР"	-	-	-	14 521	-	-
Другие связанные стороны						
ПАО АК "Якутскэнерго"	-	-	-	21 608	27 848	34 088
П. Краткосрочная задолженность	2 346 517	1 409 628	2 059 804	2 494 508	2 916 430	2 311 615
Конечная головная организация						
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	8	8	-	-	-	-
Головная организация						
ПАО "ДЭК"	79 070	52 344	65 988	2 219 319	2 547 939	2 139 209
Дочерние общества головной организации						
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	31 748	7 565	10 489	1 218	1 497	22
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	41 598	25 178	24 678	11 756	13 000	12 657
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	78 913	174 942	52 010	53 925	200 603	482
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	18 387	30 997	42 779	8 033	526	510
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	670	1 121	4 463	4 089	100 255	115 625
АО "ДРСК"	723	1 264	912	8 525	5 785	5 636
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	8 830	9 191	2 728	372	10 062	-
Прочие дочерние общества головной организации	1 401	2 615	16 534	48	1 438	1 356
Дочерние общества						
АО "ЛУР"	380 280	393 624	259 716	1 768	1 708	6 931
Другие связанные стороны						
АО "РусГидро Снабжение"	4 290	4 433	11 884	44	89	-
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	274	31 143	66 953	157 139	11 105	22 838
ПАО АК "Якутскэнерго"	3 431	834	21 574	6 246	21 754	6 297
АО "Благовещенская ТЭЦ"	706 907	209 453	191 179	21 677	11	18
АО "Ургалуголь"	556 444	187 137	524 175	349	549	-
АО "Приморскуголь"	426 257	270 478	761 811	-	109	34
Прочие связанные стороны	7 286	7 301	1 931	0	0	0

На 31.12.2018 года по задолженности АО «Жилищно-коммунальное управление» был создан резерв по сомнительным долгам по на сумму 634 тыс.

Денежные потоки по операциям по связанным сторонам

От текущей деятельности

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
Итого	47 065 083	48 095 376	45 280 382	18 614 592
Конечная головная организация				
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	88	-	75	7
Головная организация				
ПАО "ДЭК"	46 605 451	46 116 085	30 013 525	1 134 513
Дочерние общества головной организации				
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	311	-	81 821	81 373
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	5 331	-	235 739	242 131
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	3 955	52 022	521 852	490 812
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	2 095	28 576	222 274	276 545
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	8 890	1 743 303	817 883	2 041 098
АО "ДРСК"	27 947	28 520	22 540	2 995
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	927	-	120 733	102 101
Прочие дочерние общества головной организации	559	25 927	15 054	248 999
Дочерние общества				
АО "ЛУР"	24 564	26 153	5 662 301	4 951 670
Другие связанные стороны				
АО "РусГидро Снабжение"	-	-	23 080	36 638
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	364 160	6 513	14 876	94 178
ПАО АК "Якутскэнерго"	6 671	59 569	82 514	109 198
АО "Чукотэнерго"	515	-	125	42
АО "Благовещенская ТЭЦ"	9 808	199	39 480	323 464
АО "Ургалуголь"	2 189	-	4 820 311	5 166 565
АО "Приморскуголь"	1 061	-	2 541 424	3 285 558
Прочие связанные стороны	561	8 509	44 775	26 705

От инвестиционной деятельности

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
Итого	44 002	9 000	783 752	1 177 359
Конечная головная организация				
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	-	-	-	-
Головная организация				
ПАО "ДЭК"	-	-	-	-
Дочерние общества головной организации				
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	-	-	7 098	34 950
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	16 321	-	-	-

АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	-	-	176 991	468 958
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	7 472	9 000	121 015	162 185
АО "ДРСК"	2 523	-	1 687	1 329
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	-	-	1 679	-
АО "Дальэнерготехкомплект"	-	-	-	447 185
Дочерние общества				
АО "ЛУР"	-	-	450 000	-
Другие связанные стороны				
АО "РусГидро Снабжение"	-	-	14 352	13 637
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	17 686	-	-	40 058
АО "Благовещенская ТЭЦ"	-	-	-	537
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	-	-	7 038	8 520
АО "УК Гидро ОГК"	-	-	3 892	-

От финансовой деятельности

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2017
ИТОГО	464 467	35 608 125	-	-
Конечная головная организация				
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	464 467	35 608 125	-	-

Займы, предоставленные связанными сторонами

ПАО «РусГидро» предоставило Обществу два займа:
 - 450 000 тыс. руб. со сроком погашения в декабре 2023 года и с начислением процентов по ставкам 7,25-7,25% годовых
 - 14 467 тыс. руб. до востребования (беспроцентный).

