

ДГК

"УТВЕРЖДЕН"

решением годового Общего собрания акционеров АО "ДГК"

Протокол № 7 от "27 " мая 2020 года

"Предварительно утвержден"
решением Совета директоров АО "ДГК"

Протокол № 22 от " 27 " апреля 2020 года

**Акционерное общество
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2019 ГОД

Генеральный директор _____

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 отчетном году	23
2. Корпоративное управление	25
2.1. Структура органов управления и контроля Общества	25
2.1.1. Общее собрание акционеров	25
2.1.2. Совет директоров.	26
2.1.3. Исполнительный орган. Единоличный исполнительный орган.....	29
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	29
2.1.5. Ревизионная комиссия	30
2.2. Отчет Совета директоров Общества	32
2.3. Уставный капитал	35
2.4. Структура акционерного капитала	36
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	36
2.6. Участие Общества в иных организациях	36
3. Производственная деятельность	38
3.1. Основные производственные показатели	38
4. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	44
5. Экономика и финансы	45
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	45
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2019 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	46
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	50
5.4. Анализ дебиторской задолженности	53
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	54
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	55
6. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	56

7. Инновации	60
8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	62
8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	62
8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям.....	62
8.1.2. Возрастной состав работников	62
8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования).....	63
8.1.4. Данные по движению персонала	63
8.2. Расходы на оплату труда работников	64
8.3. Развитие персонала	65
8.3.1. Реализация программ обучения работников	65
8.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)	68
8.4. Социальная политика	73
8.4.1. Социальные расходы Общества	73
8.4.2. Добровольное медицинское страхование	74
8.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение	74
8.4.4. Социальное партнерство.....	74
8.4.5 Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия	75
9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	76
10. Охрана окружающей среды	80
11. Закупочная деятельность	93
11.1. Общая информация о закупочной деятельности	93
11.2. Объем и структура закупок за 2019 год	94
11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год	94
11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год	94
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	95
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год.....	97
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	166

Глоссарий

1. Аббревиатуры, сокращения

ГКПЗ	годовая комплексная программа закупок
ГРЭС	государственная районная электростанция (историческое название)
ГЭС	Гидроэлектростанции
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ОРЭМ	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
ФАС России	Федеральная антимонопольная служба
ФНС России	Федеральная налоговая служба
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
кВт*ч	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!

2019 год для АО «ДГК» был насыщен событиями, были заданы новые цели и Общество приступило к реализации приоритетных задач. Так, в 2019 году была утверждена скорректированная Программа дополнительных мероприятий по ремонтной и инвестиционной деятельности на 2017-2023 годы за счет использования денежных средств, высвобождающихся в результате рефинансирования кредитного портфеля.

Значимыми событиями компании в 2019 году стало заключение договоров на разработку ОБИН и проектной документации крупномасштабных инвестиционных проектов по строительству Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2, реконструкции турбоагрегатов ст. № 2, 3 Владивостокской ТЭЦ-2. Начало строительства новых генераций намечено уже на 2020 год.

В отчетном периоде Дальневосточная генерирующая компания активно вела работы по повышению энергоэффективности, экологичности производства и освоению новых технологий на предприятии. Помимо реализации инвестиционных проектов специалистами Общества ведутся и разработки в сфере инноваций. Так, в декабре 2019 года АО «ДГК» стало лауреатом премии «Время инноваций» в номинации «Технологическая инновация года» в категории «Энергетика и энергосбережение». На конкурсе энергокомпания представляла проект: «Комплексная система очистки и регенерации масел».

В 2019 году Советом директоров АО «ДГК» было принято решение о переходе на фирменный стиль в соответствии с «Руководством по применению фирменного стиля Группы РусГидро».

В 2020 году в планах компании проведение переговоров с регулирующими органами о переходе на долгосрочные тарифы на передачу электроэнергии. Отметим, что минимальный срок установки долгосрочных тарифов должен составлять пять лет. В настоящее время ведется реформирование структуры собственности АО «ДГК» с обменом активами группой компаний СУЭК, в результате которого Сибирская угольная энергетическая компания станет собственником Приморской ГРЭС и Лучегорского угольного разреза в обмен на снижение доли в ПАО «ДЭК». Кроме того, в 2020 году запланирован ввод в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань. Это последний, четвертый, приоритетный проект по возведению энергообъектов на Дальнем Востоке, реализованный в соответствии с Указом Президента РФ. Помимо строительства непосредственно самого объекта и внеплощадочной инфраструктуры, необходимой для работы станции, в 4 квартале 2020 года также будет введен в эксплуатацию многоквартирный жилой дом в г. Советская Гавань для будущих сотрудников ТЭЦ, возведенный АО «ДГК» в соответствии с инвестиционной программой Общества.

Председатель Совета директоров АО «ДГК»

С.В. Васильев

Уважаемые акционеры!

Дальневосточная генерирующая компания, являясь крупнейшим участником энергетического рынка Дальнего Востока, обеспечивает теплоснабжение в пяти субъектах Дальневосточного Федерального округа. Сегодня доля выработки АО «ДГК» в объединенной энергосистеме Востока достигает 70%, в эксплуатации Общества находятся 16 электростанций и 8 крупных отопительных котельных. От надежной и слаженной работы компании зависит благополучие трети жителей всего Дальнего Востока, а это более двух миллионов дальневосточников и 15 тысяч юридических лиц.

Осознавая свою ответственность в части гарантии обеспечения потребителей тепловой и электроэнергией, Дальневосточная генерирующая компания реализует свою деятельность, повышая надежность и эффективность управления компании. Энергообъекты Общества стабильно отработали осенне-зимний период, бесперебойно снабжали тепловой и электрической энергией потребителей. Безусловно, стабильность работы электростанций напрямую зависит от качественно проведенной ремонтной кампании. В 2019 году Общество вложило в ремонты 7,25 млрд рублей, что на 780 млн рублей больше, чем в 2018 году. В процессе ремонтной кампании было отремонтировано 56 единиц генерирующего оборудования и переложено 24,9 км магистральных теплотрасс.

В плане оптимизации организационной структуры и издержек компании в 2019 году была утверждена организационная структура АО «ДГК» в новой редакции, а также принято решение о создании крупного энергоремонтного холдинга на базе АО «ХРМК» с переводом части ремонтного персонала. Это позволит снизить объем работ, выполняемых подрядным способом за счет привлечения собственного персонала, что положительно отразится на экономическом положении компании. В 2020 году в АО «ДГК» продолжится процесс улучшения структуры управления, связанный с сокращением уровней управленческого персонала и консолидацией управленческих функций в исполнительном аппарате.

В 2019 году Общество успешно прошло инспекционный аудит интегрированной системы менеджмента. В ходе проверки представители международного холдинга по аудиту и сертификации DQS подтвердили актуальность выданных сертификатов соответствия Интегрированной системы менеджмента требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018. Результаты аудита свидетельствуют об эффективности достижения установленных целей в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Говоря об итогах уходящего года хочется отметить значимые для компании события, произошедшие в 2019 году. Это ввод в работу на Хабаровской ТЭЦ-2 станции химико-биологической очистки и обеззараживания сточных вод, благодаря чему сейчас вода в г. Хабаровске проходит 6 степеней очистки и обеззараживание ультрафиолетом. В Амурской генерации стартовали работы по строительству понизительной насосной станции № 3 Благовещенской ТЭЦ. Новый объект возводится с целью увеличить пропускную способность существующей тепломагистрали и обеспечить необходимое давление теплоносителя у конечных потребителей в юго-восточной части Благовещенска. В сентябре филиал «ЛуТЭК» взял на эксплуатационное обслуживание сети теплоснабжения и ГВС пгт. Лучегорска, за короткий период подготовки к ОЗП 2019-2020 годов энергетики выполнили огромный объем ремонтов, надежно обеспечив потребителей Лучегорска теплом и горячей водой. В завершение уходящего года, в декабре, мы ввели на проектную мощность - 26,3 Гкал/час - Волочаевскую котельную в г. Хабаровске.

В 2020 году в планах компании уделить особое внимание на реализацию инвестиционной программы, утверждённой Министерством энергетики Российской Федерации на 2021-2025 годы, и эффективное выполнение запланированных на 2020 год мероприятий. В приоритете компании, безусловно, является реализация крупномасштабных инвестиционных проектов. Это строительство новых генераций - Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2.

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 5 919,04 МВт, тепловая - 12728,2 Гкал в час. Выработка электроэнергии в 2019 году составила 24,92 млрд кВт*ч, отпуск тепла – 20,08 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 2019 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 7 347 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 2019 года

Февраль

На Хабаровской ТЭЦ-2 пущена в работу станция химико-биологической очистки и обеззараживания сточных вод, позволяющая полностью исключить сброс промышленных стоков в воды Амура.

Март

Общество успешно прошло инспекционный аудит интегрированной системы менеджмента. В ходе проверки представители международного холдинга по аудиту и сертификации DQS подтвердили актуальность выданных сертификатов соответствия Интегрированной системы менеджмента требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018.

Июль

Проект АО «ДГК» по строительству станции химико-биологической очистки и обеззараживания сточных вод на Хабаровской ТЭЦ-2 признан Лучшим региональным проектом в области экологического развития на федеральном конкурсе «Надежный партнер – Экология».

Август

Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Владивостока 14.08.2019 в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о регистрации нового юридического лица – Общество с ограниченной ответственностью «Приморская ГРЭС» (ООО «Приморская ГРЭС»). В соответствии с решением Совета директоров АО «ДГК» (протокол от 06.08.2019г. № 2) об участии АО «ДГК» в ООО «Приморская ГРЭС» 07.08.2019 единственным участником было принято решение об учреждении общества с ограниченной ответственностью: размер доли АО «ДГК» в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» - 100%, номинальная стоимость доли 3 500 193 263 рубля.

Октябрь

Проект филиала АО «ДГК» «Хабаровская генерация» «Наставничество. Программа профориентации детей из детских домов в Хабаровской генерации. Год пятый, 2018-2019» стал призером Пятого всероссийского конкурса «МедиаТЭК», проходящего при поддержке Минэнерго России.

Ноябрь

Музей АО «ДГК» – победитель Всероссийского конкурса «Корпоративный музей». Всероссийский конкурс «Корпоративный музей» проводится во второй раз, в 2019 году в нем приняли участие 92 проекта от 44 музеев из 32 городов со всей страны.

АО «ДГК» получен паспорт готовности к работе в отопительный сезон 2019-2020 гг. Документ подтверждает, что все энергообъекты Общества, расположенные в регионах присутствия компании - Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, ЕАО и юге Якутии, готовы к надежной и безопасной работе в условиях низких температур наружного воздуха и прохождению максимума потребления электрической и тепловой энергии (мощности).

Декабрь

АО «ДГК» в декабре 2019 года успешно завершила реализацию приоритетного инвестиционного проекта «Строительство котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска». Возведение объекта осуществлялось в рамках четырёхстороннего соглашения между губернатором Хабаровского края, администрацией г. Хабаровска, АО «ДГК» и Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края.

Компания стала лауреатом премии «Время инноваций» в номинации «Технологическая инновация года» в категории «Энергетика и энергосбережение». На конкурсе энергокомпания представляла проект: «Комплексная система очистки и регенерации масел».

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, утвержденным 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.

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.

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.

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

- Хабаровский край – 53%
- Приморский край – 24%
- Амурская область – 13%
- Республика Саха (Якутия) – 6%
- Еврейская автономная область – 4%

Описание конкурентного окружения

Наряду с АО «ДГК», в настоящее время крупным поставщиком электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона является гидроэлектростанция ПАО «РусГидро» (филиалы Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС, Нижне-Бурейская ГЭС введена в эксплуатацию в 2017 году, с 01.11.2019 года получила право торговли электроэнергией и мощностью на оптовом рынке). В 2018 году на территории ОЭС Востока окончено строительство новой электростанции – ГТУ-ТЭЦ «Восточная». На оптовом рынке появился новый участник ОРЭМ (поставщик электрической энергии) - АО «РАО ЭС Востока», с 01.06.2019 года получено право торговли электроэнергией и мощностью на ОРЭМ.

С января 2019 года в состав ОЭС Востока включены Центральный и Западный энергорайоны Республики Саха (Якутия) с поставщиками электроэнергии (мощности) на ОРЭМ ПАО «Якутскэнерго» и АО «Виллюйская ГЭС-3»

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока в 2019 году принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП Федеральной антимонопольной службой.

Структура выработки электроэнергии по ОЭС Востока в 2018 - 2019 гг.

млн. кВт*ч

Структурное подразделение	Выработка электроэнергии			Отклонения (+/-)	
	Факт 2018 г.	План ФАС России 2019 г.	Факт 2019 г.	От факта 2018 г.	От плана ФАС России
АО «ДГК» (с СП «Николаевская ТЭЦ»)	25 867,298	23 915,363	24 930,684	-936,614	+1 015,321
ПАО «РусГидро»	11 929,389	11 300,000	13 149,721	+1 220,332	+1 849,721
АО «РАО ЭС Востока»	39,577	490,000	439,972	+400,395	-50,028
ПАО «Якутскэнерго»	-	4 412,063	4 563,240	-	+151,177
АО «Вилуйская ГЭС-3»	-	844,597	858,663	-	+14,066
Другие поставщики (блокстанции)	101,884	468,348	167,246	+65,362	-301,102
ОЭС Востока	37 938,148	41 430,371	44 109,526	+6 171,378	+2 679,155

Выработка электроэнергии по АО «ДГК» (на оптовом и розничном рынках электроэнергии) за 2019 год составила 24 930,684 млн. кВт*ч., что выше плана ФАС России на 1 015,321 млн. кВт*ч или 4,2%, и ниже соответствующего периода прошлого года на 936,614 млн. кВт*ч или 3,6%.

Выработка электроэнергии по ПАО «РусГидро» за 2019 г. увеличилась от запланированной ФАС России на 1 849,721 млн. кВт*ч или 16,4 % (переток э/э в КНР составил 3 099,125 млн. кВт*ч при плане 36 млн. кВт*ч).

Величина сальдо-перетока электроэнергии на ОРЭМ за 2019 год по АО «ДГК» планировалась на уровне 20 441,452 млн. кВт*ч, по факту оплачиваемая величина сальдо-перетока электроэнергии составила 21 278,086 млн. кВт*ч.

Динамика изменения величины сальдо-перетока электроэнергии поставщиков ОРЭМ за 2018-2019 гг.

млн. кВт*ч

Структурное подразделение	2018 г.		2019 г.			
	Факт	Доля в объеме реализации, %	План ФАС	Доля в объеме реализации, %	Факт	Доля в объеме реализации, %
АО «ДГК»	22 142,588	67,1	20 441,452	55,5	21 278,086	54,4
ПАО «РусГидро»	10 879,145	32,9	10 921,683	29,6	12 235,061	31,3
АО «РАО ЭС Востока»	-	-	422,625	1,1	379,446	1,0
ПАО «Якутскэнерго»	-	-	4 250,653	11,5	4 391,359	11,2
АО «Вилуйская ГЭС-3»	-	-	824,647	2,3	839,101	2,1

По сравнению с прошлым годом произошел рост потребления по территории ОЭС Востока, но доля АО «ДГК» в объеме реализации электроэнергии в 2019 году снизилась на 12,7%, что обусловлено присоединением к зоне ОЭС Востока поставщиков электроэнергии (мощности) Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) и увеличением объема производства электроэнергии гидроэлектростанциями ПАО «РусГидро». Также в 2019 году на 1,1% снизилась доля АО «ДГК» в объеме реализации электроэнергии по сравнению с расчетной величиной доли от прогнозного баланса энергии ФАС России на 2019 год.

В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшими из которых являются АО «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 Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), имеющее статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 951 от 29.12.2007 г. 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 нашей 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.

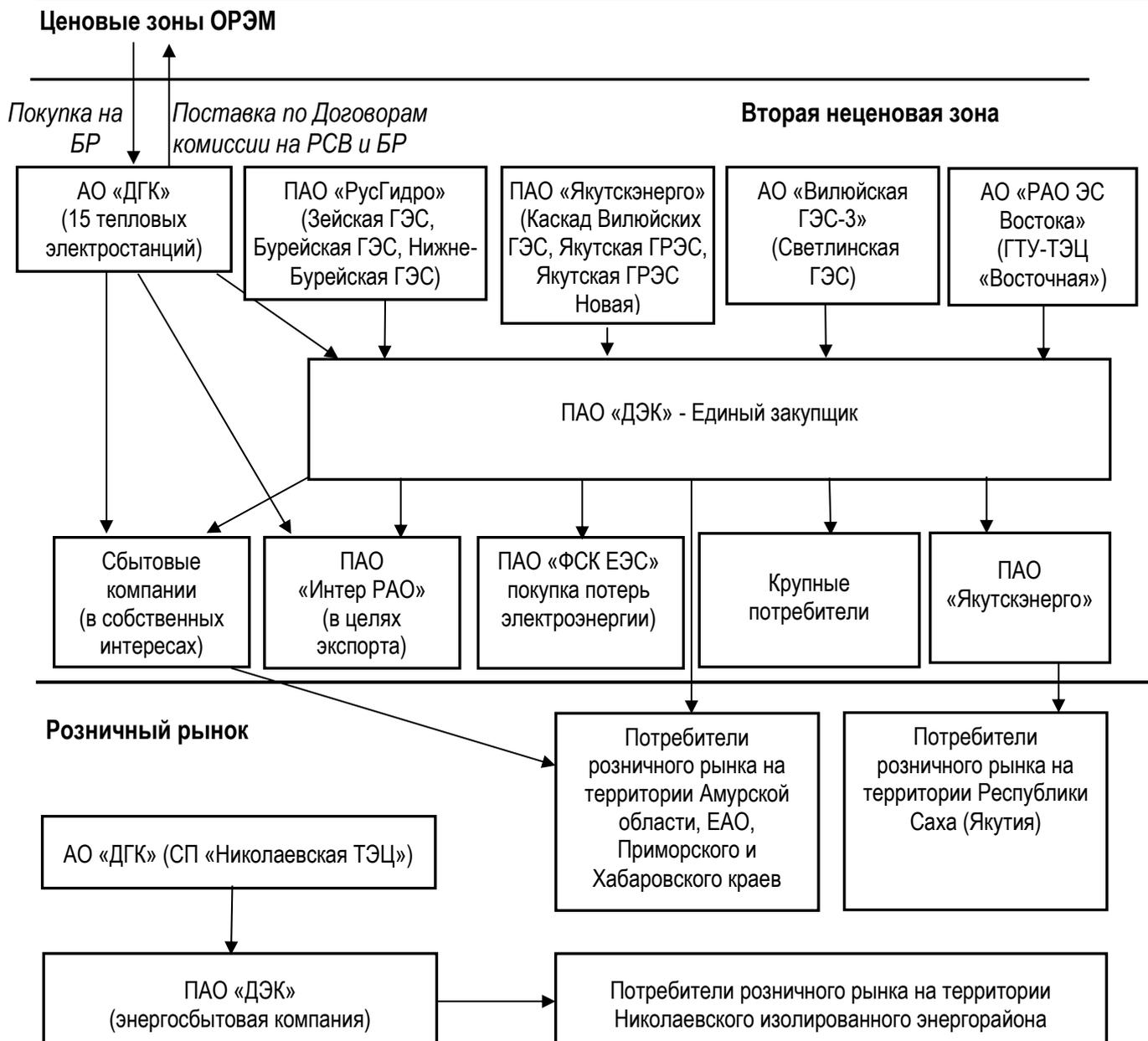
В целях реализации сверхбалансовых объемов электрической энергии на территории субъектов РФ, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2019 год были заключены двухсторонние договора купли-продажи электрической энергии между АО «ДГК», ПАО «Интер РАО», ООО «ГлавЭнергоСбыт», ООО «Русэнергосбыт» и ООО «Русэнергоресурс».

Доля покупателей в объеме общей реализации электроэнергии АО «ДГК» на ОРЭМ в 2019 году составила:

- ПАО «ДЭК» - 89,03%
- АО «ЦФР» (БР и РСВ) – 2,55%
- ПАО «Интер РАО» (ДД) – 8,36%
- ООО «ГлавЭнергоСбыт» - 0,0006%
- ООО «Русэнергосбыт» - 0,0594%

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

Структура ОРЭМ зоны Дальнего Востока представлена на схеме.

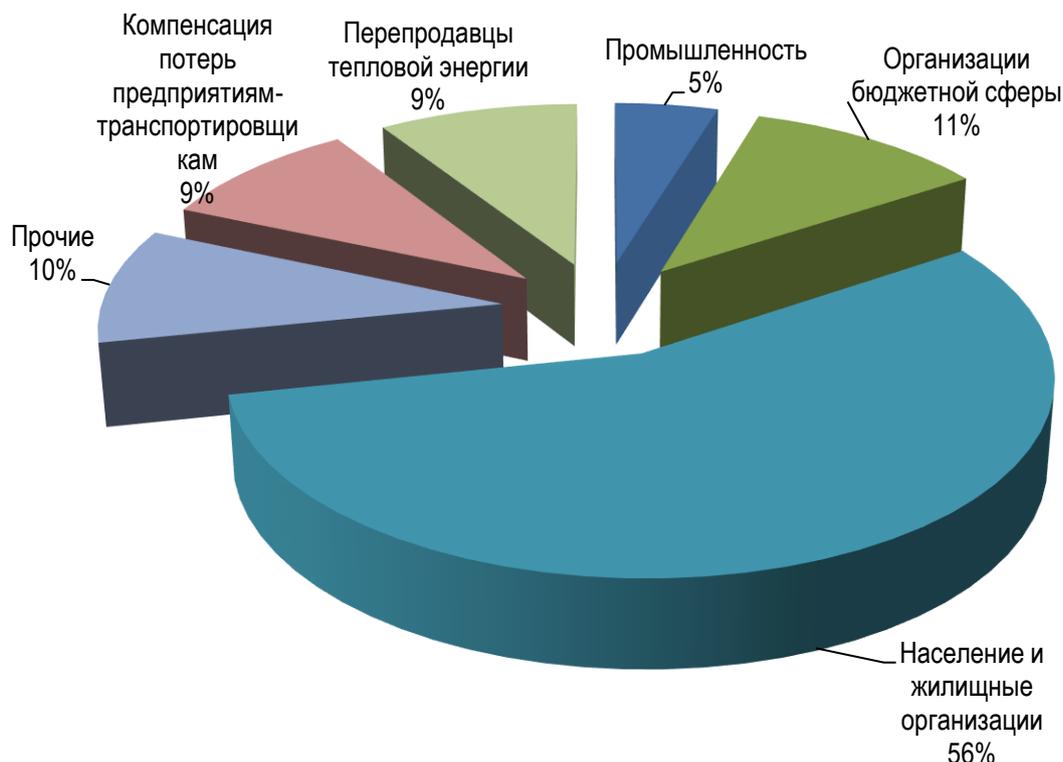


Основными клиентами тепловой энергии Общества являются крупные промышленные предприятия в Хабаровском крае: ПАО «Амурский судостроительный завод», ООО «Торэкс-Хабаровск», Федеральное казенное предприятие "Амурский патронный завод "Вымпел"; в Республике Саха (Якутия) - АО ХК «Якутуголь».

На территории Амурской области осуществляет теплосбытовую деятельность крупный перепродавец тепловой энергии АО «ДГК» - АО «АКС». Наибольшая доля потребления тепловой энергии Общества приходится на жилищные организации и население, значительную долю потребления тепла занимают предприятия бюджетной сферы. Для АО «ДГК» с 01.01.2019 года установлены тарифы на компенсацию потерь предприятиям-транспортникам на территории Хабаровского и Приморского краев, Еврейской автономной области. Объем тепловой энергии и выручка по компенсации потерь включается в общую отгрузку тепла потребителям.

По состоянию на 01.01.2020 года АО «ДГК» заключено 14 814 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 681 405 лицевого 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, Нерюнгри, пгт. Лучегорск.

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, введение ограничений (прекращения) тепловой энергии и (или) ГВС, а также юридические мероприятия - подача исков, работа с исполнительными листами, организация работы с судебными приставами и др.

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 08.06.2016 № 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, распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.07.2019 №1544-р утвержден перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности.

Распоряжением предусмотрено строительство новой Артёмовской ТЭЦ-2 (400-450 МВт) с началом поставки мощности не позднее 31 декабря 2026 г. и строительство новой Хабаровской ТЭЦ- 4 (300-350 МВт) с началом поставки мощности не позднее 31 декабря 2025 г., кроме того реконструкция турбин ст. №1,2,3 и котлоагрегатов №1-8 Владивостокской ТЭЦ-2 (31 декабря 2025 г.).

Реализация проектов позволит вывести из эксплуатации морально и технические устаревшие Артёмовскую ТЭЦ и Хабаровскую ТЭЦ-1.

В 2020 году планируется ввод в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань электрической мощностью 126МВт, тепловой 200 Гкал/ч, что позволит обеспечить вывод газотурбинных установок ст. №6, 7, 8 и 9 Майской ГРЭС.

Выполнение мероприятий по строительству и реконструкции сетей инженерной инфраструктуры для подключения объектов, предусмотренных договорами на технологическое присоединение.

В 2020 году планируется выполнение следующих задач:

- утверждение в Министерстве энергетики Российской Федерации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2021-2025 годов;
- выполнение доходной части бизнес-плана;
- не превышение условно-постоянных расходов относительно плана;
- выполнение инвестиционной и ремонтной программ 2020 года;
- реализация дополнительных инвестиционных мероприятий за счет эффекта от рефинансирования кредитного портфеля.
- в 2020 году планируется ввод в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань электрической мощностью 126МВт, тепловой 200 Гкал/ч, что позволит обеспечить вывод газотурбинных установок ст. №6, 7, 8 и 9 Майской ГРЭС.
- начало строительства угольной котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский» 13,76 Гкал/ч (16 МВт).

Поэтапный вывод оборудования Майской ГРЭС позволит снизить по АО «ДГК» УРУТ на э/э на 2,9 г/кВт*ч и УРУТ на т/э на 0,2 кг/Гкал (по отношению к факту 2018 года).

Поэтапная реконструкция/замена оборудования Владивостокской ТЭЦ-2 (турбоагрегаты ст. № 1 – 3 со вспомогательным оборудованием, котлоагрегаты ст. № 1-14 со вспомогательным оборудованием, реконструкция системы технического водоснабжения) позволит снизить по АО «ДГК» УРУТ на э.э. на 4,0 г/кВт*ч.

Замещение Хабаровской ТЭЦ-1 на Хабаровскую ТЭЦ-4 (позволит снизить по АО «ДГК» УРУТ на э.э. на 8,8 г/кВт*ч и УРУТ на т.э. на 0,2 кг/Гкал;

Замещение Артемовской ТЭЦ на Артемовскую ТЭЦ-2 (3хКТ-140/165-12,8) позволит снизить по АО «ДГК» УРУТ на э.э. на 8,6 г/кВт*ч;

Вывод из эксплуатации генерирующего оборудования Чульманской ТЭЦ позволит снизить по АО «ДГК» УРУТ на э.э. на 1,0 г/кВт*ч и УРУТ на т.э. на 0,33 кг/Гкал.

Итого вывод из эксплуатации неэффективных мощностей с учетом замещения позволит снизить по АО «ДГК» УРУТ на э.э. на 25,3 г/кВт*ч или 1 966,6 млн руб и УРУТ на т.э. на 0,8 кг/Гкал. или 69,93 млн. руб.

В рамках исполнения поручений Рабочей группы по консолидации энергетических активов и привлечению стратегического инвестора в ПАО «РусГидро» в августе 2019 года АО «ДГК» было учреждено ООО «Приморская ГРЭС». В оплату уставного капитала была передана часть имущества, находившееся на балансе филиала «Лучегорский топливно-энергетический комплекс», сейчас данное имущество эксплуатируется Обществом на основании договора.

В результате планируемой сделки активы АО «ЛУР» и ООО «Приморская ГРЭС» перейдут в собственность Группы СУЭК, которая передаст свою долю в уставном капитале ПАО «ДЭК». Обмен активами приведет к снижению внутригрупповой задолженности и повышению финансовой устойчивости АО «ДГК».

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 Общества нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;
- некорректный прогноз выработки э/э и тепловой энергии.

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.

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 31.12.2019 у Общества имеется внутригрупповая и внешняя задолженность.

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 рисков 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;

- инициирование обращений 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 2019 году были привлечены заемные средства для расчетов с поставщиками топлива и подрядчиками, рефинансирования кредитного портфеля, выплаты заработной платы.

Для снижения кредитных рисков АО «ДГК» проводится систематическая работа с кредитными организациями по оптимизации кредитного портфеля и стоимости его обслуживания, что в 2019 году позволило получить существенную экономию затрат по обслуживанию кредитного портфеля.

К основным мероприятиям, реализованным в 2019 году, следует отнести:

- привлечение заемных средств только по результатам конкурентных закупочных процедур, что позволило привлечь кредиты по ставкам ниже запланированных;
- досрочное частичное рефинансирование кредитных обязательств с наиболее высокой процентной ставкой из средств рамочных кредитных линий, заключенных с ВТБ(ПАО) в 2018 году и МКБ (ПАО) в 2019 году;

Все кредиты были привлечены под поручительство ПАО «РусГидро», кредитные договоры заключены с фиксированной процентной ставкой.

Погашение кредитных обязательств в течение 2019г. производилось своевременно согласно условиям заключенных договоров.

Подверженность кредитному риску также 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. Для снижения данного риска Общество проводит систематический анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает объем просроченной дебиторской задолженности, проводится претензионно-исковая работа.

С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

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

Деятельность АО «ДГК» остается убыточной до момента перерегулирования тарифов на оптовом рынке и решения вопроса по капитализации части задолженности по кредитам и займам. С целью управления и минимизации риска в Обществе проводятся мероприятия по пересмотру тарифов на электрическую энергию (мощность) с 01.07.2020 и мероприятия по оптимизации издержек, оставшийся дефицит средств для финансирования производственной/ремонтной программы компенсируется привлечением кредитов и займов. Привлечение кредитов и займов предусмотрено бизнес-планом Общества на 2020-2024 годы.

Риски непрерывности деятельности

Величина чистых активов Общества по состоянию на 31.12.2019 года, что означает превышении обязательств над стоимостью активов Общества.

При этом у Общества отсутствует просроченная задолженность по текущим платежам (топливо, заработная плата, налоги другие обязательные платежи, поставщикам ТМЦ, подрядным организациям). Большая часть задолженности по займам перед ПАО «РусГидро». Все обязательства перед коммерческими банками – кредиторами оформлены солидарной ответственностью ПАО «РусГидро», значит обязательства по данным договорам обеспечены в том числе активами ПАО «РусГидро».

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 заключённым 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

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.

Социальные риски

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 основного производственного квалифицированного персонала.

Для уменьшения воздействия данного риска производится аттестация персонала, 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. Итогом анализа является ежегодный план повышения квалификации персонала в собственном центре подготовки персонала и сторонних учебных заведениях.

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.

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения о своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед потребителями, партнерами, акционерами, кредиторами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, в сети Интернет на официальной странице АО «ДГК».

1.4.13. Стратегический риск

В качестве стратегического риска АО «ДГК» рассматривает риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития АО «ДГК» (стратегическое управление) и выражающихся в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности АО «ДГК», неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами, полном или частичном отсутствии необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских), а также недостаточности принятых организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности АО «ДГК».

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 2019 году

В результате осуществления инвестиционной деятельности выполнены:

- разработка проектной документации по крупным инвестиционным проектам, учтенных в программе замещения выбывающих мощностей (новое строительство Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2, реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2);
- завершение 2-ой очереди строительства котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска с приростом тепловой мощности котельной 16,77 Гкал/час;
- 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 2017-2020 годы;
- реализация мероприятий программы дополнительных мероприятий за счет использования денежных средств, высвободившихся в результате рефинансирования кредитного портфеля с периодом реализации 2017-2022 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 2016-2019 годы (сокращение численности АУП и АУП производственных подразделений), экономический эффект от которой в 2019 году составил 177,90 млн. руб. Оптимизация численности производственного персонала (приведение штатной численности к необходимой, расширение функций и увеличение зоны обслуживания), экономический эффект от которой составил 75,43 млн. руб.

При установлении тарифов на тепловую энергию регулирующим органом Хабаровского края необоснованно снижена величина необходимой валовой выручки по статьям расходов оплата труда, страховые взносы во внебюджетные фонды, комиссионные сборы, проценты за пользование кредитом, расходы на топливо (не учтены расходы по углю). Требования АО «ДГК» удовлетворены решением Хабаровского краевого суда от 28.08.2019, решение Хабаровского краевого суда поддержано решением апелляционной коллегии ВС РФ. Ориентировочная сумма иска 1882,4 млн. руб., которая будет учтена в последующие периоды регулирования.

2. Корпоративное управление.

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Общества;

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

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.

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году:

За 2019 г. состоялось три Общих собраний акционеров Общества.

25 июня 2019 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «ДГК» (протокол от 26.06.2019 № 4), на котором были приняты следующие решения:

- 1.1. Утвердить годовой отчет Общества за 2018 год.
- 1.2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2018 год.
- 2.1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2018 год:

Тыс. руб.

Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(7 000 010)
Распределить на:	
Резервный фонд	0
Дивиденды	0
Инвестиции текущего года	0
Прибыль на накопление	0
Погашение убытков прошлых лет	0

2.2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2018 года.

3. Избрать Совет директоров Общества в составе:

- 1) Васильев Сергей Вячеславович
- 2) Гвоздев Виктор Сергеевич
- 3) Кабанова Лариса Владимировна
- 4) Коптяков Станислав Сергеевич
- 5) Недотко Вадим Владиславович
- 6) Чурилов Дмитрий Викторович
- 7) Шукайлов Михаил Иннокентьевич

4. Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

- 1) Ажимов Олег Евгеньевич
 - 2) Ерахтин Евгений Леонидович
 - 3) Попов Андрей Юрьевич
 - 4) Шарипова Маргарита Александровна
 - 5) Уланова Евгения Сергеевна
5. Утвердить Аудитором Общества ООО «РСМ Русь» (ОГРН 1027700257540).
6. Утвердить Устав АО «ДГК» в новой редакции.

9 сентября 2019 г. состоялось внеочередное Общее собрание акционеров АО «ДГК» (протокол от 10.09.2019 № 5), на котором было принято следующее решение:

Уменьшить уставный капитал АО «ДГК» до 1 000 000 (Один миллион) рублей путем уменьшения номинальной стоимости акций на следующих условиях:

- величина, на которую уменьшается уставный капитал: 31 040 390 864 (Тридцать один миллиард сорок миллионов триста девяносто тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля;
- категории (типы) акций, номинальная стоимость которых уменьшается: акции обыкновенные именные;
- величина, на которую уменьшается номинальная стоимость каждой акции: 0,00999967784948671 рубля;
- номинальная стоимость каждой акции после ее уменьшения: 0,000000322150513287645 рубля;
- способ размещения акций: конвертация акций в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью.

4 декабря 2019 г. состоялось внеочередное Общее собрание акционеров АО «ДГК» (протокол от 06.12.2019 № 6), на котором было принято следующее решение:

С даты принятия настоящего решения утвердить изменения в Положение о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров АО «ДГК» 02.06.2017 (протокол от 06.06.2017 № 2).

2.1.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров АО «ДГК» 25.06.2019 (протокол от 26.06.2019. № 4):

Председатель Совета директоров

Васильев Сергей Вячеславович (Председательствующий на заседании Совета директоров Общества - решение Совета директоров АО «ДГК», протокол № 1 от 01.07.2019; Председатель Совета директоров - решение Совета директоров АО «ДГК», протокол № 2 от 06.08.2019)

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».

Акциями АО «ДГК» не владеет.

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: информация отсутствует

Акциями АО «ДГК» не владеет.

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.

Акциями АО «ДГК» не владеет.

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.

Акциями АО «ДГК» не владеет.

Недотко Вадим Владиславович

Год рождения: 1975

Сведения об образовании:

- высшее. 2001 г. – Санкт-Петербургский государственный технический университет, г. Санкт-Петербург, специальность «тепловые электрические станции», квалификация инженер-теплоэнергетик;

- аспирантура, 2008 г. – Санкт-Петербургский государственный технический университет, г. Санкт-Петербург, специальность «экономика и управление на предприятии энергетики», квалификация экономист-менеджер.

Место работы: ПАО «РусГидро».

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ.

Акциями АО «ДГК» не владеет.

Чурилов Дмитрий Викторович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее. 1995 г. – Московский государственный университет инженеров геодезии и картографии, инженер-оптик.

Место работы: ПАО «РусГидро».

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента топливообеспечения.

Акциями АО «ДГК» не владеет.

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.

Акциями АО «ДГК» не владеет.

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 31.05.2018 (протокол от 01.06.2018 № 3):

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. – 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 2019 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 № 27 от 24.06.2019) 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.

Акциями АО «ДГК» не владеет.

В течение 2019 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

В соответствии с пп. 9.2.6 п. 9.2 ст. 9 Устава АО «ДГК» принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей, об определении размеров таких вознаграждений и компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Положение о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено годовым Общим собранием АО «ДГК», состоявшемся 02.06.2017 (протокол от 06.06.2017 № 2). Согласно Положению, за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, который составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

На внеочередном Общем собрании акционеров АО «ДГК», состоявшемся 04.12.2019 (протокол от 06.12.2019 № 6), утверждены Изменения в Положение о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций. Изменения касаются того, что вознаграждение членам Совета директоров Общества не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров, в течение которого они являлись:

- членами Центральной закупочной комиссии Общества;
- лицами, в отношении которых законодательством РФ предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «ДГК» в 2019 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 2019 года, составил 537 998,00 (Пятьсот тридцать семь тысяч девятьсот девяносто восемь) рублей.

Таблица № 1, руб.

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	537 998,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	537 998,00

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора, 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) с изменениями от 24.06.2019 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 27 от 24.06.2019).

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).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК», протокол № 4 от 25.06.2019 г.

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения: 1977

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Службы внутреннего аудита

Акциями АО «ДГК» не владеет

Ерахтин Евгений Леонидович

Год рождения: 1973

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления аудита Дальнего Востока

Акциями АО «ДГК» не владеет

Уланова Евгения Сергеевна

Год рождения: 1973

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока

Акциями АО «ДГК» не владеет

Шарипова Маргарита Александровна

Год рождения: 1991

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Ведущий специалист Управления аудита Дальнего Востока

Акциями АО «ДГК» не владеет

Попов Андрей Юрьевич

Год рождения: 1987

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Ведущий эксперт Управления аудита Центра ПАО «РусГидро»

Акциями АО «ДГК» не владеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2019 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол № 77 от 30.04.2009 г.).

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 2019 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 309 155 (триста девять тысяч сто пятьдесят пять) рублей.

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

2.2. Отчет Совета директоров

В 2019 г. было проведено 24 заседания Совета директоров Общества (все заочные). Рассмотрено 152 вопроса.

Советом директоров Общества приняты решения по основным вопросам деятельности Общества:

1) утверждены бизнес-план АО «ДГК» на 2019-2023 годы, включая План мероприятий по оптимизации издержек АО «ДГК» на 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 6 от 13.09.2019), скорректированный бизнес-план АО «ДГК» на 2019-2023 гг. в части изменения параметров инвестиционной программы (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 7 от 14.10.2019);

2) рассмотрены отчеты об исполнении бизнес-плана АО «ДГК» за 9 месяцев 2018 года, включая отчет о выполнении Плана мероприятий по оптимизации издержек Общества за 9 месяцев 2018 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 01.02.2019); за 2018 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 01.07.2019); за 1 квартал 2019 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 6 от 13.09.2019); за 1 полугодие 2019 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 7 от 14.10.2019); за 9 месяцев 2019 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 31.12.2019);

3) утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности АО «ДГК» на 2019 год, Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности Общества (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 21 от 12.03.2019); перечень и целевые значения годовых ключевых показателей эффективности на 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 7 от 14.10.2019), корректировка целевых значений ключевых показателей эффективности АО «ДГК» на 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 27.11.2019);

4) утверждены отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «ДГК» за 4 квартал 2018 года и 2018 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 24 от 30.04.2019); за 1 квартал 2019 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 27 от 24.06.2019); за 2 квартал 2019 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 6 от 13.09.2019); за 3 квартал 2019 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 31.12.2019);

5) утверждены целевые значения ключевых показателей эффективности Программы долгосрочной мотивации АО «ДГК» первого цикла на 2019 – 2021 гг. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 7 от 14.10.2019);

6) избраны Председательствующий на заседании Совета директоров Общества, заместитель Председателя Совета директоров Общества и секретарь Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 01.07.2019), Председатель Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 2 от 06.08.2019);

7) утверждена организационная структура АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 4 от 03.09.2019);

8) переизбран Генеральный директор АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 27 от 24.06.2019); одобрено совмещение Генеральным директором АО «ДГК» Шукайловым М.И. должности в органах управления Акционерного общества "Хабаровская ремонтно-монтажная компания" (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 22 от 29.03.2019);

9) согласованы кандидатуры, назначаемые на должности, относящиеся к руководящему составу АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 01.07.2019);

10) приняты решения по вопросам компетенции годового Общего собрания акционеров АО «ЛУР», все голосующие акции которого принадлежат АО «ДГК», (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 27 от 24.06.2019), по вопросу компетенции внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЛУР», (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 8 от 18.10.2019);

- 11) приняты решения об участии АО «ДГК» в ООО «Приморская ГРЭС» путем учреждения (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» от 06.08.2019 № 2), по вопросу компетенции Общего собрания участников ООО «Приморская ГРЭС», 100% уставного капитала которого принадлежит АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 6 от 13.09.2019);
- 12) определен размер оплаты услуг аудитора АО «ДГК» по аудиту бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2018 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 23 от 05.04.2019); за 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 08.08.2019);
- 13) утверждена Годовая комплексная программа закупок АО «ДГК» на 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 23 от 05.04.2019);
- 14) утвержден состав Совецательного органа Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 4 от 03.09.2019);
- 15) утверждена Центральная закупочная комиссия Общества в новом составе (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 9 от 31.10.2019);
- 16) предварительно одобрен проект инвестиционной программы АО «ДГК» на 2020-2024 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК» на 2019-2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2018 №21@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДГК» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК», утвержденную приказом Минэнерго России от 12.12.2017 № 23@» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 23 от 05.04.2019);
- 17) утверждена скорректированная Программа дополнительных мероприятий по ремонтной и инвестиционной деятельности на 2017-2023 годы за счет использования денежных средств, высвобождающихся в результате рефинансирования кредитного портфеля (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 7 от 14.10.2019);
- 18) отчет об исполнении Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками АО «ДГК» за 2018 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 23 от 05.04.2019);
- 19) утверждены Программа страховой защиты АО «ДГК» на 2020 год, Страховщики Общества на 2020 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 30.12.2019);
- 20) утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников АО «ДГК» на 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 23 от 05.04.2019);
- 21) предварительно одобрены соглашение сторон социального партнерства АО «ДГК» от 22.04.2019, изменения и дополнения к коллективному договору АО «ДГК» на 2016-2017, 2018 годы, продленному дополнительным соглашением от 28.12.2018 до 30.06.2019 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 26 от 05.06.2019); проект Коллективного договора Общества на 2019-2022 годы с протоколом разногласий к нему (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 27 от 24.06.2019); изменения и дополнения к коллективному договору АО «ДГК» на 2019-2022 годы (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 30.12.2019);
- 22) утверждена Программа благотворительной и спонсорской деятельности АО «ДГК» на 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 9 от 31.10.2019);
- 23) определены случаи совершения Обществом сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом, без одобрения Советом директоров Общества: об отказе Общества от прав по банковской гарантии и/или заключении Обществом соглашения о прекращении обязательства гаранта по банковской гарантии (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 26 от 05.06.2019); определены случаи совершения Обществом сделок, стоимость которых превышает 1 (Один) процент балансовой стоимости активов Общества. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 9 от 31.10.2019);

24) утвержден Реестр непрофильных активов Общества в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 30.12.2019);

25) утвержден перечень банков - гарантов в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 01.07.2019).

Советом директоров Общества утверждены следующие внутренние документы Общества:

- 1) Политика благотворительной и спонсорской деятельности АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 17 от 25.01.2019);
- 2) Перечень информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 23 от 05.04.2019);
- 3) внесены изменения в Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 27 от 24.06.2019);
- 4) Положение о Программе долгосрочной мотивации АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 27 от 24.06.2019); внесены изменения (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 7 от 14.10.2019);
- 5) Положение об обращении банковских гарантий, принимаемых в обеспечение исполнения обязательств контрагентов АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 27 от 24.06.2019);
- 6) признано утратившим силу решение о присоединении АО «ДГК» к Концепции организации механизма контроля и эффективного использования денежных средств в Холдинге АО «РАО ЭС Востока» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 4 от 03.09.2019);
- 7) Методика проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых АО «ДГК», признана утратившей силу (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 30.12.2019).

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

- 1) Регламенту взаимодействия ПАО «РусГидро» с АО «ДГК» и ПАО «Якутскэнерго» в части бизнес-процесса «Коммерческая диспетчеризация» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 01.02.2019);
- 2) Регламенту раскрытия контрагентами Группы РусГидро информации в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 19 от 01.03.2019);
- 3) Программе по повышению качества управления закупочной деятельностью Группы РусГидро (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 24 от 30.04.2019);
- 4) Положению о заказчике строительства производственного объекта ПАО «РусГидро», а также к изменениям и дополнениям в положение (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 25 от 22.05.2019);
- 5) Единому положению о проведении конкурентной закупки в Группе РусГидро и всем последующим изменениям к нему (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 27.11.2019);
- 6) Единой методике экспертизы комплекта ценообразующей документации в Группе РусГидро и всем последующим изменениям к нему (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 27.11.2019);
- 7) Типовой документации ПАО «РусГидро» для проведения процедур реализации лома и отходов черных и цветных металлов (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 30.12.2019);

- 8) Единственному положению о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 31.12.2019).

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2019 уставный капитал Общества составляет 1 000 000 (Один миллион) рублей.

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.

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров (протокол № 5 от 10.09.20219) было осуществлено уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций.

Принятие решения по уменьшению уставного капитала вызвано тем, что с 2015 года сохранялась негативная тенденция снижения стоимости чистых активов ниже уставного капитала Общества и величина отклонений увеличивалась. В расчет бралась оценка стоимости чистых активов Общества по состоянию на 30.06.2019 – 4 447 045 тыс. руб., что ниже величины уставного капитала на 85,7%. В соответствии с Бизнес-планом величина чистых активов к концу 2019 года планировалась в размере 965 521 тыс. руб. Учитывая прогнозную величину чистых активов и принцип осмотрительности, было принято решение уменьшить уставный капитал Общества до величины меньшей, чем стоимость его чистых активов по состоянию на 31.12.2019.