	тыс. руб.	
	2018	2017
Задолженность на 1 января	41 644 973	4 602 979
Получено в отчетном году	464 467	35 608 125
Начислено процентов по займам	2 527 301	1 796 557
Возвращено с учетом начисленных процентов	407 007	362 688
Задолженность на 31 декабря	44 229 734	41 644 973

Займы, предоставленные связанным сторонам

В связи с тяжелым финансовым положением АО «Нерюнгриэнергоремонт», входящего в группу АО «РАО Энергетические системы Востока», в 2017 г. были выделены займы, остаток по которым на 31.12.2018 года составил 20 000 тыс. руб.

В 2018 году АО «ДГК» предоставил дочерней компании АО «ЛУР» заем на пополнение оборотных средств для целей организации финансирования мероприятий «Комплексной программы развития Лучегорского угольного разреза на 2017-2020 гг.» в сумме 450 000 тыс. руб.

	2018	2017
Задолженность на 1 января	25 000	9 000

Выдано	450 000	25 000
Начислено процентов по займам	16 994	2 199
Возвращено с учетом начисленных процентов	7 472	11 199
Задолженность на 31 декабря	484 522	25 000

В отчетном периоде все денежные потоки между Обществом и связанными сторонами приходились на текущие операции.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров (их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений), директоров филиалов и высших менеджеров Исполнительного аппарата (генеральный директор, его заместители и главный бухгалтер).

а) В 2018 году Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, прочие выплаты) на общую сумму 151 045 тыс. руб. (2017 году –148 777 тыс. руб.). Сумма страховых взносов во внебюджетные фонды составила в 2018 г.- 25 785 тыс. руб. (2017 г.- 24 898 тыс. руб.).

Кроме того директорам филиалов и высшим менеджерам Исполнительного аппарата предоставляются:

- медицинские услуги, возмещение от несчастных случаев и болезней по договорам добровольного страхования;

- денежные средства на представительские расходы по приему и обслуживанию представителей других организаций и учреждений, прибывших для переговоров с целью установления и (или) поддержания взаимовыгодного сотрудничества.

- платежи по имеющимся договорам негосударственного пенсионного обеспечения (паритетный план)

б) Долгосрочные вознаграждения за 2018 и 2017 годы не производились.

3.20. Обеспечения обязательств и платежей

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4
Полученные – всего, в том числе:			
поручительства	686 592	425 564	316 223
гарантии	127 926	127 926	-
прочие обеспечения полученные	39 596	11 345	22 811
Выданные – всего, в том числе:	519 070	286 293	293 412
обеспечение займа	12 920	12 920	475 663
прочие обеспечения выданные	12 920	12 920	475 663

В 2017 году Общество выдало поручительство в отношении исполнения АО «ХЭТК» своих обязательств по договору о выдаче банковской гарантии перед Банк ГПБ (АО). Срок исполнения наступает в 2019 г.

По состоянию на 31.12.2018 года общая сумма поручительств, выданных АО «ДГК» за третьих лиц и учитываемая на забалансовым счетом составила 12 920 тыс. руб. (на 31.12.2017 г. – 12 920 тыс. руб., на 31.12.2016г.- 475 663 тыс. руб.).

3.21. События после отчетной даты

В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности, событий, которые оказали влияние на финансовое состояние, движение денежных средств и результаты деятельности Общества, нет.

На дату подписания бухгалтерской отчетности, в рамках утвержденного Плана Заимствований (протокол СД № 13 от 05.12.2018) привлечено заемных средств в сумме 2 643 983 тыс. руб., по ранее заключенным договорам.

IV. Информация о рисках хозяйственной деятельности

Финансовые риски, особенно важные для условий России, возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Общества, тем больше оно зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, может повлечь за собой затруднения в хозяйственной деятельности.

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

Рыночные риски

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с неопределенностью рыночной конъюнктуры (цен и объемов на рынке электрической энергии (мощности), других ценовых параметров (цен, валютных рисков, процентных ставок, индексов и т.п.), активами и обязательствами Общества, выраженными в иностранных валютах (дебиторской и кредиторской задолженности).

Валютный риск (риск изменения курса обмена иностранных валют)

Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты.

С учетом объемов поставок газа и стоимости поставок, рассчитанной с учетом стоимости барреля нефти (индекс JCS на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 152,7 млн. рублей в среднем по году.