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,000000322150513287645 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

Таблица № 2

Категория, тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций, шт.	3 104 139 086 400
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	0,000000322150513287645
Общая номинальная стоимость, руб.	1 000 000

Данные об акциях Общества

Таблица № 3

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,000000322150513287645
Количество акций, шт.	3 104 139 086 400
Общий объем выпуска по номинальной стоимости, руб.	1 000 000
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-32532-F
Дата государственной регистрации выпуска	31.10.2019
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Банк России
Фактический срок размещения акций	08.11.2019
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	28.11.2019
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Банк России
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:	
	01.01.2019 г.	31.12.2019 г.	01.01.2019 г.	31.12.2019 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 31.12.2019 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

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2019 года:

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, % ¹	Размер полученных Обществом дивидендов
Акционерное общество «Лучегорский угольный разрез» (АО «ЛУР»)	Добыча и реализация угля	Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск	100	100%	87 800 000 рублей дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЛУР» по итогам 9 месяцев 2019 г. в размере 0,0036583333333333 руб. на одну акцию. Форма выплаты: в денежной форме. (протокол Совета директоров АО

¹ Указывается только для АО.

					«ДГК» по вопросу ВОСА АО «ЛУР» от 18.10.2019 № 8)
Общество с ограниченной ответственностью «Приморская ГРЭС» (ООО «Приморская ГРЭС»)	Производство и поставка электрической и тепловой энергии	Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск.	100		-

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2019 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, тыс. руб.
1.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Представление и защита интересов работодателей электроэнергетики – членов	900,0
2.	Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка»)	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка; обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков	5 336,00
3.	Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» (СРХК)	Представление и защита интересов работодателей Хабаровского края – членов СРХК	120,0
4.	Некоммерческое партнерство саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» (НП СРО ДВОСТ)	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	1) Ежеквартальный взнос 27,0 *4 квартала =108,0 2) Доплата в компенсационный фонд за возмещение вреда - 1400,0
5.	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (СРО Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	Членство в НП СРО Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ» дает право на осуществление подготовки проектной документации объектов капитального строительства	0,0

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 отпуск электрической и тепловой энергии.

Энергетическое оборудование 4-х электростанций (Хабаровская ТЭЦ-3, Комсомольская ТЭЦ-3, Приморская ГРЭС и Нерюнгринская 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 2018 г., МВт	Нуст (МВт) 31.12.2019	Изменение за 2019 г., МВт
		31.12.2017	31.12.2018			
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	-	199,744	-3,256
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	-	5919,044	-3,256

В 2019 году установленная мощность АО «ДГК» снизилась на 3,256 МВт. С 01.05.2019 выведен из эксплуатации ТГ-3 Партизанской ГРЭС (- 41 МВт), с 01.09.2019 перемаркирован ТГ-1 Партизанской ГРЭС (+18,68 МВт), с 01.10.2019 перемаркирован ТГ-2 Партизанской ГРЭС (+ 19,064 МВт). Установленная электрическая мощность АО «ДГК» на 31.12.2019 составила 5919,044 МВт.

Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт*ч

№ п/п	Наименование	2017 год	2018 год	Изменение 2018/2017, %	2019 год	Изменение 2019/2018, %
1.	Хабаровская генерация	8710,94	9192,31	105,5	8631,24	93,9
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1577,19	1626,17	103,1	1659,97	102,1
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	3522,63	3773,08	107,1	3202,14	84,9
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	859,06	878,26	102,2	909,43	103,5
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1517,33	1618,23	106,6	1533,87	94,8
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	723,98	804,05	111,1	831,53	103,4
1.6.	Майская ГРЭС	224,27	204,92	91,4	210,48	102,7
1.7.	Николаевская ТЭЦ	286,48	287,60	100,4	283,82	98,7
2.	Приморская генерация	5142,55	5253,45	102,2	5479,3	104,3
2.1.	Артемовская ТЭЦ	2177,40	2296,51	105,5	2337,03	101,8
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	1970,94	1987,60	100,8	2136,12	107,5
2.3.	Партизанская ГРЭС	994,21	969,34	97,5	1006,15	103,8
3.	Амурская генерация	2331,96	2582,11	110,7	2457,5	95,2
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	1863,11	2105,73	113,0	1958,48	93,0
3.2.	Райчихинская ГРЭС	468,85	476,38	101,6	499,02	104,8
4.	Нерюнгринская ГРЭС	3200,93	3305,06	103,3	3058,81	92,5
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	3135,59	3218,67	102,6	2963,42	92,1
4.2.	Чульманская ТЭЦ	65,34	86,39	132,2	95,39	110,4
5.	ЛуТЭК	5371,94	5524,53	102,8	5292,79	95,8
	АО «ДГК»	24758,33	25857,45	104,4	24919,66	96,4

Электростанциями АО «ДГК» в 2019 году произведено 24 919,66 млн. кВт*ч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года (АППГ) произошло снижение объемов производства электроэнергии на 937,79 млн. кВт*ч или 3,6%.

Снижение выработки электроэнергии в 2019 году относительно АППГ связано с ростом выработки ГЭС на 1 220,33 млн. кВт*ч или 10,2 % относительно АППГ при росте электропотребления зоны ОЭС Востока относительно АППГ на 839,31 млн. кВт*ч или 2,4% (без учета присоединенных в 2019 г. Западного и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия)). Снижение доли выработки ТЭС АО «ДГК» по отношению к доле выработки за АППГ по территории ОЭС Востока составило 2,8% (68,4% 2018 г. и 65,6% в 2019 г.), по причине значительной приточности рек и увеличения выработки электроэнергии ГЭС (доля выработки указана без учета выработки поставщиков Западного и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия)).

Хабаровская генерация: Снижение выработки э/э на 6,1% вызвано загрузкой ГЭС, обусловленной увеличением приточности рек, и соответственно, разгрузкой и работой ТЭС АО «ДГК» на минимальных нагрузках включенного состава оборудования ТЭС. Снижение выработки произошло по Хабаровской ТЭЦ-3 и Комсомольской ТЭЦ-3 по причине не превышения объемов сжигаемого газа от суточных контрактных объемов (СКО).

Приморская генерация: Увеличение выработки э/э на 4,3% вызвано ростом электропотребления зоны ОЭС Востока. Загрузка ТЭС АО «ДГК» осуществлялась в соответствии с диспетчерским графиком нагрузок.

Амурская генерация: Снижение выработки э/э на 4,8% вызвано загрузкой ГЭС, обусловленной увеличением приточности рек, и разгрузкой ТЭС АО «ДГК».

Нерюнгринская ГРЭС: Снижение выработки э/э на 7,5% вызвано загрузкой ГЭС, обусловленной увеличением приточности рек, и соответственно разгрузкой ТЭС АО «ДГК».

ЛуТЭК (Приморская ГРЭС): Снижение выработки э/э на 4,2% вызвано загрузкой ГЭС, обусловленной увеличением приточности рек, и соответственно разгрузкой ТЭС АО «ДГК».

Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2018/2017	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2019/2018, Гкал/ч
		31.12.2017	31.12.2018		31.12.2019	
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	2518	2518	-	2416	-102
2.1.	Артемовская ТЭЦ	297	297	-	300	+3
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	1051	1051	-	1051	-
2.3.	Партизанская ГРЭС	160	160	-	160	-
2.4.	ПТС	1010	1010	-	905	-105
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.	ХТСК	1057,9	1057,9	-	1074,7	+16,8
6.1.	Биробиджанская ТЭЦ	338	338	-	338	-
6.2.	Цех №3 котельная «Волочаевский городок»	9,5	9,5	-	26,3	+16,8
6.3.	Цех №4 котельная «Некрасовка»	30,2	30,2	-	30,2	-
6.4.	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	70,2	70,2	-	70,2	-
6.5.	Хабаровская ТЭЦ-2	610	610	-	610	-
	АО «ДГК»	12813,4	12813,4	-	12728,2	-85,2

Увеличение установленной мощности:

- Артемовская ТЭЦ в связи с изменением тепловой схемы турбоагрегатов;
- Волочаевская котельная – ввод в эксплуатацию 2-й очереди котельной.

Снижение установленной мощности:

- Приморские тепловые сети в связи с исключением тепловой мощности котельной «Снеговая».

Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование	2017 год	2018 год	Изменение 2018/2017, %	2019 год	Изменение 2019/2018, %
1.	Хабаровская генерация	9874,1	10019,5	101,5	9989,6	99,7
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	2998,6	3024,1	100,8	3047,5	100,8
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	2747,8	2798,1	101,8	2711,7	96,9
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	1612,5	1604,8	99,5	1645,0	102,5
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1365,0	1419,2	104,0	1401,1	98,7
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	645,3	657,9	102,0	639,5	97,2
1.6.	Майская ГРЭС	34,9	33,8	96,7	31,6	93,5
1.7.	Николаевская ТЭЦ	320,8	335,7	104,6	324,7	96,7
1.8.	Котельная «Дзёмги»	149,2	145,9	97,8	188,5	129,1
2.	Приморская генерация	4904,5	4451,6	90,8	3802,3	85,4
2.1.	Артемовская ТЭЦ	675,4	649,4	96,2	516,7	79,6
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	2594,3	2196,0	84,6	1706,7	77,7
2.3.	Партизанская ГРЭС	225,8	218,4	96,7	212,1	97,1
2.4.	ПТС	1408,9	1387,8	98,5	1366,8	98,5
3.	Амурская генерация	2328,4	2322,1	99,7	2353,7	101,4
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	2178,5	2177,6	100,0	2213,0	101,6
3.2.	Райчихинская ГРЭС	149,95	144,5	96,4	140,7	97,4
4.	Нерюнгринская ГРЭС	1974,9	2029,8	102,8	1946,5	95,9
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	1624,3	1714,9	105,6	1649,8	96,2
4.2.	Чульманская ТЭЦ	278,3	290,0	104,2	262,7	90,6
4.3.	Котельная	72,4	24,9	34,4	34,0	136,5
5.	ЛуТЭК	254,7	277,8	109,1	267,9	96,4
6.	ХТСК	1692,3	1756,8	103,8	1719,5	97,9
6.1.	Хабаровская ТЭЦ-2	891,7	946,2	106,1	902,3	95,4
6.2.	Биробиджанская ТЭЦ	653,1	653,9	100,1	655,0	100,2
6.3.	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	22,1	24,4	110,4	24,1	98,8
6.4.	Цех №3 котельная «Волочаевский городок»	15,9	23,0	144,6	25,3	110,0
6.5.	Цех №4 котельная «Некрасовка»	109,5	109,2	99,7	112,7	103,2
	АО «ДГК»	21029,1	20857,6	99,2	20079,5	96,3

Уменьшение отпуска тепла в 2019 г. относительно 2018 г. в связи с повышением среднесуточной температуры наружного воздуха в 1 квартале 2019г. на 3,42С от плана (ф18= -16,72, ф19= -13,30) и в целом за год на 0,33С (ф18= 0,33, ф19= 0,66).

Уменьшение отпуска тепла в 2019 г. относительно 2017 г. в связи с повышением среднесуточной температуры наружного воздуха в целом за год на 3,63С (ф17= -2,97, ф19= 0,66).

Изменение протяженности теплосетей

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	2019	Отклонение 2018/2017		Отклонение 2019/2018	
					ед.	%	ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении	км	1819,92	1812,61	1709,9	-7,31	99,6	-102,71	94,3
в том числе магистральные	км	1819,92	1812,61	1709,9	-7,31	99,6	-102,71	94,3
внутриквартальные	км	-	-	-	-	-	-	-

Основными причинами отклонений является:

1. Вывод из эксплуатации участков тепломагистралей;
2. Исключение участков, находящихся в хозяйственном ведении СП, по причине их регистрации и оформлением в собственность администрациями муниципальных образований.
3. Переоформлению паспортов БТИ тепломагистралей, стоящих на балансе СП и внесения изменений по протяженности в Свидетельства о праве собственности на сооружения, в Единый государственный реестр недвижимости и ведомости бухгалтерского учета.

Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	Отклонение 2018/2017		2019	Отклонение 2019/2018	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21076,8	20870,2	-206,6	99,0	20765,2	-105	99,5
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5468,2	5374,8	-93,4	98,3	4112,1	-1262,7	76,5
то же % к отпуску в сеть	%	25,94	25,75	-0,19	99,3	19,8	-5,9	76,9
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	384,4	376,6	-7,8	98,0	375	-1,6	99,6
тепловых источников	тыс. Гкал	210,8	210,9	0,1	100,0	206,4	-4,5	97,9
тепловых сетей	тыс. Гкал	173,6	165,7	-7,9	95,4	168,6	2,9	101,8
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	15397,7	15284,4	-113,3	99,3	16 446,7	1162,3	107,6

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", приказами ФСТ России от 07.06.2013 N 163 "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" с 01.01.2019 года установлены тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом "Дальневосточная генерирующая компания" теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории Хабаровского края, Приморского края и Еврейской автономной области. Предъявление тепловых потерь транспортировщикам по выше указанным территориям увеличило объем полезного отпуска тепловой энергии АО «ДГК» относительно факта 2019 года на 1 540,38 тыс. Гкал.

При этом произошло снижение полезного отпуска тепловой энергии по конечным потребителям, без учёта компенсации потерь, на 378,1 тыс. Гкал, что связано с отказом от покупки тепловой энергии от муниципальных и ведомственных котельных в г. Владивостоке (-106 тыс. Гкал), банкротством крупнейшего сельхозпроизводителя Приморского края ФГУП «Дальневосточное» (-46 тыс. Гкал) и температурным фактором (-226,1 тыс. Гкал).

Снижение отпуска тепловой энергии в сеть в 2019 г. относительно 2017-2018 гг. связано с повышением среднесуточной температуры наружного воздуха.

Увеличение потерь отпуска тепловой энергии в 2019 г. относительно 2017-2018 гг. связано с подтоплением теплотрасс в Хабаровском крае в связи с наводнением на р. Амур в 2019 г.

Объемы реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ и РР

			2018 год	2019 год	отклонение
ОРЭМ	мощность	МВт	5429,378	5429,308	-0,07
	электроэнергия по тарифу ФАС России	млн. кВт*ч	20370,28	19639,63	-730,65
	электроэнергия на РСВ	млн. кВт*ч	318,18	557,06	238,88
	электроэнергия на БР	млн. кВт*ч	26,99	11,29	15,7
	электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	млн. кВт*ч	1484,83	1212,08	-272,75
РР	электроэнергия	млн. кВт*ч	248,42	244,94	-3,48

Структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей

		млн. руб. (без НДС)		
		2018 год	2019 год	отклонение
ОРЭМ	Мощность	17622,75	18608,63	985,88
	Электроэнергия по тарифу ФАС	27024,97	26503,87	-521,1
	Электроэнергия на РСВ	421,38	743,50	322,12
	Электроэнергия на БР	35,79	15,34	-20,45
	Электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	2672,74	2508,13	-164,61
РР	Электроэнергия	1933,25	1014,83	-918,42

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок мощность обусловлено ростом тарифа на мощность, реализуемую на ОРЭМ, в среднем по АО «ДГК» на 16 482,82 руб./МВт в месяц.

Уменьшение выручки за поставленную на оптовый рынок электрическую энергию обусловлено уменьшением полезного отпуска на 748,82 млн. кВт*ч.

Уменьшение выручки за поставленную на розничный рынок электрическую энергию обусловлено уменьшением величины полезного отпуска на 3,48 млн. кВт*ч и принятием Постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края № 37/3 от 27.11.2019 о применении одноставочного тарифа на электрическую энергию, производимую Николаевской ТЭЦ, размер которого значительно меньше предыдущего. Уменьшение тарифа в I полугодии 2019 составило 0,83 руб./кВт*ч (с 5,48001 до 4,65182 руб./кВт*ч), а во II полугодии 2,1 руб./кВт*ч (с 5,69919 до 3,60377 руб./кВт*ч).

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

Наименование оборудования	Ед. изм.	2018 г.			2019 г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	105	100	95,2	112	117	104,5
	МВт	9572,5	8982,5		10383,5	10479,5	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	201	192	95,5	194	191	98,5
	т/ч	50495	48215		50670	49110	
Водогрейные котлы	ед.	64	63	98,4	66	66	100
	Гкал/ч	4082,86	4086,39		4161,26	4161,26	
Генераторы	ед.	90	88	97,8	96	94	97,9
	МВт	7662	7455		8252,5	7870,5	
Трансформаторы	ед.	4	4	100	5	5	100
	МВА	280	280		446	446	
Электрические сети 110кв и выше	км	2,76	2,76	100	-	-	-
Тепловые сети	км	25,77	28,14	109,2	24,96	24,05	96,4

Источники финансирования ремонтных программ в тыс. руб. без НДС

Наименование	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Заявлено в РЭК, без ФОТ и страховых взносов	3 410,631	3 849,174	7 935,726
Утверждено в тарифе без ФОТ и страховых взносов	3 472,789	3 612,528	3 813,081
"Д, не принятые в тариф"	-	236,646	4 122,645
Бизнес план	5 428,675	5 495,274	5 917,718
в том числе без ФОТ и страховых взносов	3 193,209	3 145,824	3 465,024
Фактические затраты	5 146,857	5 493,282	6 018,007
в том числе без ФОТ и страховых взносов	2 917,037	3 188,115	3 737,159

Затраты на подпрограмму ТПиР

Тыс. руб.

Наименование	2017 г.	2018 г.	2019 г.
План	3032,8	3216,4	3400,8
Факт	2535,7	2429,4	2622,2

В результате выполнения запланированных мероприятий по программе ТПиР на действующих станциях и теплосетевых объектах филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО, объекты были подготовлены к началам осенне-зимнего периода несения максимальных нагрузок.

В рамках реализации долгосрочного плана комплексного социально-экономического развития города, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704-р, осуществлялась реконструкция тепловых сетей в г. Комсомольск-на-Амуре.

Также выполнялись мероприятия программы дополнительных мероприятий за счет использования денежных средств, высвободившихся в результате рефинансирования кредитного портфеля с периодом реализации 2017-2022 годы.

5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2017 г. Факт	2018 г. Факт	2019 г. Факт	Темп роста (5/4), %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка	72 278 472	75 001 193	77 286 168	103,0
1.1.	Выручка по электроэнергии	48 445 251	49 710 878	49 394 290	99,4
1.2.	Выручка по теплотенергии, ГВС	22 776 562	23 743 583	25 285 530	106,5
1.3.	Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности	575 929	1 055 896	2 066 694	195,7
1.4.	Государственные субсидии	480 730	490 836	539 654	109,9
2.	Себестоимость	-73 056 044	-79 601 677	-86 466 877	108,6
3.	Валовая прибыль	-777 572	-4 600 484	-9 180 709	199,6
4.	Прочие доходы	1 197 711	1 634 564	2 436 474	149,1
5.	Прочие расходы	-5 909 181	-5 509 729	-8 324 619	151,1
6.	Прибыль до налогообложения	-5 489 042	-8 475 649	-15 068 854	177,8
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	826 542	1 475 639	2 979 133	201,9
8.	Чистая прибыль	-4 662 500	-7 000 010	-12 089 721	172,7

Фактическая выручка от реализации продукции (услуг) за отчетный период составила 77 286 168 тыс. руб. Выручка от реализации продукции увеличилась на 2 284 975 тыс. руб. или 3,0%

Выручка по электроэнергии

Выручка по электроэнергии снизилась за 12 месяцев 2019 года по сравнению аналогичным периодом прошлого года на 316 588 тыс. руб. или 0,6%.

Снижение выручки обусловлено:

- снижение отпуска в сеть – снижение выручки на 1 130 312 тыс. руб.
- снижение поставки мощности – снижение выручки на 428 628 тыс. руб.

При этом увеличение тарифов на мощность и на энергию привело к росту выручки на 1 242 353 тыс. руб.

Выручка по тепловой энергии, ГВС.

Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года на 1 302 165 тыс. руб. или 6,6 %. Увеличение выручки связано с ростом объемов полезного отпуска тепловой энергии на 1 054,74 тыс. Гкал или 7,9 % (1 554 352 тыс. руб.), за счет выставления тепловой энергии на компенсацию потерь предприятиям-транспортировщикам. По конечным потребителям выручка в 2019 году по отношению к 2018 году снизилась на 485,6 тыс. руб. или 3,6 % за счет снижения объемов полезного отпуска. Выручка по ГВС увеличилась за 12 месяцев 2019 года по сравнению с 12 месяцами 2018 года на 239 782 тыс. руб. или 6,0 %, в связи с ростом тарифа по ГВС на 7,9%.

Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности

Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности увеличилась за 12 месяцев 2019 года по сравнению с 12 месяцами 2018 года на 1 010 798 тыс. руб. или 95,7 %, в связи с вводом в эксплуатацию ГТУ-ТЭЦ «Восточная».

Себестоимость реализации продукции (услуг) выросла на 6 865 200 тыс. руб. или 8,6% и составила 86 466 877 тыс. руб.

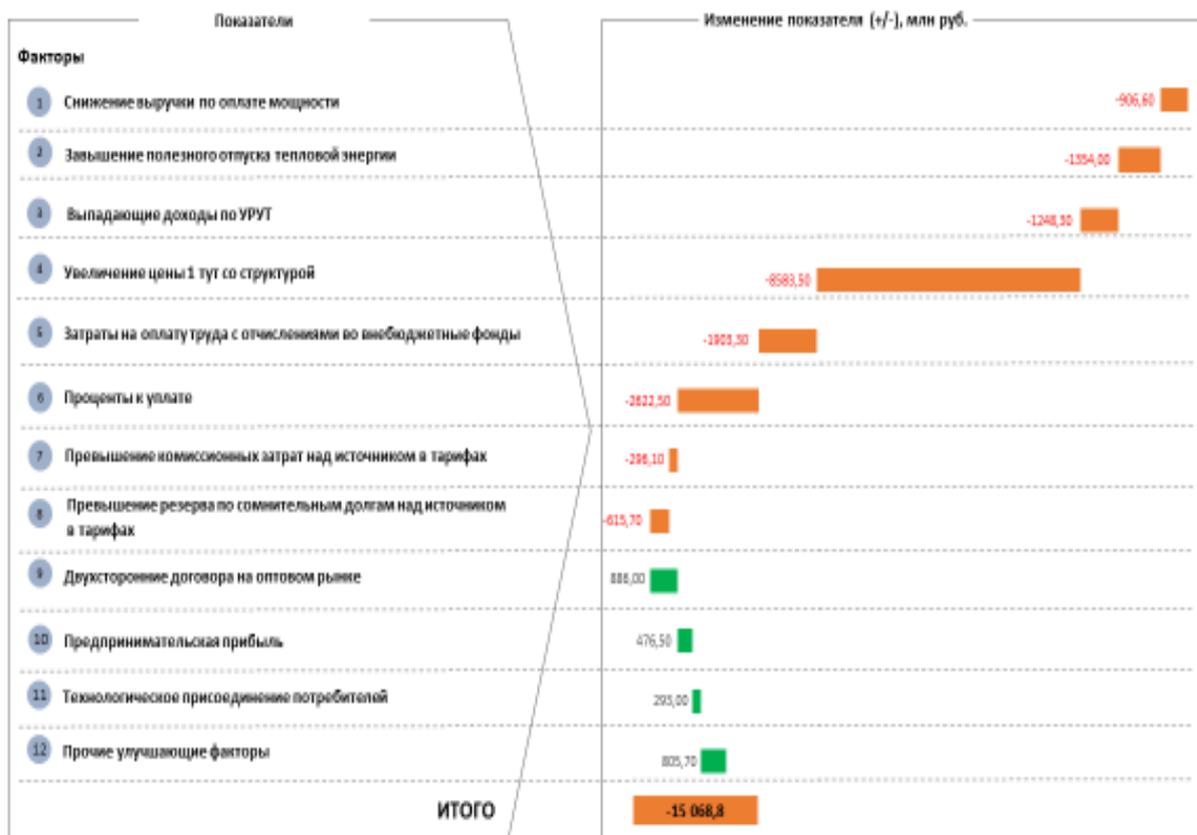
Прочие доходы в 2019 году составили 2 436 474 тыс. руб., что выше 2018 года на 801 910 тыс. руб. или 49,1%.