Варианты хеджирования данного риска – формирование бизнес-плана Общества с учетом реалистичных вариантов развития макроэкономических показателей, в частности среднегодового курса доллара США по отношению к рублю. Хеджирование данного риска с применением валютных опционов нецелесообразно с учетом высоких затрат на обслуживание и низкой прогнозируемостью значения курса валют.

Риск изменения процентных ставок

Отрасль энергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. Кроме того, сезонный характер основной деятельности, приводит к возникновению кассовых разрывов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Общество привлекает заёмные средства различного характера. В связи с этим, оно подвержено риску, связанного с

влиянием колебаний рыночных процентных ставок на финансовое положение Общества и денежные потоки.

С учетом того, что по состоянию на 31.12.2018 года кредитный портфель составляет 61 455 млн. руб. при средней процентной ставке по внешним заимствованиям равной 7,94%, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 580 млн. рублей с учетом колебания квартальных ставок. Варианты хеджирования данного риска – поддержание фиксированных процентных ставок по кредитным договорам в размере не менее 50% от совокупного кредитного портфеля, заключение долгосрочных кредитных договоров.

Кредитные риски

Риск несвоевременной оплаты за реализованную продукцию

Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность. Общество реализует электрическую и тепловую энергию. Реализация электрической энергии осуществляется на ОРЭМ, где риски неплатежей нивелированы на законодательном уровне. Реализация тепловой энергии осуществляется на розничном рынке и с учетом структуры потребления, где преобладает категория физические лица, подвержена риску неплатежей за отгруженную продукцию.

Так по состоянию на 31.12.2018 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 9 055 293 тыс. руб., в том числе 6 842 621 тыс. руб. просроченная. Сумма сомнительной задолженности, включённой в резерв составляет 2 683 588 тыс.руб.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает объем просроченной дебиторской задолженности.

На сегодняшний день в Обществе создается резерв по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря каждого года. Сумма резерва, созданного по итогам 2018 года, составляет 3 041 125 тыс.руб., в том числе по теплоэнергии – 2 683 588 тыс.руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности*Среднюю процентную ставку по внешним заимствованиям Общества)/100%, составляет $11\,297\,534 * 7,94\%/100\% = 897\,024$ тыс. рублей.

Варианты хеджирования данного риска – создание оценочных резервов в необходимом объеме, проведение претензионно-исковой работы, обеспечение наличия свободных лимитов кредитования.

Риски ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества. Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, кредиторской задолженности

На сегодняшний день совокупный заемный капитал Общества состоит из заемных средств кредитных и не кредитных учреждений в размере 61 454 454 тыс. руб., кредиторской задолженности в размере 11 107 966 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 4 960 224 тыс. руб.

Общество имеет на текущую дату положительную кредитную историю, просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Проводится политика по поддержанию

оптимальной структуры кредитного портфеля, в том числе со сроком возврата свыше одного года в размере не менее 40% от совокупного кредитного портфеля на отчетную дату.

В Обществе отсутствует большой объем просроченной кредиторской задолженности со сроками образования свыше 3 месяцев. При возникновении подобной задолженности проводится политика по заключению дополнительных соглашений к договору о рассрочке платежа либо соглашения о реструктуризации просроченной задолженности.

По займам, выданным некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур»» в 2013, 2014 г. со сроками погашения 25.12.2014 и 31.07.2015, Обществом в связи с финансовыми затруднениями заемщика и отсутствием возврата займа и уплаты процентов выявлены признаки обесценения актива. В результате создан резерв под обесценение в размере 94 572 тыс.руб. по основному долгу и резерв по сомнительной дебиторской задолженности по неоплаченным процентам в размере 24 891 тыс.руб. В рамках урегулирования данной задолженности Общество вышло в суд. Решением суда от 16.05.2018 г. сумма задолженности и процентов была взыскана в пользу АО «ДГК». В настоящий момент сумма основного долга и процентов восстановлены из резервов и действует определение суда от 16.10.2018 г. о предоставлении рассрочки НП ХК «Амур» на срок до 31.08.2020 года.

Таким образом, определен вариант хеджирования данного риска.

Займы бывших работников Общества погашаются в соответствии с графиками.

АО «ДГК» в 2017 г., в рамках исполнения обязательств по договорам поручительства, исполнил обязательства АО «СК «Агроэнерго» перед АО «Россельхозбанк» по возврату денежных средств по кредитным договорам № 167500/0066 от 24.08.2016; № 167500/0067 от 24.08.2016; № 167500/0069 от 24.08.2016; № 167500/0070 от 24.08.2016, заключенным между АО «СК «Агроэнерго» и АО «Россельхозбанк» в сумме 127 926 тыс. рублей (124 000 тыс. руб.- основной долг, 3 926 тыс. руб.- начисленные проценты). В настоящее время получено решение суда от 08.08.2018 г. о взыскании данной задолженности в пользу АО «ДГК» солидарно с АО «СК Агроэнерго» и его поручителей.