Прочие расходы в 2019 году составили 8 324 619 тыс. руб., что на 2 814 890 тыс. руб. (51,1%) выше 2018 года.

За 2019 год Обществом получен убыток в размере 12 089 721 тыс. руб., по сравнению с 2018 годом результат ухудшен на 5 089 711 тыс. руб.

Факторы увеличения убытка представлены в табл. «Факторы убыточности АО «ДГК» в 2019 году в сравнении с утвержденным тарифом».

Факторы убыточности АО "ДГК" в 2019 году в сравнении с утвержденным тарифом



5.2. Финансовая отчетность Общества за 2019 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

5.2.1. Финансовая отчетность Общества за 2019 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов.

Аналитический баланс АО «ДГК» за 2019 год, тыс. рублей				
Показатели	на 31.12.2018	на 31.12.2019	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	169 900	187 019	17 119	10,08
Результаты исследований и разработок	108 793	151 277	42 484	39,05
Основные средства	51 776 833	45 049 188	-6 727 645	-12,99
Долгосрочные финансовые вложения	4 962 200	11 418 789	6 456 589	130,12
Отложенные налоговые активы	5 852 854	8 683 557	2 830 703	48,36
Прочие внеоборотные активы	256 089	154 342	-101 747	-39,73
Итого внеоборотные активы	63 126 669	65 644 172	2 517 503	3,99
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	8 720 119	9 606 057	885 938	10,16
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	111 268	93 251	-18 017	-16,19
Долгосрочная дебиторская задолженность	282 653	292 383	9 730	3,44
Краткосрочная дебиторская задолженность	11 867 305	13 885 704	2 018 399	17,01
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	151 919	63 649	-88 270	-58,10
Денежные средства	1 172 044	683 843	-488 201	-41,65
Прочие оборотные активы	165 412	191 371	25 959	15,69
Итого оборотные активы	22 470 720	24 816 258	2 345 538	10,44
БАЛАНС	85 597 389	90 460 430	4 863 041	5,68
<i>3. Капитал и резервы:</i>				
Уставный капитал	31 041 391	1 000	-31 040 391	-100,00
Добавочный капитал	14 458 413	12 731 172	-1 727 241	-11,95
Резервный капитал				
Нераспределенная прибыль прошлых лет				
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Непокрытый убыток прошлых лет	-29 457 395	-34 730 164	-5 272 769	17,89
Нераспределенная прибыль отчетного года				
Непокрытый убыток отчётного года	-7 000 010	-12 089 721	-5 089 711	72,71
Уменьшение уставного капитала		31 040 391	31 040 391	
Итого капитал и резервы	9 042 399	-3 047 322	-12 089 721	-133,70
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	46 555 056	72 896 798	26 341 742	56,58
Отложенные налоговые обязательства	2 493 599	2 331 478	-162 121	-6,50
Оценочные обязательства	815 564	742 725	-72 839	-8,93
Прочие обязательства	9 564	4 905	-4 659	-48,71
Итого долгосрочные обязательства	49 873 783	75 975 906	26 102 123	52,34

5. Краткосрочные обязательства:				
Заемные средства	14 899 398	6 663 725	-8 235 673	-55,28
Кредиторская задолженность	11 098 402	10 151 590	-946 812	-8,53
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	680 174	685 610	5 436	0,80
Прочие краткосрочные обязательства	3 233	30 921	27 688	856,39
Итого краткосрочные обязательства	26 681 207	17 531 846	-9 149 361	-34,29
БАЛАНС	85 597 389	90 460 430	4 863 041	5,68

По состоянию на 31.12.2019 общая балансовая стоимость имущества АО «ДГК» составляет 90 460 430 тыс. руб. За отчетный период балансовая стоимость компании увеличилась на 4 863 041 тыс. руб. (5,68%).

Величина внеоборотных активов составила 65 644 172 тыс. руб. За отчетный период отмечено увеличение на 2 517 503 тыс. руб. (3,99%), в связи с ростом долгосрочных финансовых вложений на 6 456 58 тыс. руб. (130,12%), отложенных налоговых активов на 2 830 703 тыс. руб. (48,36%), а также результатов исследований и разработок на 42 484 тыс. руб. (39,05%), при этом отмечено снижение основных средств на 6 727 645 тыс. руб. (12,99%).

Удельный вес внеоборотных активов в общей стоимости имущества компании за отчетный период снизился и составляет 72,57%.

Основными составляющими структуры внеоборотных активов за отчетный период являются:

- основные средства – 68,63%
- нематериальные активы – 0,28%
- результаты исследований и разработок – 0,23%
- долгосрочные финансовые вложения – 17,39%;
- отложенные налоговые активы – 13,23%;
- прочие – 0,24%.

Величина оборотных активов за отчетный период увеличилась на 10,44% (2 345 538 тыс. руб.) и на 31.12.2019 составила 24 816 258 тыс. руб. Изменения вызваны значительным ростом дебиторской задолженности на 2 028 129 тыс. руб. (16,69%), а также запасов на 885 938 тыс. руб. (10,16%), в свою очередь, следует отметить снижение денежных средств на 488 201 тыс. руб. (41,65%), краткосрочных финансовых вложений на 88 270 тыс. руб. (58,10%) и налога на добавленную стоимость на 18 017 тыс. руб. (16,19%).

Доля оборотных активов в валюте баланса составляет 27,43%.

В составе оборотных активов компании по состоянию на 31.12.2019 наибольший удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность – 55,95%, доля запасов составляет 38,71%, доля долгосрочной дебиторской задолженности составляет 1,18%, краткосрочные финансовые вложения, денежные средства, НДС и прочие оборотные активы – 4,16%.

Значительных изменений в структуре текущих активов компании за 12 месяцев 2019 года не произошло.

Структура пассивов баланса на 31.12.2019 г. сложилась следующим образом:

- собственный капитал имеет отрицательное значение (-3,37%);
- долгосрочные обязательства – 83,99%;
- краткосрочные обязательства – 19,38%.

Величина собственного капитала компании снизилась по сравнению с началом года на 12 089 720 тыс. руб. (133,70%) в связи с полученным убытком за 12 месяцев 2019 года, и на 31.12.2019 составила - 3 047 321 тыс. руб.

Совокупный кредитный портфель Общества на 31.12.2019 сложился в размере 79 560 523 тыс. руб., за отчетный период отмечен рост на 18 106 069 тыс. руб. (29,46%).

Величина кредиторской задолженности снизилась с начала года на 951 471 тыс. руб. (8,57%) и на 31.12.2019 составила 10 156 495 тыс. руб., в том числе 4 905 тыс. руб. - долгосрочная.

Величина резервов предстоящих расходов (оценочные обязательства) за отчетный период снизилась на 67 403 тыс. руб. и на 31.12.2019 г. составила 1 428 335 тыс. руб.

5.2.2. Расчет чистых активов Общества.

Расчет стоимости чистых активов АО "ДГК", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2019
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	63 126 669	65 644 172
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	22 470 720	24 816 258
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)	85 597 389	90 460 430
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	49 873 783	75 975 906
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	26 681 207	17 531 846
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)	76 554 990	93 507 752
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	9 042 399	-3 047 322

Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость по состоянию на 31.12.2019 составила – 3 047 322 тыс. руб. За отчетный период стоимость чистых активов снизилась на 12 089 721 тыс. руб. (133,70%).

Состояние чистых активов Общества:

Показатели, тыс.руб.	2017 год	2018 год	2019 год
Стоимость чистых активов	16 042 409	9 042 399	-3 047 322
Размер уставного капитала	31 041 391	31 041 391	1 000
Разница (ЧА-УК)	-14 998 982	-21 998 992	-3 048 322

Чистые активы на 31.12.2019 –3 047 322 тыс. руб. и меньше уставного капитала на 3 048 322 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, сверхплановым ростом цен, ростом кредитного портфеля Общества.

09 сентября 2019 г. состоялось внеочередное Общее собрание акционеров, на котором было принято решение об уменьшении уставного капитала Общества до 1 000 000 (Один миллион) рублей путем уменьшения номинальной стоимости акций. 16.12.2019 в ЕГРЮЛ внесена запись о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы, в части размера уставного капитала.

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.

Согласно п. 11 ст. 35 Федерального закона №208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах», если по окончании второго отчетного года или каждого последующего отчетного года стоимость чистых активов общества окажется меньше величины минимального уставного капитала, общество не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года обязано принять решение о своей ликвидации.

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.

Показатели	тыс.руб.			
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Темп роста, 2019/2018 г. в %
Чистая прибыль (убыток)	-4 662 500	-7 000 010	-12 089 721	73
EBIT	-777 572	-4 600 484	-9 180 709	100
EBITDA	2 973 994	-887 468	-5 559 774	526

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 12 месяцев 2019 года Обществом получен убыток в размере 12 089 721 тыс. руб., что больше аналогичного периода прошлого года на 73% (5 089 711 тыс. руб.).

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение показателей EBIT и EBITDA на 4 580 225 тыс. руб. и 4 672 306 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	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Темп роста, 2019/2018 г. в %
Норма чистой прибыли	-6,5%	-9,3%	-15,6%	68
Норма EBIT	-1,1%	-6,1%	-11,9%	94
Норма EBITDA	4,1%	-1,2%	-7,2%	508

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 2019 года наблюдается ухудшение данного показателя на 68%.

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 2018 года показатель хуже на 508%.

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 94% относительно 2018 года.

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

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Темп роста, 2019/2018 г. в %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,9	7,4	7,0	-4
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	46	50	52	4
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	10,1	10,3	9,8	-5
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	36	35	37	6

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. На конец 2019 года отмечено снижение данного коэффициента (0,04 или 4%), 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 2019 года составил 52 дней (7,02 раз), что больше аналогичного периода прошлого года на 2 дня или 4% 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 31.12.2019 период оборота кредиторской задолженности в днях составил 37 дней (9,86 раз), что больше аналогичного периода прошлого года на 2 дня (6%) и характеризует снижение уровня оборачиваемости.

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	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Темп роста, 2019/2018 г. в %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,78	0,51	0,88	71
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,06	0,05	0,04	-13
Коэффициент Бивера	-0,37	0,04	-0,89	-2 615

По итогам работы за 2019 год отмечено увеличение показателя быстрой ликвидности (71%) в результате роста краткосрочной дебиторской задолженности на фоне опережающего снижения краткосрочных кредитов, займов и кредиторской задолженности, при этом отмечается снижение коэффициента абсолютной ликвидности на 13%, в связи со снижением по статьям денежные средства и краткосрочные финансовые вложения с учётом опережающего снижения обязательств.

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 0,51, однако, к концу отчетного периода увеличился и составил 0,88.

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 0,05 до 0,04.

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 -0,89, что ниже норматива (0,4-0,45)

Показатели структуры капитала

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Темп роста, 2019/2018 г. в %
Коэффициент автономии	0,20	0,11	-0,03	-132
Соотношение собственного и заёмного капитала	4,04	8,47	-30,69	-462

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. По итогам работы за 2019 год составляет -0,03, что ниже аналогичного периода прошлого года на 132%. Таким образом, по состоянию на 31.12.2019 активы Общества полностью сформированы из 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 снизилось на 462% и составил -30,69.

Показатели доходности капитала

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Темп роста, 2019/2018 г. в %
Рентабельность активов (ROA)	-1,5%	-4,0%	-7,7%	93
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-25,4%	-55,8%	-403,3%	623

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 31.12.2019 данный показатель составляет -7,7%.

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 31.12.2019 показатель составляет -403,3%.

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	2017 г. Факт	2018 г. Факт	2019 г. Факт	Темп роста, 2019/2018, в %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	315 554	282 653	292 383	103,4
1.1.	Покупатели и заказчики	221 922	205 306	181 027	88,2
1.2.	Авансы выданные	501	0	68 966	100
1.3.	Прочие дебиторы	93 131	77 347	42 390	54,8
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	11 611 760	11 867 305	13 885 704	117,0
2.1.	Покупатели и заказчики	8 999 107	9 419 595	10 004 056	106,2
2.2.	Авансы выданные	1 627 362	1 590 351	2 531 447	159,2
2.3.	Прочие дебиторы	985 291	857 359	1 350 201	157,5

Общая величина дебиторской задолженности (с учётом резерва по сомнительным долгам в размере 3 613 370 тыс. руб.) по состоянию на 31.12.2019 составила 14 178 087 тыс. руб., в т. ч. 5 420 945 тыс. руб. (38,23%) является просроченной. За отчетный период произошел рост ДЗ на 16,69% (2 028 129 тыс. руб.).

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2019 года выглядит следующим образом:

- Покупатели и заказчики – 10 185 083 тыс. руб.
- Авансы выданные – 2 600 413 тыс. руб.
- Прочие дебиторы – 1 392 591 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность за 12 месяцев 2019 года увеличилась на 9 730 тыс. руб. (3%) и составила 292 383 тыс. руб., в том числе 15 368 тыс. руб. (5,26%) - реструктуризированная задолженность за электроэнергию. Существенное увеличение отмечено по статье расчетов с поставщиками и подрядчиками по договорам капитального строительства на 100% относительно 2018 года и на 31.12.2019 года составило 68 966 тыс. руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность за отчетный период выросла на 2 018 399 тыс. руб. (17,01%) и составила 13 885 704 тыс. руб. Изменение задолженности связано с ростом задолженности покупателей теплотенергии на 1 139 458 тыс. руб. (17,88%), отмечено значительное увеличение выданных авансов на 941 096 тыс. руб. (59,18%), прочая ДЗ увеличилась на 495 524 тыс. руб., при этом, на конец периода наблюдается снижение задолженности за электроэнергию – на 614 977 тыс. руб. (22,44%),

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2017 г. Факт	2018 г. Факт	2019 г. Факт	Темп роста, 2019/2018 г., %
1.	Займы и кредиты	53 960 280	61 454 454	79 560 523	129,5
2.	Кредиторская задолженность	7 087 535	11 107 966	10 156 495	91,4
2.1.	поставщики и подрядчики	3 579 111	4 960 224	6 151 625	124,0
2.2.	зadolженность по оплате труда перед персоналом	433 056	448 992	510 931	113,8
2.3.	зadolженность перед гос. внебюджетными фондами	214 716	218 171	235 026	107,7
2.4.	по налогам и сборам	1 631 500	1 388 545	1 160 543	83,6

2.5.	авансы полученные	621 907	1 085 977	1 185 199	109,1
2.6.	прочие кредиторы	607 245	3 006 057	913 171	30,4
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	687 969	680 174	685 610	100,8
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2019 составляет 10 156 495 тыс. руб., в том числе долгосрочная КЗ составляет 4 905 тыс. руб. За отчетный период отмечено снижение кредиторской задолженности на 951 471 тыс. руб. (8,57%), в том числе по расчетам с прочим кредиторам на 2 092 886 тыс. руб. (70%), в связи со снижением задолженности по факторингу на 2 194 162 тыс. руб. Однако стоит отметить, увеличение кредиторской задолженности в части расчетов с поставщиками подрядчиками на 1 191 401 тыс. руб. (19,37%)

Доля кредиторской задолженности в валюте баланса составляет 11%.

Просроченная кредиторская задолженность сложилась в размере 970 711 тыс. руб. (10%).

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2019 составляет 10 151 590 тыс. руб. и в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 6 151 625 тыс. руб.;
- расчёты с покупателями и заказчиками – 1 185 199 тыс. руб.;
- задолженность по оплате труда – 510 931 тыс. руб.;
- налоги в бюджет – 1 160 543 тыс. руб.;
- платежи во внебюджетные фонды – 235 026 тыс. руб.;
- прочая задолженность – 908 266 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 2017-2019 гг. промежуточные дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

6. Инвестиции.

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика фактических затрат капитальных вложений за период 2017-2019 гг. 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	2017		2018		2019	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Всего вложений по АО «ДГК» (без НДС):		3 008,23	-	3 118,84	-	10 512,34	-
Капитальные вложения всего (без НДС)		3 008,23	100	3 118,84	100	3 634,50	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	2 211,58	73	2 008,82	64	2 304,45	63
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	296,29	10	269,79	9	439,06	12
3	Технологическое присоединение	328,69	11	557,75	18	420,06	12
4	Прочие инвестиции	171,67	6	282,48	9	470,93	13
Финансовые вложения (без НДС)		0	-	0	-	6 877,84	-

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

В 2019 году состоялись следующие вводы мощностей:

- прокладка тепловой сети до границы с инженерно-техническими сетями дома в г. Владивосток по ул. Тигровая, 236 Дн 108х4, L=2х6,0;
- строительство котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска - прирост 16,77 Гкал/час;
- строительство тепловой сети от котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска до «ФГОБУ ВО ДГАФК» г. Хабаровск. Дальневосточный учебно-спортивный центр подготовки – 0,8724 км.

Ввод основных фондов состоялся в размере 3350,7 млн. рублей.

Плановые показатели по финансированию соответствуют параметрам утвержденной 11.10.2019 Советом директоров АО «ДГК» скорректированной инвестиционной программы на 2019 год в составе бизнес-плана (протокол СД от 11.10.2019 №7).

Источники финансирования инвестиционной программы:

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2019г.	Факт 2019 г.	Отклонение, %
Всего по АО «ДГК», в т.ч.:		млн рублей	6 812,85	12 050,96	77
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	5 736,38	11 464,02	100
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	834,80	555,46	-33
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	831,80	555,46	-33
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн рублей	-	0,04	100
1.1.1.2	от технологического присоединения, в	млн рублей	719,59	481,39	-33

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2019г.	Факт 2019 г.	Отклонение, %
	том числе				
1.1.1.3	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей	112,20	74,03	-34
1.1.2	прочая прибыль	млн рублей	3,00	-	-100
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	3 923,40	3 016,06	-23
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	3 504,29	2 746,91	-22
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн рублей	25,40	-	-100
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей	393,70	269,15	-32
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	млн рублей	929,76	736,23	-21
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	48,42	7 156,27	14679
1.4.1	остаток собственных средств на начало года	млн рублей	47,99	-	-100
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	1 076,48	586,94	-45
2.1	Кредиты	млн рублей	427,21	238,10	-44
2.2	Займы организаций	млн рублей	649,26	348,84	-46

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2019 году, млн. руб. с НДС		
	план	факт	отклонение
Всего финансирование инвестиций по АО «ДГК», в том числе:	6 812, 85	12 050,96	5 238,11
Инвестиции в основной капитал и нематериальные активы	6 812,85	5 173,12	-1 639,73
1. Техническое перевооружение и реконструкция	3 713,24	3 258,80	-454,44
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	893,17	742,07	-151,10
3. Технологическое присоединение	1 140,05	714,19	-425,86
4. Прочие инвестиции	1 066,39	458,06	-608,33
Финансовые вложения	0	6 877,84	6 877,84

Финансирование инвестиционной программы отчетного года осуществлялось за счет собственных и привлеченных источников.

В составе инвестиций в основной капитал и нематериальные активы (5 173,1 млн. рублей) доля собственных источников финансирования составила 4586,2 млн. рублей или 89%.

За счет привлеченных средств финансировались проекты: «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», разработка проектной документации по крупным инвестиционным проектам, учтенных в программе замещения выбывающих мощностей (новое строительство Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2, реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2); строительство жилого дома для работников ТЭЦ в г. Советская Гавань.

В разрезе направлений фактическое финансирование инвестиционных расходов распределилось

следующим образом: программа технического перевооружения – 3 258,8 млн. рублей или 63% от общей суммы финансирования (без учета финансовых вложений), объекты нового строительства 742,07 млн. рублей или 14%, технологическое присоединение и прочие расходы – 1172,25 млн. рублей или 23%.

Внеплановые финансовые вложения обусловлены приобретением доли в размере 100% в Уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС».

Фактическое отклонение от плана финансирования 2019 года в целом по Обществу составило 1639,7 млн. рублей или 24% от запланированного. Основными причинами недофинансирования является

- влияние закупочной деятельности (в т. ч. эффект от проведения закупочных процедур составил в размере 545,42 млн. рублей с НДС; длительность закупок с неоднократным проведением процедур по выбору контрагентов (два и более раз));
- приостановление реализации 3-х проектов филиала «ЛуТЭК» по решению Совета директоров АО «ДГК» от 12.09.2019;
- сдвиг сроков выполнения проектирования генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.07.2019 № 1544-р (проведение Правительственной комиссии по развитию электроэнергетики в мае т. г. при установленном сроке утверждения ОБИН крупномасштабных проектов программы марте т. г. не позволило приступить к следующему этапу - разработке проектной документации);
- срыв выполнения договорных обязательств (в т. ч. от внешних факторов (влияние неблагоприятных погодных условий в июле-августе с затоплением территории производства работ; недопоставка МТР поставки Заказчика привели к результату невозможности осуществления СМР Подрядчиком).

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2020-2025 гг.

Целью реализации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2020-2025 гг. является расширение теплосетевого бизнеса, обновление основных фондов, повышение надежности работы энергообъектов, в том числе с применением инновационных технологий.

Проект инвестиционной программы АО «ДГК» на 2020-2025 гг. сформирован и одобрен советом директоров ПАО «РусГидро» от 26.03.2020 (протокол от 27.03.2020 №305) и Советом директоров АО «ДГК» от 27.03.2020, протокол от 30.03.2020 №19.

Согласно инвестиционной программы на 2020-2025 гг. освоение капитальных вложений запланировано в объеме 23 532,9 млн. руб., финансирование – 29 144,46 млн. руб. с НДС. Источником финансирования являются собственные и привлеченные средства.

Запланированный ввод мощности на период 2020-2025 годов составляет 21,59 Гкал/час, в том числе по проектам:

- Расширение автоматической котельной в п. Некрасовка с приростом мощности на 5,59 Гкал/ч;
- Строительство котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский» СП Майской ГРЭС, 16 Гкал/ч (18.56 МВт).

В настоящее время сформирован проект инвестиционной программы Общества на 2020-2025 гг. с последующим направлением на утверждение в Министерство энергетики РФ.

Основными задачами инвестиционной программы на период 2020-2025 гг. 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: «Расширение котельной в пгт. Некрасовка Хабаровского района» 5,59 Гкал/ч (ввод в 2021 году), «Строительство ЦТП в г. Советская Гавань для выдачи тепловой мощности новой ТЭЦ» (ввод в 2020 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; 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 и Биробиджанской ТЭЦ;
- повышение энергетической эффективности на базе разработки и внедрения современных технологий;
- выполнение требований федерального законодательства.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.

За период 2017-2019 гг. объем инвестиций по финансированию составил 19 439,51 млн. руб. с НДС, из них освоено капитальных вложений – 16 639,41 млн. руб. без НДС.

В результате реализации инвестиционной программы в период 2017-2019 гг. 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. Мероприятия по созданию условий для подключения новых потребителей к действующим тепломагистралям осуществлялись в строящихся микрорайонах г. Хабаровска, г. Владивостока.

3. Завершена реализация проектов с вводом в эксплуатацию следующих объектов: 1 этап строительства золоотвала «Зеленая балка» для Партизанской ПГРЭС; станция очистки сточных вод СП Хабаровская ТЭЦ-2, золоотвал Амурской ТЭЦ; понизительная насосная станция на тепломагистрали №2 Северного района (ул. Студенческая - ул. Промышленная), производительностью 4900т/час; котельная в Волочаевском городке г. Хабаровска, 2 очередь (16,77 Гкал/ч); тепловая сеть от котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска до ФГБОУ ВО «ДВГАФК», г. Хабаровск Дальневосточный учебно-спортивный центр подготовки, 872,4 п.м. (СП ХТС);

7. Инновации

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 2019 году выполнялись в основном в рамках инвестиционной программы. Затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2019 году составили в соответствии с отчетом о выполнении среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития АО «ДГК» 161,1 млн. руб. (без НДС), финансирование Программы составило 167,3 млн. руб. (с НДС). Источником финансирования в основном были собственные средства (амортизация).

3) Основные инновационные проекты, реализуемые в 2019 г.

- Реконструкция теплотрассы по ул. Промышленная - Саратовская с применением инновационных технологий ППУ и ОДК (с увеличением Ду 300 до Ду 600 L=604 п.м.);
- Реконструкция ТМ-33 от ХТЭЦ-3 с применением инновационных технологий ППУ и ОДК;
- Покупка мобильных установок регенерации турбинных и трансформаторных масел (КСОР-1), 2 шт., в рамках тиражирования НИОКР по разработке высокоэффективной технологии и мобильной опытно-промышленной установки регенерации турбинных и трансформаторных масел с использованием вакуумной осушки, электрофизической и сорбционной очистки, стабилизации масел современными композициями присадок, мониторингом качества регенерированных масел и автоматическим управлением технологическим процессом.

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

- 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 расчетно-теоретического метода модернизации геометрии проточной части лопастных насосов для систем водоснабжения;
- Разработка безреагентной технологии обработки воды для нужд ГВС Приморской ГРЭС.

5) Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2019 г.:

В соответствии с Приказом АО «ДГК» от 10.06.2019 № 234 актуализирован состав 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:

Покупка мобильных установок регенерации турбинных и трансформаторных масел (КСОР-1), 2 шт., в рамках тиражирования НИОКР по разработке высокоэффективной технологии и мобильной опытно-промышленной установки регенерации турбинных и трансформаторных масел с использованием вакуумной осушки, электрофизической и сорбционной очистки, стабилизации масел

современными композициями присадок, мониторингом качества регенерированных масел и автоматическим управлением технологическим процессом.

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:

Приказами АО «ДГК» № 204 от 24.05.2019 и № 437 от 23.09.2019 введены в действие Положение о процессе управления НИОКР АО «ДГК» и Положение о процессе управления результатами инновационной деятельности АО «ДГК».

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 2020 г.:

В соответствии с проектом среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития на 2020 год запланированы мероприятия в области освоения новых технологий и проведения НИОКР. Плановый объем финансирования составляет 383,8 млн. руб.

8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

8.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества

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.

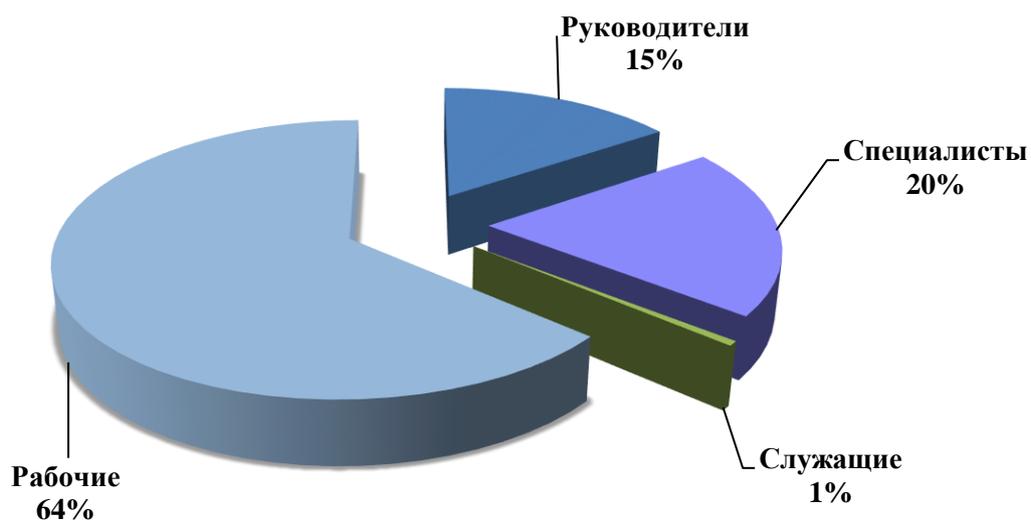
8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2019 г. составила 11732 человека и по сравнению с началом года *снизилась* на 482 человека. Из списочной численности персонала 70,36 % мужчин и 29,64 % женщин.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	1908	15,34	1854	15,18	1815	15,46
Специалисты	2564	20,61	2479	20,3	2367	20,18
Служащие	101	0,81	81	0,66	64	0,55
Рабочие	7866	63,24	7800	63,86	7486	63,81
Всего	12439	100	12214	100	11732	100

Структура персонала по категориям 2019 г.



Изменение штатного расписания Общества привело к изменениям в структуре персонала за отчетный год по всем категориям менее одного процента.

8.1.2. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2017 года по 2019 год произошло снижение числа работников АО «ДГК» в возрастной категории до 30 лет и в возрастной категории старше 50 лет, а в возрастной категории от 30 до 50 лет произошло увеличение числа работников. Число работников пенсионного возраста также снизилось. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2019 года составляет 45 лет.

Возраст	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	1369	11,0	1251	10,2	1111	9,47
От 30 до 50 лет	6535	52,5	6574	53,8	6392	54,48
Старше 50 лет	4535	36,5	4389	36,0	4229	36,05
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	1978	15,9	2088	17,1	1713	14,6
Всего	12439	100	12214	100	11732	100
Средний возраст	45		45		45	

В Обществе работает 1713 пенсионеров, что составляет 14,6% от общей численности работников. По сравнению с 2018 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 17,96%.

8.1.3. КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ)

9917 работника Общества имеют профессиональное образование.

	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
Высшее образование	5345	43,0	5267	43,1	5112	43,57
Среднее профессиональное	5112	41,1	5006	41,0	4805	40,96
Среднее общее	1826	14,6	1825	14,9	1643	14,0
Начальное общее	156	1,3	116	1,0	172	1,47
Всего	12439		12214		11732	

8.1.4. ДАННЫЕ ПО ДВИЖЕНИЮ ПЕРСОНАЛА

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 7,27%, по выбывшим 11,32%, коэффициент текучести персонала за период 2019 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2018 г. на 2,46% и составляет 7,62%.



Основными причинами увольнения работников, которые способствовали повышению коэффициента текучести в 2019 году можно считать поиск работы рядом с местом жительства, отказ работника от перевода на другую работу, необходимого ему в соответствии с медицинским заключением, выданным в порядке, установленном ФЗ и иными нормативными правовыми актами РФ, либо отсутствие у работодателя соответствующей работы, перевод в другой филиал.

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. Расходы на оплату труда работников

Показатель	2017	2018	2019
Фонд заработной платы, тыс. руб.	10 182 913,9	10 237 546,9	10 416 805,9
Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	67 692	69 522	72 804

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 2,3%, в том числе:

- 2018 год к 2017 году 0,5%
- 2019 год к 2018 году 1,8%

Это связано с полугодовой индексацией должностных окладов на ИПЦ в РФ (3,0%) и снижением среднесписочной численности персонала.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2019 году по сравнению с 2018 годом на 4,7 % и в 2,5 - 4 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

8.3. Развитие 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.

8.3.1. РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММ ОБУЧЕНИЯ РАБОТНИКОВ

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие и оценочные мероприятия (в разрезе 3 -х лет).

	2017	2018	2019
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	30699	30770	34809



На протяжении 3 лет затраты остаются примерно на одном уровне и включают в себя затраты на обучение, необходимое для бесперебойной работы оборудования и/или требуемое надзорными инстанциями, обязательную подготовку и аттестацию персонала в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, Федеральными законами и другими нормативно-правовыми актами; переподготовку в соответствии с требованиями профессиональных стандартов; повышение квалификации, связанное с изменениями в законодательстве, требующее дополнительного обучения, затраты на подготовку и участие в корпоративных соревнованиях оперативного персонала.

Увеличение на 11% в 2019 году по сравнению с 2018 годом связано с организацией обучения работников АО «ДГК» и последующей аттестацией в отраслевой комиссии Минэнерго России по аттестации аварийно-спасательных служб (формирований) и спасателей топливно-энергетического комплекса.

Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет.

	2017	2018	2019
Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	4,137	4,164	4,329

Сведения об обучении персонала по категориям в 2019 году:

Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации, сумма и структура затрат на обучение работников в 2019 году представлена в таблице.

РУКОВОДИТЕЛИ				
№ 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		2349	8536,53
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	0	0,00
		2.2. Строительство ЭС	0	0,00
		2.3. Эксплуатация ЭС	20	945,85
		2.4. Реализации электроэнергии	2	92,50
		2.5. Экономика и финансы	22	477,62
		2.6. Право	9	115,93
		2.7. Информационные технологии	0	0,00
		2.8. Административное обеспечение	0	0,00
		2.9. Управление человеческими ресурсами	41	46,40
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	18	0,00
		2.11. Связи с общественностью	0	0,00
		2.12. Имущественный комплекс	5	71,93
		2.13. Закупочная деятельность	3	148,00
		2.14. Организационное развитие	7	101,83
		2.15. Инновационная деятельность	1	0,00
3	Организационно-управленческое обучение		11	235,84
4	Проектное обучение		0	0,00
5	Обучение корпоративным стандартам		1	0,00
6	Высшее образование		27	324,29
7	Вторая профессия		0	0,00
8	Соревнования профессионального мастерства		14	547,84
Итого			2530	11644,56
СПЕЦИАЛИСТЫ				
№ 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		1788	5577,30
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	1	28,00
		2.2. Строительство ЭС	0	0,00
		2.3. Эксплуатация ЭС	10	233,90
		2.4. Реализации электроэнергии	1	25,00
		2.5. Экономика и финансы	23	419,23
		2.6. Право	7	125,45
		2.7. Информационные технологии	20	556,06
		2.8. Административное обеспечение	1	12,50
		2.9. Управление человеческими ресурсами	37	338,68
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны,	10	67,00

		предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций		
		2.11. Связи с общественностью	11	0,00
		2.12. Имущественный комплекс	8	152,37
		2.13. Закупочная деятельность	7	144,00
		2.14. Организационное развитие	19	292,45
		2.15. Инновационная деятельность	0	0,00
3	Организационно-управленческое обучение		86	81,79
4	Проектное обучение		10	0,00
5	Обучение корпоративным стандартам		2	0,00
6	Высшее образование		17	221,41
7	Вторая профессия		0	0,00
8	Соревнования профессионального мастерства		3	386,13
Итого			2061	8661,27
РАБОЧИЕ				
№ 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		3098	11583,26
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	0	0,00
		2.2. Строительство ЭС	0	0,00
		2.3. Эксплуатация ЭС	50	755,53
		2.4. Реализации электроэнергии	0	0,00
		2.5. Экономика и финансы	0	0,00
		2.6. Право	0	0,00
		2.7. Информационные технологии	0	0,00
		2.8. Административное обеспечение	0	0,00
		2.9. Управление человеческими ресурсами	0	0,00
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	0	0,00
		2.11. Связи с общественностью	0	0,00
		2.12. Имущественный комплекс	0	0,00
		2.13. Закупочная деятельность	0	0,00
		2.14. Организационное развитие	0	0,00
		2.15. Инновационная деятельность	0	0,00
3	Организационно-управленческое обучение		8	0,00
4	Проектное обучение		0	0,00
5	Обучение корпоративным стандартам		0	0,00
6	Высшее образование		78	1160,90
7	Вторая профессия		205	611,1
8	Соревнования профессионального мастерства		10	392,19
Итого			3449	14502,98
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам			1259	0,00
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			4750	34808,81
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения			2031	0,00
ОБЩИЙ ИТОГ			8040	34808,81

8.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)

В 2019 году повысили свою квалификацию и прошли профессиональную переподготовку в вузах 216 работников Общества и в ссузах 2 работника Общества. По программам высшего профессионального образования за счет средств компании в 2019 году обучались 50 работников.

Наиболее востребованными образовательными программами являются:

- Теплоэнергетика и теплотехника.
- Электроэнергетика и электротехника.
- Теплогазоснабжение и вентиляция.
- Стандартизация и метрология.

Наиболее востребованными образовательными программами повышения квалификации являются:

- Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами производства и потребления 1-4 класса опасности;
- Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления;
- Поверка и калибровка средств теплотехнических измерений;
- Поверка и калибровка средств электрических измерений;
- Эксплуатация, совершенствование, контроль тепловых сетей и оборудования систем теплоснабжения;
- Контроль качества работ в строительстве;
- Эксплуатация и ремонт гидротехнических сооружений;
- Практическая реализация требований ISO/IES 17025:2005 в лаборатории;
- Комплексная модернизация оборудования и повышение эффективности работы предприятий и служб связи;
- Поверка и калибровка средств физико-химических и оптико-физических измерений.

Ежегодно в АО «ДГК» проходят производственную практику студенты опорных вузов и вузов-партнеров, ссузов и ссузов-партнеров. В 2019 году прошли производственную практику в Обществе 478 студента, из них 278 студента опорных вузов и вузов-партнеров и 200 студентов ссузов и ссузов-партнеров.

Один студент вуза и один студент ссуза приняты на работу в компанию после прохождения производственной практики на базе Общества.

В целях наиболее качественной подготовки молодых специалистов 15 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	ФГАОУ ВО "Дальневосточный федеральный университет"	Теплоэнергетика и теплотехника
2	ФГАОУ ВО "Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова"	Электроэнергетика и электротехника
3	ФГБОУ ВО "Амурский государственный университет"	Электроэнергетика и электротехника
4	ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный университет путей сообщения"	Строительство (профиль Водоснабжение и водоотведение)

5	ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный университет путей сообщения"	Электроэнергетика и электротехника
6	ФГБОУ ВО "Иркутский национальный исследовательский технический университет"	Теплоэнергетика и теплотехника
7	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Теплоэнергетика и теплотехника
8	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Электроэнергетика и электротехника
9	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Технологические машины и оборудование
10	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Химическая технология
11	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Теплогазоснабжение и вентиляция
12	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Стандартизация и метрология
13	ФГАОУ ВО "Дальневосточный федеральный университет"	Новое в нормативном регулировании и актуальные проблемы налогообложения
14	ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный медицинский университет"	Повышение квалификации "Порядок проведения предсменных предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров"
15	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Повышение квалификации лиц, субъекта транспортной инфраструктуры, подразделения транспортной безопасности, руководящих выполнением работ, непосредственно связанных с обеспечением транспортной безопасности объекта транспортной инфраструктуры и (или) транспортного средства
16	ФГБОУ ВО «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Повышение квалификации аудиторов (общий аудит) и профессиональных бухгалтеров
17	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Повышение квалификации в области обеспечения экологической безопасности для специалистов в области обращения с опасными отходами
18	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Повышения квалификации в области обеспечения экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем
19	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Уральский государственный университет путей сообщения"	Проведение инструментальных измерений и оценки вредных производственных факторов и факторов трудового процесса на рабочих местах

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов
2	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
	образования "Дальневосточный федеральный университет"	преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов
3	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Владивостокский государственный университет экономики и сервиса"	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов
4	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Морской государственный университет им. Адм. Невельского"	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов
5	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет"	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов
6	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный университет путей сообщения».	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов
7	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов
8	Хабаровский институт инфокоммуникаций (филиал) государственного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Сибирский государственный университет телекоммуникаций и информатики»	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов
9	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Северо-Восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова»	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов
10	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Хабаровский государственный университет экономики и права»	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
11	ФГБОУ ВО «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО "ДГК" в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях "Открытых дверей" вузов

Базовые кафедры компании в вузах:

№	Наименования вузов	Наименования базовых кафедр компании, действующих в вузах
1	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Северо-Восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова»	Кафедра "Электропривода и автоматизации производственных процессов"
2	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Дальневосточный федеральный университет"	"Теплоэнергетика и теплотехника" Инженерная школа

Повышение квалификации рабочих осуществлялось с отрывом от производства и без отрыва от производства по индивидуальным программам подготовки на базе Центра подготовки персонала им. Долженко И.Н. филиала «Хабаровская генерация», отдела обучения и развития персонала филиала «ЛуТЭК», обучение безопасным методам выполнения работ, предэкзаменационная подготовка рабочих по основным профессиям на базе группы по обучению персонала филиала «Амурская генерация».

В 2019 году обучение безопасным методам выполнения работ, предэкзаменационную подготовку рабочих по основным профессиям, профессиональное обучение в Центре подготовки персонала им. Долженко И.Н., отделе обучения и развития персонала филиала «ЛуТЭК», группе по обучению персонала филиала «Амурская генерация» прошли 2031 работник Общества. Стоимость обучения 1 работника в учебных подразделениях Общества составляет 7,8 тыс. рублей.

Направления деятельности учебного центра / пункта:

Обучение новых работников, переподготовка и обучение работников вторым и смежным профессиям в 2019 году проводились по следующим программам:

№	Наименование программы профессионального обучения
1	Аппаратчик по приготовлению химреагентов
2	Аппаратчик химводоочистки электростанции
3	Аппаратчик электролиза
4	Лаборант химического анализа
5	Лифтер

6	Машинист блочной системы управления агрегатами (котел-турбина)
7	Машинист вагонопрокидывателя
8	Машинист котлов
9	Машинист насосных установок
10	Машинист паровых турбин
11	Машинист энергоблока
12	Машинист-обходчик по котельному оборудованию
13	Машинист-обходчик по турбинному оборудованию
14	Моторист автоматизированной топливоподачи
15	Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике
16	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций
17	Слесарь по обслуживанию тепловых пунктов
18	Слесарь по обслуживанию тепловых сетей
19	Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов
20	Слесарь по ремонту оборудования топливоподачи
21	Слесарь по ремонту парогазотурбинного оборудования
22	Составитель поездов
23	Старший машинист турбинного отделения
24	Старший машинист энергоблоков
25	Стропальщик
26	Токарь
27	Электрогазосварщик
28	Электромонтер оперативно-выездной бригады
29	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
30	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования
31	Электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций
32	Электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций
33	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
34	Электрослесарь по ремонту электрооборудования электростанций

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2019 году

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
Центр подготовки персонала им. Долженко И.Н.	1043	47*	476	316	251
Группа по обучению филиала «Амурская генерация», отдел обучения и развития филиала «ЛуТЭК»	1035		188	85	762

8.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2019 - 2022 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

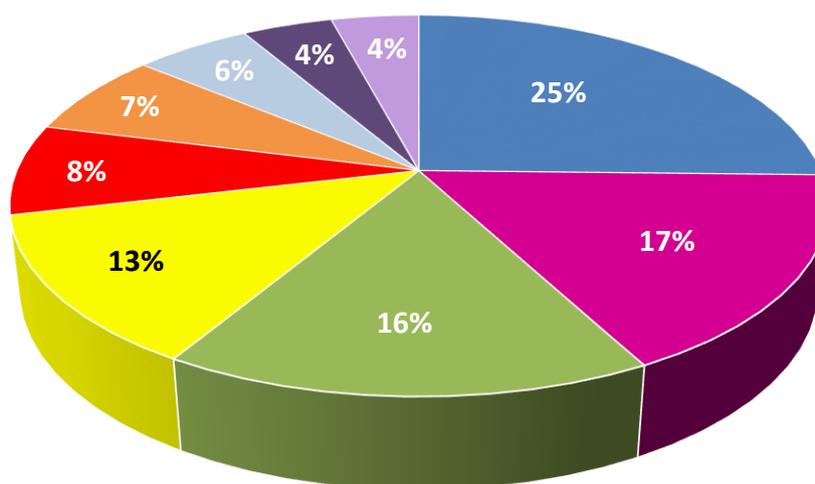
8.4.1. СОЦИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ОБЩЕСТВА

Тыс. руб.

	2017	2018	2019
Социальные расходы	539 780,54	537 382,64	584 935,48,
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 8.2.)	294 248,74	291 151,78	292 334,22

Перечень и размеры льгот за 2017-2019 годы в Обществе носят стабильный характер и предоставляются работникам в полном объеме. При этом рост социальных расходов связан в основном с увеличением величины ММТС, принимаемой для расчета размера выплат.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2019 год



- компенсация работникам стоимости оплаченной тепловой и электрической энергии
- выходное пособие при уходе на пенсию
- материальная помощь при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск
- прочие
- компенсация стоимости проезда в отпуск и обратно
- расходы на неработающих пенсионеров
- отчисления профсоюзу
- единовременное вознаграждение
- материальная помощь

Наиболее значимые для Общества льготы:

- материальная помощь при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск, которую получили 11 686 чел. (98,06% от средней численности персонала);
- компенсация работникам стоимости, оплаченной тепловой и электрической энергии, которой воспользовалось 11 021 чел. (92,4% от средней численности персонала);
- единовременное вознаграждение в связи с награждением ведомственными и корпоративными наградами получили 2 478 чел.;
- материальная помощь работникам в связи с особыми жизненными ситуациями оказана 2 093 чел.;
- выходное пособие при уходе на пенсию выплачено 430 чел.;
- компенсация стоимости проезда в отпуск и обратно, которой воспользовались 1 203 чел.

8.4.2. ДОБРОВОЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ

Добровольное медицинское страхование (далее – ДМС) работников АО «ДГК» осуществляется на условиях договора страхования, заключенного по результатам проведения централизованной закупки услуг страхования для нужд компаний Холдинга РусГидро со страховой компанией Страховое акционерное Общество «ВСК» (САО «ВСК»). Период действия договора ДМС с 01.01.2019 по 31.12.2019.

САО «ВСК» организует и оплачивает медицинские услуги при наступлении страхового случая, а именно, обращения застрахованных работников в лечебно-профилактические организации из числа предусмотренных договором ДМС или согласованных со страховщиком, при острых заболеваниях, обострении хронических заболеваний, травмах, отравлениях, ожогах, отморожениях, повлекших ухудшение здоровья и требующих оказания медицинской помощи.

В объем страхового покрытия входит амбулаторно-поликлиническая помощь застрахованным, дистанционные консультативные услуги «Медицинское мнение», диагностические и лечебные вмешательства, процедуры и манипуляции.

Страхованию подлежат работники АО «ДГК», имеющие стаж один календарный год на дату начала действия договора ДМС.

По договору ДМС численность застрахованных составила 11 881 человек.