На текущую дату имеются выданные поручительства АО «Газпромбанка» за ОАО "Хабаровская энерготехнологическая компания" в размере 12 920 тыс.руб. со сроком действия в течение 2017-2019 годы. Риск наступления обязательств по исполнению данного поручительства минимален.

Риски непрерывности деятельности

На 31 декабря 2018 г. размер чистых активов Общества меньше величины уставного капитала. Однако руководство Общества считает, что данное обстоятельство не влияет на способность Общества продолжать свою деятельность непрерывно в течение 12 месяцев после отчетной даты, и считает, что оно предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Общество является одним из основных предприятий обеспечивающим генерацию и поставку тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке, что обеспечивает жизнедеятельность промышленных, гражданских и других социально значимых объектов. Общество производит тепловую и электрическую энергию, а также обеспечивает централизованное теплоснабжение потребителей в районах расположения электростанций в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия). За Обществом также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям.

Общество продолжает работу, направленную на повышение финансовой устойчивости и роста величины чистых активов. В 2017 г. проведена реструктуризация кредитного портфеля на сумму 35,6 млрд.руб под 6,4 % годовых с 01.02.2017г. Экономический эффект в результате данной реструктуризации составил 5 915,68 млн.руб. в т.ч. за 2017г. – 2 358,43 млн.руб., за 2018 г. – 3 557,25 млн.руб.

В 2018 году Обществом получена федеральная субсидия по Приморскому краю на возмещение затрат, связанных с ростом цен на топливо в размере 102,8 млн.рублей.

АО «ДГК» продолжает работу по получению федеральной субсидии по газу для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума «Сахалин – 1» за 2016-2017 годы в размере 2 280 млн.рублей.

Также Общество проводит работу по получению федеральной субсидии на возмещение затрат, связанных с ростом цен на топливо по Хабаровскому краю за 2018 год.

Страновые (региональные) риски

Деятельность Общества в настоящее время осуществляется в условиях экономического и политического кризиса, являющегося последствиями введенных странами Евросоюза и США санкций против России в связи с дестабилизацией ситуации в Украине.

Рыночные колебания и снижение темпов экономического развития в мировой экономике также оказывают существенное влияние на российскую экономику. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала. Мы не имеем возможности оценить какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и какое влияние они могут оказать на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Правовые риски

Законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность различных толкований и подвержено частым изменениям.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Генеральный директор АО «ДГК»



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер АО «ДГК»

Л.Ч. Маркина

25 февраля 2019 года

Общему собранию акционеров АО
«ДГК»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «ДГК»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ДГК» за 2018 год

г. Москва

26 марта 2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 28.01.2019 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» (далее – Общество) за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность Общества за 2018 год (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание:

1. На информацию о переоценке основных средств, изложенную в разделе 3.2 «Основные средства» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год АО «ДГК» (далее – Пояснительная записка). Последняя переоценка основных средств проведена по состоянию на 31.12.2014 г. по группе – Здания производственные и непроизводственные. Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2018 г. в Обществе не проводилась. Вследствие этого невозможно точно установить, что балансовая стоимость основных средств, подлежащих учету по текущей (восстановительной) стоимости в соответствии с учетной политикой, существенно не отличается от их текущей (восстановительной) стоимости и необходимы ли какие-либо корректировки их стоимости по состоянию на 31.12.2018 года.

2. Размер чистых активов меньше величины уставного капитала и составляет по состоянию на 31.12.2018 г. – 9 042 399 тыс.руб., на 31.12.2017 г. – 16 042 409 тыс.руб., на 31.12.2016 г. – 20 704 909 тыс.руб. Согласно п. 6 ст. 35 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», если стоимость чистых активов общества останется меньше его уставного капитала по окончании отчетного года, следующего за вторым отчетным годом или каждым последующим отчетным годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, общество не позднее чем через шесть месяцев после окончания соответствующего отчетного года обязано принять одно из следующих решений: 1) об уменьшении уставного капитала общества до величины, не превышающей стоимости его чистых активов; 2) о ликвидации общества. Как следствие данное условие влечет за собой существенную неопределенность, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ДГК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 26.03.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 26.03.2019 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Щёголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Маркова А.В.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Маслов В.Г.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Белоусов В.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Чернышев Д.П.