8.4.3. НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО) реализуется в Обществе с 2007 года. Объем финансирования НПО в 2019 году составил 30 290,34 тыс. руб.

В 2019 году Программой НПО предусмотрены следующие пенсионные планы:

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

Количество участников Паритетного плана на 31.12.2019 года составило 1 594 человека.

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

В целях омоложения коллектива и обеспечения дополнительных пенсионных выплат пенсионерам в 2019 году по программе «Поддерживающая» было осуществлено негосударственное пенсионное обеспечение 46 работникам.

8.4.4 СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

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 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 2019 года состоялось 7 заседаний Комиссии, на которых было рассмотрено 36 вопросов и приняты дополнения и изменения к коллективному договору Общества, зарегистрированные комитетом по труду и занятости населения Правительства Хабаровского края.

В 2019 году в результате конструктивной работы комиссии по ведению коллективных переговоров и заключению коллективного договора АО «ДГК» разработан проект коллективного договора АО «ДГК» на 2019-2022 годы. Проект разработан на основании трудового кодекса РФ, отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2019-2021 годы, с учетом действовавшего коллективного договора и типового коллективного договора подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», подписан сторонами 26.06.2019 года и зарегистрирован комитетом по труду и занятости населения Правительства Хабаровского края.

Показателем сложившихся конструктивных и системных отношений, налаженного доверительного диалога между сторонами социального партнерства АО «ДГК» является отсутствие коллективных трудовых споров, напряженных взаимоотношений, оперативное принятие совместных решений, а также поддержание и укрепление благоприятного социального климата в коллективах,

8.4.5. СПОРТИВНО-ОЗДОРОВИТЕЛЬНЫЕ И КУЛЬТУРНО-МАССОВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

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.

Ряд спортивных мероприятий организуется в исполнительном аппарате и филиалах компании в рамках празднования Дня энергетика – турниры по боулингу, бильярду, дартсу, стрельбе из пневматической винтовки и т.д.

Основные крупные спортивные мероприятия, организованные в 2019 году – зимняя и летняя спартакиады АО «ДГК», в которых приняли участие более 400 чел. Кроме того, команда АО «ДГК» приняла участие в Спартакиаде Группы РусГидро и заняла второе общекомандное место.

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

9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.

Безопасность труда и охрана здоровья является одной из приоритетных ценностей АО «ДГК» 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 2019 году работа по охране труда проводилась в рамках акции «Год безопасности при эксплуатации и ремонте оборудования, повышения культуры производства и улучшения условий труда на рабочих местах», объявленной приказом АО «ДГК» от 09.01.2019 №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 2019 году в АО «ДГК» для обеспечения функционирования системы охраны здоровья и безопасности труда проделана следующая работа:

- пересмотрены и введены в действие нормативные документы: Положение о системе управления охраной труда АО «ДГК», Стандарт организации «Инструкция по охране труда. Требования к разработке, оформлению, изложению и обращению», «Положение о проведении Дня охраны труда и пожарной безопасности», «Положение о проведении Дня Мастера», «Положение об ответственном дежурном по охране труда», «Положение о порядке организации проведения обязательных медицинских осмотров и обязательного психиатрического освидетельствования работников АО «ДГК», «Положение об обеспечении средствами индивидуальной защиты (СИЗ) работников АО «ДГК»; разработано и введено «Положение о допуске персонала строительно-монтажных организаций и командированного персонала к выполнению работ на объектах АО «ДГК».

- проведены: «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями», «Декадни безопасности дорожного движения», «Декадник безопасности при эксплуатации, выполнении работ в электроустановках, на электрооборудовании», «Декадник безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под избыточным давлением» «Месячник безопасности при работе на высоте», «Месячник культуры производства», Дни охраны труда и пожарной безопасности, Дни Мастера.

- организован и 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 2019 год.

- на базе СП «Комсомольские тепловые сети» 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», рассмотрены проблемные вопросы функционирования системы управления охраной труда. Проведено совещание с руководителями и специалистами служб ПБиОТ по обеспечению работы при переходе на двухуровневую систему управления;

- специалистами службы промышленной безопасности и охраны труда АО «ДГК» проведено 12 проверок состояния охраны труда, промышленной безопасности, работы с персоналом в структурных подразделениях филиалов с выдачей актов-предписаний. По итогам намечено 1474 корректирующих

мероприятий. Анализ эффективности и результативности аудита показывает, что снижается количество повторяющихся нарушений, что свидетельствует о системном подходе к устранению выявляемых нарушений; проведено шесть взаимопроверок между филиалами с выдачей актов проверок;

- руководителями и специалистами филиалов и структурных подразделений проводятся обходы и проверки рабочих мест, при которых выявляются нарушения требований НТД, разрабатываются корректирующие и предупредительные мероприятия по повышению уровня охраны труда.

В 2019 году произошло 3 несчастных случая из-за нарушений требований нормативно-технических документов: групповой со смертельным исходом одного из пострадавших на Чульманской ТЭЦ филиала «Нерюнгринская ГРЭС», тяжелый в СП «Владивостокская ТЭЦ-2» и лёгкий в СП «Биробиджанская ТЭЦ».

В 2019 году на мероприятия по охране труда затрачено 688,9 млн. рублей. Затраты на 1 человека составили 57 900 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 125,9 млн. рублей. Затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты на 1 человека составили 10 600 рублей.

Из фонда социального страхования РФ в 2019 году возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 1 239, 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 2019 году запланировано и реализовано 998 мероприятий «Плана мероприятий по улучшению и оздоровлению условий и охраны труда АО «ДГК» на сумму 518,4 млн. руб.

Специальная оценка условий труда проведена на 6618 рабочих местах Общества, в том числе в 2019 году - на 603 рабочих местах. В результате, из класса вредных в допустимые переведено 3 рабочих места. Количество рабочих мест, не соответствующих нормативным требованиям на 01.01.2020 – 3203 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 «Правил 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». АО «ДГК» имеет 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 охраны здоровья и безопасности труда 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 2020 году является сокращение случаев производственного травматизма, профзаболеваний, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2020 г. в АО «ДГК» приказом №2 от 09.01.2019. утверждена и введена в действие «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников «ДГК» на 2020 год», которая содержит 58 мероприятий; «План улучшения и оздоровления условий труда на 2020 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 287 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 5089 человек. В целях повышения навыков борьбы с пожарами, проведено 2359 цеховых, 131 объектовых и 63 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 2019 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 2019 года в соответствии с приказом АО «ДГК» от 05.03.2019 № 34 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 217,8 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 26,5 га. Утилизировано 58 шпал подъездных железнодорожных путей.

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

4. Проверена готовность и при необходимости восстановление подъездных путей к пожарным водоисточникам.

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

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

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

8. Выполнена проверка состояния гравийной засыпки под маслonaполненным оборудованием в количестве 192 штук. Обновлено 40 гравийных насыпок.

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

10. Для выполнения противопожарных работ было задействовано 47 единиц техники и привлечено 1524 человек персонала энергопредприятий.

В ходе проведения месячника по усилению пожарной безопасности при прохождении ремонтной кампании было намечено и выполнено 469 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».

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 2019 году расходы на охрану окружающей среды составили:

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	759 152,570
<i>Из них:</i>	
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	20 629,459
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	231 406,070
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	29 155,000
по охране атмосферного воздуха	268 865,300
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	258 205,200
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	24 238,020
по рекультивации земель	676,000
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	228 560,000
<i>в том числе:</i>	
сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	5 616,000
сооружений, установок и оборудования для улавливания и обезвреживания вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух	26 780,000
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды.	196 164,000
<i>В том числе:</i>	115 045,200
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	
по охране атмосферного воздуха	9 721,000
по охране окружающей среды от отходов производства и потребления	35 404,200

Инвестиции за 2019 год на охрану окружающей среды составили:

Наименование	Инвестиции в основной капитал, тыс. руб.
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов - всего	341 063,558
Охрана атмосферного воздуха	52 102,776
Охрана и рациональное использование земель, всего	288 960,782

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

За 2019 год АО «ДГК» выработано 25 359,632 млн. кВт*ч электроэнергии и отпущено 20888,115 тыс. Гкал теплоэнергии.

Расход натурального топлива на выработку электроэнергии и теплоэнергии по видам топлива составил: природный газ – 4 025 539,0 тыс. куб. м.; угля – 7 885 545,0 тонн; нефтетоплива – 69 842,0 тонн.

Удельный расход на выработку электроэнергии составил 342,357 г/кВт*ч, на отпущенную теплоэнергию - 157,931 кг/Гкал.

Прямые выбросы парниковых газов.

2019 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	4 025 539,00	6 558 361,637	29,781	9 232,110	190,455	3 999,555
Нефтетопливо	69 842,000	146 426,136	1,051	325,810	9,950	208,950
Твердое топливо	7 885 545,0	21 679 695,4	323,12	100 189,21	227,66	4 780,77
Всего:	11 980 926,0	28 384 483,16	354,023	109 747,130	428,061	8 989,281

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

Для расчета выбросов парниковых газов используются методические рекомендации, утвержденные Приказом Минприроды России от 30.06.2015 №300. Расчеты ведутся на основе данных по конкретному объекту, исходя из топливного баланса объекта.

В 2019 году удельные выбросы CO₂ на МВт*ч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 814,48 тн/МВт*ч, для выработки тепла теплоисточниками – 375,73 тн/тыс. Гкал.

Объемы выбросов парниковых газов в атмосферу в 2019 году остались на уровне прошлого года.

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 2019 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	2017, тонн/год	2018, тонн/год	2018, тонн/год	Отклонение, +/-
Диоксиды азота	45 978,848	47 504,627	49 086,419	+ 1 581,792
Оксид углерода	17 585,751	19 779,938	18 869,227	- 910,711
Диоксид серы	66 248,628	72 570,042	72 176,484	- 393,558
Зола твердого топлива от котлов	73 092,073	78 534,193	74 244,845	- 4 289,348
Прочие загрязняющих веществ	1 653,096	1 885,490	1 473,420	- 412,07

Увеличение объемов выбросов оксидов азота в атмосферу году по сравнению предыдущим периодом связано с вводом в эксплуатацию нового объекта «ГТУ-ТЭЦ Восточная». Снижение выбросов по остальным веществам произошло по причине снижения выработки электроэнергии и тепла.

Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения.

В результате производственной деятельности АО «ДГК» в 2019 году образовались следующие виды отходов:

- опасные отходы (1-2 класс опасности) – 12,215 тонны
- неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 3 067 899,912 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	342,276
в том числе:	
- вторичная переработка	42,755

- утилизация (обезвреживание)	-
- компостирование	
- сжигание (или использование в качестве топлива)	299,521
размещено отходов на собственных объектах	2 974 632,391
передано другим организациям	171 288,867

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 2019 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 2019 год в АО «ДГК» использовано 342,276 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 299,521 тонн нефтесодержащих отходов и отходов при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу; 42,755 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

В 2019 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	529 249,020
в том числе:	
из поверхностных источников	440 587,117
из городского водопровода	78 341,060
из подземных источников	9 416,313
от других предприятий	904,530

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	375 485,860	199 129,440	13 719,480	162 612,750
На рельеф	4 823,550	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 2019 году составил:

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	4 150 700,494
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	15 445,330

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 2019 году природоохранных мероприятиях

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Благовещенская ТЭЦ	Средний ремонт ЗОУ котла №3	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт ЗОУ котла №1	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт насосной осветленной воды	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Текущий ремонт золопроводов и золоотвала	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Ремонт дымовых труб №1 и 2	Выполнено	Защита окружающей среды от выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
Райчихинская ГРЭС	Средний ремонт ЗОУ котла №6	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопровода	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
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 ЧТЭЦ, ГВК	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Разработка проекта нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов (НДС) в водный объект для двух выпусков	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Разработка Декларации ОВОС для ЧТЭЦ	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
Доработка проектов санитарно-защитной зоны для ЧТЭЦ	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов	

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Разработка карты-планов для ЗСО 3 –х поясов источников водоснабжения ЧТЭЦ	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Передача отходов в специализированные организации	Выполнено	Обезвреживание отходов
	Испытания электрофильтра энергоблока №2 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 водоохраных 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
Амурская ТЭЦ-1	Строительство золоотвала	выполнено	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

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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 ГДВ
	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
	Реконструкция системы сброса сточных вод золоотвала	выполнено	Снижение сбросов загрязняющих веществ
	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
	Выполнение комплекса работ по установлению санитарно-защитной зоны КТЭЦ-1	выполнено	Установление санитарно-защитной зоны предприятия
Комсомольская ТЭЦ-3	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ГДВ
	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
	Микробиологические и радиологические исследования 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 котлов ст. №№ 1-6	выполнено	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ГДВ
	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
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Чистка нефтеловушки ливневых сточных вод	выполнено	Исключение увеличения количества нефтепродуктов в сточных водах
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Проведение химических исследований подземной воды	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Микробиологические исследования сточных вод по выпускам №№ 1-5, микробиологические и радиологические исследования подземной воды	выполнено	Контроль качества воды по микробиологическим показателям
	Чистка блока емкостей на станции биологической очистки	выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Ремонт бетонных перегородок блока отстойных емкостей на станции биологической очистки	выполнено	Поддержание нормативов допустимых сбросов на установленном уровне
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
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 жилотной 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	Капитальный ремонт золоулавливающих установок к/а ст.№7	выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
	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 измерений загрязняющих веществ в промышленных выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль выбросов загрязняющих веществ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в жилотной 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
	Водолазное обследование и ремонт водозаборных оголовков	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Чистка ковша нефтеловушки от донных отложений	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Ремонт шандорных устройств нефтеловушки с устранением неплотностей	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Усиление стены крепления шандорных окон	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
Ремонт колодцев промливневой канализации	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования	

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение измерений загрязняющих веществ в сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску №1	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Наращивание дамб буферного золоотвала и дополнительной секции. Хабаровский район с. Ильинка (от отм. 104 до отм. 109) (ПИР)	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
	Разработка проекта организации санитарно-защитной зоны ХТЭЦ-1	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Хабаровская ТЭЦ-3	Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа ПВК	Выполняется	Снижение выбросов загрязняющих веществ
	Текущий ремонт электрофильтров к/а ст. №1-4	Выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
	Средний ремонт электрофильтров к/а № 3	Выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
	Определение КПД золоулавливающих установок	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение измерений загрязняющих веществ в промышленных выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль выбросов загрязняющих веществ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и 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
	Водолазное обследование и ремонт водозаборных оголовков	Выполнено	Обеспечение надежности оборудования
	Ремонт насосов береговой и подкачивающей станций	Выполнено	Обеспечение надежности оборудования
	Мониторинг природных вод	Выполнено	Контроль качества природных вод
	Наращивание дамбы золоотвала №2 (1 секция) Хабаровская ТЭЦ-3 на 1800 тыс. куб.м	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов производства и потребления	Выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Хабаровская ТЭЦ-2	Подготовка специалистов в области обращения с отходами производства и потребления	Выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	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 стоках	Выполнено	Контроль качества исследование городской воды и канализации
	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
Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами	

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 2 (Ургальская котельная)	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Инструментальный контроль за качеством воды в р. Ургал в районе размещения золоотвала.	Выполнено	Мониторинг негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого объектом размещения отходов.
	Контроль качественного состава подземных вод.	Выполнено	Выполнение лицензионных требований
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Испытание золоуловителей 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
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 3 (Волочаевская котельная)	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	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
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 4 (Некрасовская котельная)	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	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
Биробиджанская ТЭЦ	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	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
	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
Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в почвах в местах временного размещения отходов	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду	

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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 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	Проведение государственного технического осмотра автотранспорта по экологическим показателям	Выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Разработка проекта санитарно-защитной зоны предприятия	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Натурные исследования атмосферного воздуха и уровня звукового давления на границе расчетной санитарно-защитной зоны предприятия	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Измерения и проведение анализов загрязняющих веществ в неорганизованном поверхностном стоке талых и дождевых вод	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Водоотведение канализационных стоков в городской коллектор	Выполнено	Исключение негативного 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
ГТУ-ТЭЦ Восточная	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
	Мониторинг качества сбрасываемых сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества вод водных объектов – приемников сточных вод в контрольных створах	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия

Энергосбережение

Информация о мероприятиях по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера (не регламентные мероприятия) АО «ДГК», выполняемых в течение 2019 года.

В 2020 году АО «ДГК» продолжит работы по обеспечению экологической безопасности, снижению негативного воздействия на окружающую среду и улучшению экологической обстановки в районах производственной деятельности Общества.

11. Закупочная деятельность

11.1. Общая информация о закупочной деятельности

Закупочная деятельность АО «ДГК» осуществляется в соответствии с Единым Положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, утвержденным Советом директоров АО «ДГК» 30 декабря 2019 года, по результатам закупочных процедур на основании Годовой комплексной программы (ГКПЗ) на 2019 год и в соответствии с решениями Центральной закупочной комиссии Общества (ЦЗК).

При закупке продукции АО «ДГК» руководствуется Федеральным законом от 18.07.2011 № 223 ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также локально-нормативными документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества:

- Единое Положение о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, утвержденное Советом директоров АО «ДГК» (протокол №13 от 31 декабря 2019 года);
- Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ АО «ДГК», утвержденный Советом директоров Общества (протокол № 3 от 03.08.2017);
- Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд АО «ДГК», стоимость которых не превышает 100 000/500 000 руб. без НДС. Область применения регламента – закупки стоимостью от 100 000 до 500 000 руб. без НДС. Утвержден решением Совета директоров (протокол № 17 от 21.04.2014).

Органы управления закупочной деятельностью

Совет директоров Заказчика осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает ГКПЗ и отчет об исполнении ГКПЗ.

ЦЗК обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности, согласование проектов ГКПЗ перед их утверждением, принятие решений о проведении внеплановых закупок, принятие решений об исключении закупок, ранее включенных в ГКПЗ, принятие решений в отношении закупок, параметры которых отличны от утвержденной ГКПЗ (при необходимости).

Регламентация закупочной деятельности предусматривает применение обязательных процедур, которые должны выполняться работниками, обеспечивающими проведение закупки. Данные процедуры предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- информационную открытость закупки;
- действия, направленные на достижение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к Участникам там, где такая конкуренция возможна, а где невозможна – обеспечение повышенного внутреннего контроля;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение продукции (с учетом, при необходимости, стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализация мер, направленных на сокращение издержек Заказчика;
- отсутствие ограничений допуска к участию в закупке путем установления не измеряемых требований к Участникам;
- эффективный для Заказчика и справедливый выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего, цены и качества продукции);
- контроль исполнения договора и использования приобретенной продукции.

11.2. Объем и структура закупок за 2019 год

За 12 месяцев 2019 года для нужд АО «ДГК» проведено 1993 закупочные процедуры на сумму 78 505 775.85 тыс. рублей без НДС, в том числе:

- аукционов: 140 штук на сумму 19 781 795.81 тыс. руб. без НДС, что составляет 25,20% от проведенных закупок.
- конкурсов в электронной форме: 120 штук на сумму 24 442 805.70 тыс. руб. без НДС, что составляет 31,13% от проведенных закупок.
- запросов предложений в электронной форме: 430 штук на сумму 2 873 708.69 тыс. руб. без НДС, что составляет 3,66% от проведенных закупок.
- запросов котировок в электронной форме: 202 штуки на сумму 1 832 464.50 тыс. руб. без НДС, что составляет 2,33% от проведенных закупок.
- закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): 205 штук на сумму 17 752 443.80 тыс. руб. без НДС, что составляет 22,61% от проведенных закупок.
- нерегламентированных закупок: 774 штуки на сумму 222 086.23 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,28% от проведенных закупок.
- предварительных отборов в электронной форме: 5 штук на сумму 0.00 тыс. руб. без НДС.
- упрощенных закупок: 53 штуки на сумму 41 697.74 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,05% от проведенных закупок.
- закупок у взаимозависимых лиц: 64 штуки на сумму 11 558 773.39 тыс. руб. без НДС, что составляет 14,72% от проведенных закупок.

11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 4 824 237,61 тыс. руб. без НДС.

11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год

В соответствии с отчетом АО «ДГК» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 7 329 651,69 тыс. руб. без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 67,26 % (при установленном показателе – не менее 18%);
- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352), составили – 19,43 % (при установленном показателе – не менее 15%).

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 Сбербанка 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: *Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «РСМ РУСЬ»*

Вид деятельности: *Деятельность по проведению финансового аудита*

Место нахождения: *119285, Россия, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт. 4, ком. 25*

Почтовый адрес: *119285, Россия, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт. 4, ком. 25*

ИНН: *7722020834*

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является аудитор: *Некоммерческое партнерство «Аудиторская ассоциация Содружество»*

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: *основной регистрационный номер записи 11306030308*

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

Контакты:

Телефон (многоканальный): *(495) 363-28-48*, Факс: *(495) 981-41-21*

e-mail: mail@rsmrus.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.rsmrus.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: *107076, г. Москва, ул. Стромьинка, д.18, корпус 5Б, помещение IX*

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*



ООО «РСМ РУСЬ»
Россия, 119285, Москва,
Ул. Пудовкина, д. 4, эт.4, ком.25
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

10.03.2020
~ РСМ - 794

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»)

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДГК» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, 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 согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе *Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности* настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на п.3.22 и приложение Е пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год, в которых раскрыта информация о следующих событиях и условиях:

- Общество имеет отрицательную величину чистых активов по состоянию на 31 декабря 2019 г. в сумме 3 047 322 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. величина чистых активов меньше уставного капитала на 21 998 992 тыс. руб. и 14 998 982 тыс. руб. соответственно;
- На основании решения общего собрания акционеров, в декабре 2019 г. проведено уменьшение уставного капитала Общества путём уменьшения номинальной стоимости акций.

Данные события или условия указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Вместе с тем, как отмечается в п.3.22 и приложении Е пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, Обществом осуществляется ряд мероприятий, направленных на улучшение финансового положения Общества.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете АО «ДГК» за 2019 год и ежеквартальном отчете эмитента АО «ДГК» за 1 квартал 2020 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет АО «ДГК» за 2019 год и ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2020 года, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом АО «ДГК» за 2019 год и/или ежеквартальным отчетом эмитента АО «ДГК» за 1 квартал 2020 года мы придем к выводу о том, что в них содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 27 февраля 2019 г.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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 Общества 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 Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Совет директоров несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

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 составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, 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 МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- 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;
- 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 Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и 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 Общества 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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- 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 Советом директоров Общества, доводя до его 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.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. № 24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21708004215



Н.А. Данцер

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000050 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 декабря 2011г. № 28 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21708002968

Н.С. Лопаткина

Аудируемое лицо:

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (сокращенное наименование АО «ДГК»).

Место нахождения: Россия, 680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49;

Основной государственный регистрационный номер – 1051401746769.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.4, ком.25;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОПНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

На 31.12.2019

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:

Неублаженные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 680000, Ресей, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту: ДА

Наименование аудиторской организации/фирмы, имя, отчество (при наличии)

индивидуального аудитора ООО "РСМ Рубль"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2019
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД 2	35.11.1
ОКОПФ/ОКОФС	12267/16
по ОКЕН	384
ИНН	7722020834
ОГРН/ОГРНИП	1027700257540

Показатели	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1.	Нематериальные активы	1110	187 019	169 900	116 851
3.1.	Результаты исследований и разработок	1120	151 277	108 793	196 892
3.2.	Основные средства всего, в т.ч.	1150	45 049 188	51 776 833	52 339 548
	Основные средства (за исключением незавершенного строительства)	1151	42 468 894	49 238 239	49 123 704
3.2.	Незавершенное строительство	1152	2 580 294	2 538 594	3 215 844
3.4.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1170	11 418 789	4 962 200	4 544 128
3.11.	Отложенные налоговые активы	1180	8 683 557	5 852 854	4 258 570
3.3.	Прочие внеоборотные активы	1190	154 342	256 089	260 810
	Итого по разделу I	1100	65 644 172	63 126 669	61 716 799
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5.	Запасы	1210	9 606 057	8 720 119	6 091 473
	сырье, материалы и другие аналогичные платежи	1211	9 588 652	8 703 249	6 088 144
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	182
	расходы будущих периодов	1216	17 403	16 868	3 145
	прочие запасы и затраты	1217	2	2	2
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	93 251	111 268	79 698
3.6.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	14 178 087	12 149 958	11 927 314
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1231	292 383	282 653	315 554
	покупатели и заказчики	12311	181 027	205 306	221 922
	авансы выданные	12312	68 966	-	501
	прочие дебиторы	12313	42 390	77 347	93 131
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1232	13 885 704	11 867 305	11 611 760
	покупатели и заказчики	12321	10 004 056	9 419 595	8 999 107
	авансы выданные	12322	2 531 447	1 590 351	1 627 362
	прочие дебиторы	12323	1 350 201	857 359	985 291
3.4.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	63 649	151 919	32 819
3.7.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	683 843	1 172 044	928 888
	Прочие оборотные активы	1260	191 371	165 412	95 589
	Итого по разделу II	1200	24 816 258	22 470 720	19 155 781
	БАЛАНС	1600	90 460 430	85 597 389	80 872 580

1	2	3	4	5	6
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.8.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 000	31 041 391	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	12 301 688	14 028 929	14 028 929
3.8.	Добавочный капитал	1350	429 484	429 484	429 484
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(15 779 494)	(36 457 405)	(29 457 395)
	прошлых лет	1371	(34 730 164)	(29 457 395)	(24 794 895)
	отчетного периода	1372	(12 089 721)	(7 000 010)	(4 662 500)
	уменьшение уставного капитала	1373	31 040 391	-	-
	Итого по разделу III	1300	(3 047 322)	9 042 399	16 042 409
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.9.	Заемные средства	1410	72 896 798	46 555 086	44 836 434
3.11.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 331 478	2 493 599	2 376 450
3.12.	Оценочные обязательства	1430	742 725	815 564	717 909
	Прочие обязательства	1450	4 905	9 564	1 874
	Итого по разделу IV	1400	75 975 906	49 873 783	47 932 667
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.9.	Заемные средства	1510	6 663 725	14 899 398	9 123 846
3.10.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	10 151 590	11 098 402	7 085 661
	поставщики и подрядчики	1521	6 151 625	4 960 224	3 579 111
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	510 931	448 992	433 056
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	235 026	218 171	214 716
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 160 543	1 388 545	1 631 500
	авансы полученные	1527	1 185 199	1 085 977	621 907
	прочие кредиторы	1528	908 266	2 996 493	605 371
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.12.	Оценочные обязательства	1540	685 610	680 174	687 969
	Прочие обязательства	1550	30 921	3 233	28
	Итого по разделу V	1500	17 531 846	26 681 207	16 897 504
	БАЛАНС	1700	90 460 430	85 597 389	80 872 580

Руководитель

Главный бухгалтер

10 марта 2020 г.



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

М. И. Шукайлов

Л. Ч. Маркина

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2019 год

	Форма по ОКУД	КОДЫ
	Дата [число, месяц, год]	0710002
Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u>	по ОКПО	31/12/2019
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	76727851
Вид экономической деятельности: <u>Производство электроэнергии, тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции</u>	по ОКВЭД 2	1434031363
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС/ОКФЧ	35.11.1
Непубличные акционерные общества / Частная собственность	по ОКЕИ	12267/16
Единица измерения: тыс. руб.		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2019 год	за 2018 год
1	2	3	4	5
3.15.	Выручка	2110	77 286 168	75 001 193
	реализация электроэнергии, теплоэнергии	21101	74 679 820	73 454 461
	прочая реализация	21102	2 066 694	1 055 896
	государственные субсидии	21103	539 654	490 836
3.16.	Себестоимость продаж	2120	(86 466 877)	(79 601 677)
	себестоимость электроэнергии, теплоэнергии	21201	(84 591 948)	(78 798 920)
	себестоимость прочей продукции	21202	(1 874 929)	(802 757)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(9 180 709)	(4 600 484)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(9 180 709)	(4 600 484)
	Доходы от участия в других организациях	2310	87 800	0
	Проценты к получению	2320	110 372	128 903
	Проценты к уплате	2330	(5 282 239)	(3 667 254)
3.17.	Прочие доходы	2340	2 238 301	1 505 660
3.17.	Прочие расходы	2350	(3 042 379)	(1 842 474)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(15 068 854)	(8 475 649)
3.11.	Текущий налог на прибыль	2410	0	0
3.11.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(239 101)	(232 840)
3.11.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(75 145)	(113 414)
3.11.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 849 814	1 575 703
3.11.	Прочее	2460	204 464	13 350
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(12 089 721)	(7 000 010)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2019 год	за 2018 год
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО.			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(12 089 721)	(7 000 010)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00389)	(0,00226)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб.	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

10 марта 2020г.



М. И. Шукайлов

Л.Ч. Маркина

Отчет об изменении капитала
за 2019 год

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»	Форма по ОКУД: 0710004
Информационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год): 31/12/2019
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКПО: 76727851
Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество/Частная собственность	ИНН: 1434031363
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД: 35.11.1
	по ОКФС/ОКФС: 1226716
	по ОКЕИ: 384

1. Движение капитала

Показатель	Наименование показателя	Коп строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2017 года	3100	31 041 391	-	14 458 413	-	(29 457 395)	16 042 409
	За 2018 год							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
	в том числе переоценка имущества	3212	х	х	-	х	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(7 000 010)	(7 000 010)
	в том числе убыток	3221	-	-	-	-	(7 000 010)	(7 000 010)
	Изменение добавочного капитала	3230	х	х	-	х	-	х
	Изменение резервного капитала	3240	х	х	х	-	-	х
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3200	31 041 391	-	14 458 413	-	(36 457 405)	9 042 399
	За 2019 год							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
3.2.	в том числе переоценка имущества	3312	х	х	-	х	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	(31 040 391)	-	-	-	18 950 670	(12 089 721)
	в том числе:							
	убыток	3321	-	-	-	-	(12 089 721)	(12 089 721)
	уменьшение номинальной стоимости акций	3322	(31 040 391)	-	-	-	31 040 391	-
	Изменение добавочного капитала	3330	х	х	(1 727 241)	х	1 727 241	х
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2019 года	3300	1 000	-	12 731 172	-	(15 739 494)	(3 047 322)

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

тыс. руб.

Показатель	Наименование показателя	Коп строки	На 31 декабря 2018 года	Изменение капитала за 2019 год		На 31 декабря 2019 года
				за счет чистой прибыли (убытка)	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

Показатель	Наименование показателя	Коп строки	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	(3 047 322)	9 042 399	16 042 409

Руководитель

Главный бухгалтер

10 марта 2020 г.



М.И. Шукайлов

Л.Ч. Маркина

Отчет о движении денежных средств
за 2019 год

Организация: <u>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u>	Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	0710005
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	ИНН	31/12/2019
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество/ Частная собственность	по ОКВЭД	76727851
Единица измерения:	в тыс. руб.	по ОКФС/ОКОПФ	1434031363
		по ОКЕН	35.11.1
			12267/16
			384

Показатель	Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	76 514 072	74 765 123
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	75 331 260	73 370 543
	налога на прибыль	4113	-	-
3.7.	прочие поступления	4119	1 182 811	1 394 580
	в том числе:			
	субсидии		507 526	861 114
	Платежи - всего	4120	(88 344 961)	(76 494 831)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(65 252 667)	(56 812 855)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(13 590 807)	(13 327 747)
3.9.	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 197 341)	(1 528 294)
	налога на прибыль	4124	-	-
	прочих налогов и сборов (за исключением НДС)	4125	(1 156 623)	(1 072 697)
3.7.	прочие платежи	4129	(6 147 523)	(3 753 238)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(11 830 889)	(1 729 708)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	672 869	97 697
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	13 930	35 540
	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	505 591	7 628
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	153 348	54 529
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(4 352 263)	(3 902 299)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 336 887)	(3 042 876)
	в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2 282)	(449 999)
3.9.	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(13 084)	(9 424)
	прочие платежи	4229	(10)	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 679 394)	(3 404 602)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	46 322 279	20 618 510
	в том числе:			
3.9.	получение кредитов и займов	4311	46 322 279	20 618 510
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
	Платежи - всего	4320	(31 300 197)	(15 241 044)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей)	4321	-	-
	на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли и	4322	-	-
3.9.	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных	4323	(31 300 197)	(15 241 044)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	15 022 082	5 377 466
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(488 201)	243 156
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 172 044	928 888
3.7.	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	683 843	1 172 044
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

Л.Ч. Маркина

10 марта 2019г.

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ»
ЗА 2019 ГОД**

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I. Общие сведения	3
1.1. Информация об Обществе	3
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность...	6
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	7
2.4. Нематериальные активы и НИОКР	7
2.5. Основные средства	8
2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	9
2.7. Финансовые вложения	9
2.8. Запасы	10
2.9. Расходы будущих периодов	10
2.10. Дебиторская задолженность	11
2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	11
2.12. Уставный, добавочный капитал	11
2.13. Кредиты и займы полученные	12
2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	12
2.15. Расчеты по налогу на прибыль	13
2.16. Доходы	13
2.17. Расходы	13
2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2019 год	14
III. Раскрытие существенных показателей	14
3.1. Нематериальные активы и НИОКР	14
3.2. Основные средства	18
3.3. Прочие внеоборотные активы	22
3.4. Финансовые вложения	22
3.5. Запасы	24
3.6. Дебиторская задолженность	27
3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты	30
3.8. Капитал и резервы	30
3.9. Кредиты и займы	31
3.10. Кредиторская задолженность	39
3.11. Налоги	42
3.12. Оценочные обязательства	44
3.13. Условные обязательства	45
3.14. Государственная помощь	46
3.15. Выручка от продаж	46
3.16. Расходы по обычным видам деятельности	47
3.17. Прочие доходы и прочие расходы	47
3.18. Прибыль (убыток) на акцию	48
3.19. Связанные стороны	48
3.20. Обеспечения обязательств и платежей	55
3.21. События после отчетной даты	55
3.22. Непрерывность деятельности	55
Приложение Е – Информация о рисках хозяйственной деятельности	57

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (далее «Общество») за 2019 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).

Общее собрание акционеров АО «ДГК» (выписка из протокола заседания Совета директоров АО «ДГК» от 09.08.2019 №2) приняло решение об участии в другой организации путем учреждения общества с ограниченной ответственностью «Приморская ГРЭС» (далее - ООО «Приморская ГРЭС»).

АО «ДГК» владеет 100% пакетом акций ООО «Приморская ГРЭС», номинальная стоимость 3 500 193 263 (Три миллиарда пятьсот миллионов сто девяносто три тысячи двести шестьдесят три) рубля.

В уставный капитал общества передано имущество, принадлежащее филиалу ЛуТЭК АО «ДГК», по состоянию на 30.06.2019.

Для использования объектов Приморской ГРЭС, в целях обеспечения бесперебойной эксплуатации Приморской ГРЭС до получения всех лицензий и разрешений, утверждения тарифов, и совершения иных действий, необходимых для самостоятельной эксплуатации Приморской ГРЭС без ограничений в соответствии с ее назначением, разрешенным использованием и видами деятельности, осуществляемыми Приморской ГРЭС, заключен договор аренды имущества между ООО «Приморская ГРЭС» и АО «ДГК» №1/ПримГРЭС-19 от 13.09.2019г. Акт приема – передачи имущества был составлен 13 сентября 2019 года.

В настоящее время реорганизация Общества в форме выделения филиала «ЛуТЭК» не закончена.

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 31.12.2019 составила 11 732 человека (на 31.12.2018 - 12 214 человек, на 31.12.2017 - 12 439 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 31.12.2019, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 25.06.2019 (протокол от 26.06.2019 № 4), 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. Недотко Вадим Владимирович - Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
6. Чурилов Дмитрий Викторович - Директор Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»*
7. Шукайлов Михаил Иннокентьевич - Генеральный директор АО «ДГК»*

До 25.06.2019 действовал следующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 01.06.2018 № 3):

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 31.12.2019, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 25.06.2019 г. (протокол от 06.06.2019 № 4) входят:

1. Ажимов Олег Евгеньевич
2. Ерахтин Евгений Леонидович
3. Попов Андрей Юрьевич
4. Шарипова Маргарита Александровна
5. Уланова Евгения Сергеевна

До 25.06.2019 действовал следующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 01.06.2018 № 3):

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

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 2017-2019 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 и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной.

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 др.). 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	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
За 1 доллар США	61,9057	69,4706	57,6002

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 созданные в результате выполненных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ объекты интеллектуальной собственности.

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).

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

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.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности, по которым не зарегистрированы в установленном законодательством 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 амортизированным 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, незаконченные 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 спецобуви производится на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в следующем порядке:

- одновременно, 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 спецобуви 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). При уменьшении уставного капитала путем изменения номинальной стоимости акций, операции с уставным

капиталом отражены в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества. 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 вноса 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 займодавцу (кредитору), включены в стоимость инвестиционного актива пропорционально доле указанных средств в общей сумме займов (кредитов), причитающихся к оплате займодавцу (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 в 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. Субсидии на возмещение выпадающих доходов в связи с применением пониженных тарифов на ресурсы в Отчете о финансовых результатах отражены по строке «Выручка».

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 2019 год

В учетной политике на 2019 год существенных изменений не было.

В 2019 году Общество внесло дополнение в учетную политику в части формирования стоимости финансовых вложений, связанных со вкладом в уставный капитал других организаций.

В связи с вступлением в силу изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02) с 1 января 2020 года, в бухгалтерской отчетности Общества за 2020 год будут отражены суммы дополнительных отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов в отношении временных разниц, возникших в результате проведенных ранее переоценок основных средств в бухгалтерском учете.

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	накислено амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	на конец периода первоначальная стоимость	на конец периода накопленная амортизация и убытки от обесценения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нематериальные активы - всего	за 2019 г.	210 213	(40 313)	50 254	-	(33 135)	-	(33 135)	260 467	(73 448)
	за 2018 г.	126 199	(9 348)	84 014	-	(30 965)	-	(30 965)	210 213	(40 313)
	за 2019 г.	208 363	(39 676)	50 254	-	(32 765)	-	(32 765)	258 617	(72 441)
в том числе:										
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	за 2019 г.	124 791	(9 018)	83 582	-	(30 658)	-	(30 658)	208 363	(39 676)
исключительные права на использование программного обеспечения	за 2019 г.	1 850	(637)			(370)		(370)	1 850	(1 007)
	за 2018 г.	1 418	(330)	432		(307)		(307)	1 850	(637)

Амортизация нематериальных активов

Амортизация нематериальных активов начислена линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

периода, в течение которого Общество контролирует актив, юридических или подобных ограничений на использование актива (примеры ограничений: дата окончания срока действия патента, свидетельства; период из договора приобретения прав);

ожидаемого срока использования актива в Обществе с целью получения экономических выгод.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

Наименование	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4
Всего	1	1	1
в том числе:			
товарный знак	1	1	1

Указанный объект не списан, поскольку Общество использует 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	2019	220 803	(112 010)	103 401	(43 992)	17 813	(34 738)	280 212	(128 931)
- всего	2018	420 063	(223 172)	13 774	(213 034)	129 660	(18 498)	220 803	(112 010)

Амортизация НИОКР

Амортизация НИОКР начислена линейным способом исходя из ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды.

1.3. 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	прочее выбытие	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	4	5	6	7	8	9
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2019 г.	115 230	46 976	-	58 658	103 401	147
	за 2018 г.	61 977	67 027	-		13 774	115 230
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2019 г.	-	50 254	-		50 254	-
	за 2018 г.	-	84 015	-		84 015	-

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 636 851 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 571 206 тыс. руб.).

В 2019 и 2018 году объекты основных средств в залог не передавались.

По состоянию на 31 декабря 2019 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 года комиссией по собственности АО «ДГК» принято решение о признании несущественным изменение восстановительной стоимости группы основных средств «Здания производственные и непроизводственные» (Протокол № 24 от 20.11.2019г).

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

В 2019 году произошли изменения стоимости основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, в результате строительства и реконструкции объектов, в сумме 2 917 480 тыс. руб. (в 2018 году – 3 632 733 тыс. руб.).

Основные средства, полученные в лизинг

В 2019 году Обществом не заключались договоры лизинга.

Информация о стоимости полученных в аренду и переданных в аренду объектах основных средств

Наименование показателя	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	69 459	94 758	59 877
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	25 692 543	23 192 730	23 618 696
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	636 851	571 206	523 761

Основные средства, полученные в аренду

Необходимость аренды основных средств, являющихся собственностью третьих лиц, обусловлена условиями организации деятельности Общества в регионах. В течение 2019 года по договорам аренды основных средств, стоимость находящегося в пользовании Общества имущества увеличилась на 3 492 543 тыс. руб. по всем группам основных средств, за

исключением группы «Земельные участки», в связи с заключением договора аренды на имущественный производственный комплекс ООО «Приморская ГРЭС» (договор заключен в сентябре 2019 г.). Стоимость арендованных земельных участков в сравнении с предшествующим периодом снизилась на – 992 730 тыс.руб. в результате значительного уменьшения площади аренды на территории Приморского края и Республики Саха (Якутия), пересмотра кадастровой стоимости по земельным участкам Хабаровского края на основании изменения вида разрешенного использования.

По договорам аренды Общество в целях производства и передачи электрической и тепловой энергии использует имущество теплосетевых комплексов муниципальных образований Приморского края (г. Артем, г.п. «Рабочий поселок Чегдомын», г. Благовещенск) общей стоимостью 81 327 тыс.руб. (в 2018 г. - 63 721 тыс.руб., в 2017 году – 148 792 тыс. руб.); имущественный производственный комплекс АО «Благовещенская ТЭЦ» общей стоимостью 5 911 500 тыс. руб. (в 2018 году - 5 911 500 тыс. руб. , в 2017 году - 5 911 500 тыс.руб.), имущественный производственный комплекс ООО «Приморская ГРЭС» общей стоимостью 3 495 638 тыс.руб. (в аренде с 13.09.20019 г.).

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

2.1 Основные средства

Наименование	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленная амортизация	Поступили	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства всего, в том числе:	2019	88 982 696	(39 744 457)	(39 744 457)	3 241 054	11 168 345	(4 764 987)	(3 607 040)	81 055 405	(38 586 510)
	2018	85 195 567	(36 071 862)	(36 071 862)	3 877 940	90 811	(60 435)	(3 733 030)	88 982 696	(39 744 457)
в том числе:	2019	31 891 157	(9 473 965)	(9 473 965)	463 864	4 619 392	(1 538 438)	(779 538)	27 735 629	(8 715 065)
здания	2018	31 308 732	(8 679 006)	(8 679 006)	608 653	26 228	(10 926)	(805 885)	31 891 157	(9 473 965)
сооружения	2019	31 583 563	(18 396 074)	(18 396 074)	1 615 848	1 363 534	(882 802)	(1 478 085)	31 835 877	(18 991 357)
	2018	30 028 892	(16 866 377)	(16 866 377)	1 595 069	40 398	(32 443)	(1 562 140)	31 583 563	(18 396 074)
машины и оборудование	2019	25 092 253	(11 589 604)	(11 589 604)	1 121 407	5 085 255	(2 269 958)	(1 330 589)	21 128 405	(10 650 235)
	2018	23 460 423	(10 255 917)	(10 255 917)	1 651 381	19 551	(13 055)	(1 346 742)	25 092 253	(11 589 604)
транспортные средства	2019	311 874	(216 276)	(216 276)	37 902	-86 935	(62 311)	(17 999)	262 841	(171 964)
	2018	292 898	(201 527)	(201 527)	21 605	2 629	(2 629)	(17 378)	311 874	(216 276)
многолетние насаждения	2019	101	(32)	(32)				(2)	101	(34)
	2018	101	(29)	(29)				(3)	101	(32)
производственный и хозяйственный инвентарь	2019	69 671	(68 040)	(68 040)	2 033	11 293	(11 361)	(807)	60 411	(57 486)
	2018	70 681	(68 512)	(68 512)	590	1 600	(1 334)	(862)	69 671	(68 040)
земельные участки и объекты природопользования	2019	33 555				1 804			31 751	
	2018	33 246			676	367			33 555	
другие виды основных средств	2019	522	(466)	(466)		132	(117)	(20)	390	(369)
	2018	594	(494)	(494)	(34)	38	(48)	(20)	522	(466)

2.2 Объекты незавершенного строительства

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			затраты за период	принято в учет в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. * передача оборудования в монтаж)	
I	2	3	4	5	6
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2019 г.	2 538 594	3 705 130	(3 241 054)	2 580 294
	за 2018 г.	3 215 844	3 170 547	(3 847 797)	2 538 594
в том числе:	за 2019 г.	2 173 441	3 026 150	(2 547 581)	2 229 634
строительство и реконструкция объектов	за 2018 г.	2 890 066	2 568 299	(3 284 924)	2 173 441
оборудование к установке	за 2019 г.	365 153	355 406	(369 899)	350 660
	за 2018 г.	325 778	387 240	(347 865)	365 153
приобретение земельных участков	за 2019 г.	0	0	0	0
	за 2018 г.	0	676	(676)	0
приобретение отдельных объектов основных средств	за 2019 г.	0	323 574	(323 574)	0
	за 2018 г.	0	214 332	(214 332)	0

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Создание НИОКР	147	115 229	61 977
Лицензии на программное обеспечение	150 616	135 965	192 621
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	3 579	4 895	6 212
Итого прочие внеоборотные активы	154 342	256 089	260 810

3.4. Финансовые вложения

Информация о резерве под обесценение финансовых вложений

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Резерв под обесценение финансовых вложений, всего	6 013	-	94 572
в том числе:			
– по займам выданным	6 013	-	94 572
Первоначальная стоимость финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение	6 013	-	94 572

Резерв под обесценение финансовых вложений создан в 2019 году по контрагенту АО "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго". Сумма резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2019 года составляет 6 013 тыс. руб. Решение о создании резерва было принято на основании наличия объективных признаков обесценения, которые стали известны Обществу и могут привести к убытку:

- нарушение условий договора (неуплата и нарушение сроков платежа процентов и основного долга);
- значительные финансовые затруднения должника – (введено наблюдение в деле о банкротстве с 16.09.2019).

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)		переход из долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные финансовые вложения		первоначальная стоимость	резерв под обесценение финансовых вложений
					принятые в результате реорганизации в форме присоединения	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость		
1	2	3	4	5а	6	7	8	9	10	11
Долгосрочные - всего	2019	4 962 200	-	6 877 842	(285 305)		(135 948)		11 418 789	
2018		4 544 128	x	450 000	(1 142)		(30 786)		4 962 200	
в том числе:	2019	4 539 196	-	6 877 842	-		x		11 417 038	
инвестиции в дочерние общества	2018	4 539 196	x				x		4 539 196	
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2019	420 588	-	450 000	(285 294)		(135 294)		-	
2018		-	x				(29 412)		420 588	
прочие долгосрочные финансовые вложения	2019	2 416	-		(11)		(654)		1 751	
2018		4 932	x		(1 142)		(1 374)		2 416	
Краткосрочные - всего	2019	151 919	-	2 282	(220 487)	6 013	135 948		69 662	6 013
2018		127 391	x	256	(6 514)	(94 572)	30 786		151 919	
в том числе:	2019	149 997	-	2 282	(218 847)	6 013	135 294		68 726	6 013
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	2018	125 585	x		(5 000)	(94 572)	29 412		149 997	
2019		1 922	-		(1 640)		654		936	
прочие краткосрочные финансовые вложения	2018	1 806	x	256	(1 514)		1 374		1 922	
2019		5 114 119	-	6 880 124	(505 792)	6 013	x		11 488 451	6 013
2018		4 671 519	x	450 256	(7 656)	(94 572)	x		5 114 119	-

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 31.12.2019 года составляет 8 886 тыс. руб. (в 2018г. – 10 014 тыс. руб.).

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

Таблица 5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		оборот запасов между их группами (выдаче)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости		
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2019 г.	8 730 133	(10 014)	57 056 344	(56 171 534)	1 128	0	9 614 943	(8 886)		
	5420	за 2018 г.	6 099 291	(7 818)	54 403 776	(51 772 934)	(2 196)	0	8 730 133	(10 014)		
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2019 г.	8 713 263	(10 014)	56 968 836	(56 084 561)	1 128	0	9 597 538	(8 886)		
	5421	за 2018 г.	6 095 962	(7 818)	54 260 919	(51 527 653)	(2 196)	(115 965)	8 713 263	(10 014)		
сырье и материалы	54011	за 2019 г.	619 750	(7 065)	1 509 363	(1 575 847)	1 901	25 592	578 858	(5 164)		
	54211	за 2018 г.	517 991	(5 186)	1 539 170	(1 462 122)	(1 879)	24 711	619 750	(7 065)		
топливо	54012	за 2019 г.	7 513 703	0	53 571 032	(52 845 454)	0	(17 580)	8 221 701	0		
	54212	за 2018 г.	5 146 196	0	51 228 641	(48 727 289)	0	(133 845)	7 513 703	0		
запасные части	54043	за 2019 г.	209 202	(1 392)	657 200	(601 235)	27	4 161	269 328	(1 365)		
	54213	за 2018 г.	160 607	(658)	595 469	(550 957)	(734)	4 083	209 202	(1 392)		
строительные материалы	54044	за 2019 г.	219 956	(1 151)	938 580	(804 193)	(850)	(21 595)	332 748	(2 001)		
	54214	за 2018 г.	134 262	(1 358)	657 204	(552 770)	207	(18 740)	219 956	(1 151)		
спецодежда и спецобуви	54045	за 2019 г.	90 512	(282)	141 333	(125 905)	68	14 931	120 871	(214)		
	51245	за 2018 г.	80 582	(539)	99 300	(99 156)	257	9 786	90 512	(282)		
ОС, учтенные в составе МПЗ	54046	за 2019 г.	1 698	0	46 345	(19)	0	(46 901)	1 123	0		
	51246	за 2018 г.	1 603	0	38 685	(107)	0	(38 483)	1 698	0		
прочие материалы	54047	за 2019 г.	58 442	(124)	104 983	(131 908)	(18)	41 392	72 909	(142)		
	51247	за 2018 г.	54 721	(77)	102 450	(135 252)	(47)	36 523	58 442	(124)		
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2019 г.	0	0	44 975	(44 975)	0	0	0	0		
	5422	за 2018 г.	44	0	55 779	(171 788)	0	115 965	0	0		
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2019 г.	0	0	0	0	0	0	0	0		
	5424	за 2018 г.	138	0	16 292	(16 430)	0	0	0	0		
Прочие запасы и затраты	5406	за 2019 г.	2	0	0	0	0	0	2	0		
	5426	за 2018 г.	2	0	0	0	0	0	2	0		

	5407	за 2019 г.		0	42 533	(41 998)	0	0	17 403	0
		16 868	0							
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Затрасов»)	5427	3 145,00	0,00	0,00	70 786,00	-57 063,00	0,00	0,00	16 868,00	0,00

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 5 420 945 тыс. руб.

6.1 Наличие и движение дебиторской задолженности.

Наименование показателя	Период	На начало года				Изменения за период							На конец периода		
		3	4	поступление		7	выбыло		9	10	11	12	13		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по ссуде по операции)	принята комиссия процент и штрафы и иные начислена		внесение на финансовый результат	возвращение резерва/списание за счет резерва						перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	282 653	-	55 280	-	(21 717)	-	-	(23 833)	-	292 383	-	за 2018 г.	315 554	282 653
"в том числе: покупатели и заказчики"	за 2019 г.	205 306	-	-	-	(10 035)	-	-	(14 244)	-	181 027	-	за 2018 г.	221 922	205 306
денежные выданные векселя, в том числе:	за 2019 г.	-	-	68 966	-	-	-	-	-	-	68 966	-	за 2018 г.	-	68 966
поставщикам по капитальному строительству	за 2019 г.	501	-	68 966	-	-	-	-	(501)	-	68 966	-	за 2018 г.	-	68 966
поставщикам ОС, оборудованная и прочие ВНА	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	за 2018 г.	501	-
прочие дебиторы	за 2019 г.	77 347	-	(13 686)	-	(11 682)	-	-	(9 589)	-	42 390	-	за 2018 г.	77 347	42 390
	за 2018 г.	93 131	-	15 481	-	(4 706)	-	-	(26 559)	-	77 347	-	за 2018 г.	93 131	77 347
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	14 908 430	(3 041 125)	119 938 837	551 758	(117 919 843)	(3 941)	352 628	23 833	(924 873)	17 499 074	(3 613 370)	за 2018 г.	14 501 581	14 908 430
"в том числе: покупатели и заказчики"	за 2019 г.	12 210 324	(2 790 729)	92 509 395	-	(91 605 809)	(2 357)	301 349	14 244	(632 361)	13 125 797	(3 121 741)	за 2018 г.	11 598 687	12 210 324
	за 2018 г.	11 598 687	(2 589 580)	90 340 219	-	(89 746 360)	(946)	475 259	18 724	(666 408)	12 210 324	(2 790 729)	за 2018 г.	1 595 561	(2 468)
	за 2019 г.	1 595 561	(5 210)	25 667 172	-	(24 723 658)	-	50	-	(7 628)	2 539 075	(7 628)	за 2018 г.	1 634 732	1 595 561
	за 2018 г.	1 634 732	(7 370)	21 730 809	-	(21 770 481)	-	2 160	501	-	1 595 561	(5 210)	за 2018 г.	1 634 732	1 595 561

зависимы выплачиваемые	за 2019 г.	99 469	(5 149)	1 290 153	-	(782 990)	-	(2 331)	606 632	(7 480)
всего, в том числе:	за 2018 г.	220 308	(7 301)	1 68 858	-	(289 697)	2 152	-	99 469	(5 149)
поставщикам по	за 2019 г.	17 455	-	311 528	-	(250 801)	-	-	78 182	-
кредитному	за 2018 г.	-	-	51 795	-	(34 340)	-	-	17 455	-
строительству										
поставщикам ОС,	за 2019 г.	1 102 545	(245 186)	1 762 270	551 758	(1 590 376)	(1 584)	(290 044)	1 834 202	(484 001)
оборудования и прочих										
ВНА	за 2018 г.	1 268 162	(282 871)	1 904 192	425 070	(2 520 356)	(1 082)	(49 713)	1 102 545	(245 186)
прочие дебиторы	за 2019 г.	15 191 083	(3 041 125)	119 994 117	551 758	(117 941 560)	(3 941)	(924 873)	17 791 457	(3 613 370)
	за 2018 г.	14 817 135	(2 889 821)	113 996 521	425 070	(114 045 615)	(2 028)	(716 121)	15 191 083	(3 041 125)

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства в кассе	176	579	642
Средства на расчетных счетах	683 111	1 170 917	925 646
Средства на специальных счетах в банках	544	548	596
Переводы в пути	12	0	2 004
Итого денежные средства	683 843	1 172 044	928 888

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	2019 год	2018 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Субсидия из бюджетов	507 526	861 114
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	315 673	211 633
Иные поступления	359 612	321 833
Итого прочие поступления по текущей деятельности	1 182 811	1 394 580
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
По уступке права требования новым кредиторам	(3 467 132)	(3 108 667)
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	(857 583)	-
Расчеты по агентскому договору	(458 576)	(120 280)
Иные платежи	(1 364 232)	(524 291)
Итого прочие платежи по текущей деятельности	(6 147 523)	(3 753 238)

3.8. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2019 размер уставного капитала составляет 1 000 000 рублей (на 31.12.2018 - 31 041 390 864 рублей). Уменьшение уставного капитала произошло путем изменения номинальной стоимости акций. 31.10.2019 Банком России осуществлена государственная регистрация выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций АО «ДГК», размещаемых путем конвертации акций в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью. По состоянию на 31.12.2019 уставный капитал Общества состоит из

3 104 139 086 400 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,000000322150513287645 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.

Резервный капитал

В отчетном периоде резервный капитал не создавался в связи с убыточной деятельностью Общества. По состоянию на 31.12.2019 на балансе Общества резервный капитал не числится.

Добавочный капитал и переоценка внеоборотных активов

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Дооценка объектов основных средств	12 301 688	14 028 929	14 028 929
Сумма восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал	429 484	429 484	429 484
Итого	12 731 172	14 458 413	14 458 413

3.9. Кредиты и займы

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных заемных средств приведена в таблицах 9.1-9.2.

Все кредитные средства в 2019 и 2018 годах Общество привлекало на условиях кредитных линий. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2019 года, составила 47 673 441 тыс. руб. (в 2018 г. – 20 154 044 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2019 года, составила 32 550 197 тыс. руб. (в 2018 г. – 15 241 044 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2019 года общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств составила 6 608 441 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 10 922 619 тыс. руб.).

Процентные ставки по привлеченным в 2019 году кредитам (% годовых):

Наименование	2019 г.	2018 г.
Долгосрочные кредиты в российских рублях	9,95-7,4	7,31-9,17
Краткосрочные кредиты в российских рублях	7,5-8,98	7,05-8,8

Общая сумма начисленных за 2019 год процентов по кредитам составила 1 799 475 тыс. руб. (за 2018 г. – 1 104 229 тыс. руб.), оплачено процентов в 2019 году 1 771 558 тыс. руб. (в 2018 г. – 1 107 816 тыс. руб.).

Дополнительных затрат, связанных с получением кредитов в 2019 и в 2018 годах, не производилось.

Займы полученные

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных займов приведена в таблицах 9.3-9.4

Общая сумма займов, полученных в течение 2019 года, составила 348 839 тыс. руб. (в 2018 г. – 464 467 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 2019 год сумма полученного займа составила 48 666 тыс. руб.

В целях опережающего финансирования расходов на разработку проектной документации по перспективным проектам строительства и модернизации объектов тепловой генерации Дальнего Востока Правлением ПАО РусГидро принято решение предоставить АО «ДГК» беспроцентные внутригрупповые займы в сумме 1 151 184 тыс. руб. За 2019 год сумма полученных займов составила 300 173 тыс. руб.

В 2019 году был досрочно погашен заем, привлеченный в целях организации финансирования мероприятий Комплексной программы развития Лучегорского угольного разреза на 2017-2020 гг. в сумме 450 000 тыс. руб. Гашение займов в 2018 году не производилось.

По состоянию на 31.12.2019 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 0 руб. (на 31.12.2018 года – 49 412 тыс. руб.).

Процентные ставки по займам (% годовых):

Наименование	2019 г.	2018 г.
Долгосрочные займы в российских рублях	7,1-9,1	5,9-7,997
Краткосрочные займы в российских рублях	-	-

Начислено процентов по займам за 2019 год 3 428 556 тыс. руб. (за 2018 г. – 2 527 301 тыс. руб.), погашено процентов в 2019 году 372 487 тыс. руб. (в 2018 г. – 407 008 тыс. руб.).

Наименование	2019	2018
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	13 084	4 062
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	5 214 947	3 627 468
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	5 228 031	3 631 530
Доходы от временного использования заемных средств в качестве финансовых вложений в том числе:		
Доходы, учтенные при уменьшении расходов по займам, связанных с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.		

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

тыс. руб.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, в т.ч.	40 578 441	39 597 619	13 294 619
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	8 247 578	22 390 000	1 000 000

Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	-	-	-
---	---	---	---

Прочая информация по заемным средствам

В 2019 году сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционного актива, составила 13 084 тыс. руб. (в 2018 г. сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционного актива, составила 4 062 тыс. руб.).

Общество имеет возможность после 31.12.2019 привлечь средства по следующим кредитным линиям:

- ПАО Сбербанк России в сумме 980 000 тыс. руб. со сроком гашения в 2021 г.;
- Московский кредитный банк(ПАО) на сумму до 7 267 578 тыс. руб. со сроком гашения в 2026 г.;
- ПАО Росбанк на сумму до 10 000 000 тыс. руб. сроком до 2025 г.;

По состоянию на 31.12.2019 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	Заложность на 01.01.2019	Привлечено кредитов в 2019 году	Перенос задолженности в краткосрочную	Погашено кредитов в 2019 году	Задолженность на 01.01.2020
ПАО Сбербанк, дог. №900180014	16.04.2018	31.12.2020	375 000	7,73	375 000		(375 000)		0
ПАО Сбербанк, дог. №900180023	16.07.2018	27.01.2020	1 600 000	7,31	1 600 000		(1 600 000)		0
ПАО Сбербанк, дог. №900180039	14.11.2018	22.05.2020	2 800 000	9,17	410 000	1 390 000	(1 800 000)		0
ПАО Сбербанк, дог. №900190003	26.04.2019	10.01.2021	2 000 000	9,95		2 000 000		(2 000 000)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900190004	26.04.2019	06.12.2020	2 100 000	9,95		200 000		(200 000)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900190011	14.10.2019	22.12.2021	1 000 000	7,87		1 000 000			1 000 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190012	14.10.2019	23.10.2021	1 500 000	7,87		1 500 000			1 500 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190013	14.10.2019	22.11.2021	1 900 000	7,91		1 900 000			1 900 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190014	14.10.2019	25.06.2021	1 950 000	7,92		970 000			970 000
Газпромбанк(АО), дог. №4019-008-КЛ	22.04.2019	15.06.2020	2 400 000	9,5-8,75		2 400 000	(2 400 000)		0
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/006/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	9,15-7,55		2 000 000	(1 000 000)	(1 000 000)	0
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/007/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	9,15-7,55		2 000 000	(1 000 000)	(1 000 000)	0
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/008/19	29.01.2020	16.11.2020	533 441	9,15-7,62		533 441	(533 441)		0
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-702000/0010/У-18	11.12.2018	08.12.2025	10 000 000	8,35		10 000 000			10 000 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0012/У-19	08.07.2019	19.11.2020	2 100 000	8,7-8,05		2 100 000	(2 100 000)		0
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0013/У-19	09.07.2019	17.02.2021	2 300 000	8,7-8,05		2 300 000			2 300 000

Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0014/У-19	09.07.2019	19.03.2021	2 000 000	8,7-8,05	2 000 000	2 000 000				2 000 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 00115/У-19	09.07.2019	16.04.2021	1 900 000	8,7-8,05	1 900 000	1 900 000				1 900 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0016/У-19	09.07.2019	18.05.2021	1 420 000	8,7-8,05	1 420 000	1 420 000				1 420 000
Московский кредитный банк (ПАО), дог №3/19	12.08.2019	12.08.2026	10 000 000	8,08-7,4	10 000 000	5 010 000			(2 277 578)	2 732 422
Итого по долгосрочным кредитам					2 385 000	40 623 441			(10 808 441)	25 722 422

9.2 Краткосрочные кредиты

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2019	Привлечено кредитов в 2019 году	Перенос задолженности из долгосрочной	Погашено кредитов в 2019 году	Задолженность на 01.01.2020
ПАО Сбербанк, дог. №900170030	20.07.2017	27.02.2019	1 500 000	8,40-7,99	718 000			(718 000)	0
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
ПАО Сбербанк, дог. №900180039	14.11.2018	22.05.2020	2 800 000	9,17			1 800 000	(1 800 000)	0
ПАО Сбербанк, дог. №900180014	16.04.2018	31.12.2020	375 000	7,73			375 000		375 000
Газпромбанк(АО), дог. №4019-008- КЛ	22.04.2019	15.06.2020	2 400 000	9,5-8,75			2 400 000	(2 400 000)	0
Газпромбанк(АО), дог. №4019-007- КЛ	22.04.2019	17.03.2020	1 600 000	9,5-8,75		1 600 000		(1 600 000)	0

ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/038/17	05.10.2017	18.04.2019	2 150 000	7,90	2 150 000				(2 150 000)	
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/021/17	30.05.2017	30.05.2019	244 619	7,90	244 619				(244 619)	
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/009/18	19.02.2018	19.02.2019	1 000 000	7,92	1 000 000	500 000			(1 500 000)	0
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/005/19	29.01.2019	09.01.2019	700 000	8,98-7,5		4 950 000			(4 950 000)	0
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/015/18	13.04.2018	28.01.2019	2 000 000	7,05	2 000 000				(2 000 000)	0
ДПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/017/18	13.04.2018	29.03.2019	900 000	7,06	900 000	0			(900 000)	0
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/006/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	9,15-7,55			1 000 000			1 000 000
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/007/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	9,15-7,55			1 000 000			1 000 000
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/008/19	29.01.2020	16.11.2020	533 441	9,15-7,62			533 441			533 441
Банк 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)	
Банк 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)	
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/ 0012/У-19	08.07.2019	19.11.2020	2 100 000	8,7-8,05			2 100 000			2 100 000
Итого по краткосрочным кредитам					14 822 619	7 050 000	10 808 441	(26 072 619)	(1 771 558)	6 608 441
Проценты					17 101	1 799 475				45 018
Всего задолженность по краткосрочным кредитам с учетом задолженности по процентам					14 839 720					6 653 459

9.3 Долгосрочные займы

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2019	Привлечено в 2019 году	Переведено в краткосрочную	Погашено в 2019 году	Задолженность на 01.01.2020
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	400 588		(98 823)	(301 765)	0
ПАО "РусГидро" № 1010-235-12-2017	28.03.2018	до востребования	509 800	б/п	14 467	48 666			63 133
ПАО "РусГидро" № 1010-252-38-2018	29.12.2018	до востребования	349 000	б/п		114 600			114 600
ПАО "РусГидро" № 1010-252-39-2018	29.12.2018	до востребования	236 184	б/п		58 217			58 217
ПАО "РусГидро" № 1010-252-40-2018	29.12.2018	до востребования	108 000	б/п		4 871			4 871
ПАО "РусГидро" № 1010-252-41-2018	29.12.2018	до востребования	458 000	б/п		122 484			122 484
Итого по долгосрочным займам					40 560 724	348 838	(98 823)	(301 765)	40 508 974
<i>Проценты</i>					3 609 332	3 087 923		(31 853)	6 665 402
Всего задолженность по долгосрочным займам с учетом процентов					44 170 056				47 174 376

9.4 Краткосрочные займы

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2019	Привлечено займов в 2019 году	Переведено в из долгосрочной	Погашено займов в 2019 году	Задолженность на 01.01.2019
ПАО "РусГидро" № 1010-235-58-2017	28.12.2017	28.12.2023	840 000	7,25-7,75	49 412		98 823	(148 235)	0
Итого по краткосрочным займам					49 412	0	98 823	(148 235)	0
<i>Проценты</i>					10 266	340 633	340 633		10 266
Всего задолженность по краткосрочным займам с учетом процентов					59 678				10 266

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

Наличие и движение кредиторской задолженности

Таблица 10.1

Наименование	Период	Остаток на начало периода	Изменения за период					Остаток на конец периода
			поступление		выбыло	перевод из долго- в краткосроч ную зад-ть		
			в результате хозяйственных операций	притрастающиеся проценты, штрафы и иные начисления			погашение	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	2019	9 564	4 905				9 564	4 905
	2018	1 874	7 827			137		9 564
	2019	9 564						0
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2018	1 874	7 827			137		9 564
	2019		4 905					4 905
	2018							
прочие кредиторы	2019							
	2018							
	2019	11 098 402	203 905 302	15 572	204 876 578	672	9 564	10 151 590
Краткосрочная кредиторская задолженность-всего	2018	7 085 661	166 821 214	11 514	162 819 165	822		11 098 402
	2019	4 960 224	86 069 005		84 877 581	23		6 151 625
	2018	3 579 111	78 225 994		76 844 640	241		4 960 224
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2019	448 992	10 673 803		10 611 864			510 931
	2018	433 056	10 450 276		10 434 340	0		448 992
	2019	1 606 716	35 892 975		36 104 122			1 395 569
по оплате труда перед персоналом	2018	1 846 217	22 621 162		22 860 663			1 606 716
	2019	1 085 977	50 920 479		50 820 660	597		1 185 199
	2018	621 907	46 430 085		45 965 483	532		1 085 977
задолженность по налогам и сборам	2019	2 996 493	20 349 040	15 572	22 462 351	52	9 564	908 266
	2018	605 370	9 093 697	11 514	6 714 039	49		2 996 493
	2019							
авансы полученные	2019							
	2018							
	2019							
прочая	2019							
	2018							
	2019							

	2019	11 107 966	203 910 207	15 572	204 876 578	0	10 156 495
	2018	7 087 535	166 829 041	11 514	162 819 302	822	11 107 966
ИТОГО							

Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражается в пассиве баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет

3.11. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 18 686 513 тыс. руб. (в 2018 году – 15 511 659 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 17 044 962 тыс. руб. (в 2018 году – 13 846 913 тыс. руб.).

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС в размере 93 251 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 и МПЗ 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 2019 год составил -3 013 771 тыс. руб. (за 2018 год – 1 695 130 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 2019 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	2 493 599	1 196 422	(1 358 543)	2 331 478
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	(237 643)	X
Отложенные налоговые активы	5 852 854	3 026 894	(196 191)	8 683 557
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	(19 489)	X
Постоянные налоговые активы	X	1 423 232		X
Постоянные налоговые обязательства	X	(1 662 373)		X

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 о временных разнице, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2019 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	12 467 995	5 982 110	(6 792 715)	11 657 390
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректировку условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	(1 188 216)	X
Вычитаемые временные разницы	29 264 269	15 134 470	(980 955)	43 417 785
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректировку условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	(97 444)	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

Доходы и расходы в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2019	2018
Оценочное налоговое обязательство по уплате налога на прибыль по неразрешенным разногласиям с налоговым органом	-	-
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогам, сборам, страховым взносам	(13 691)	(1 495)
Сумма (списанных)/начисленных отложенных налоговых активов в результате уменьшения/увеличения ставки налога на прибыль с 2019 года	-	-
Сумма списанных/(начисленных) отложенных налоговых обязательств в результате уменьшения/увеличения ставки налога на прибыль с 2019 года	-	-
Сумма списанных отложенных налоговых активов	(19 489)	18 580
Сумма списанных отложенных налоговых обязательств	237 643	(3 735)
Суммы к (доплате)/возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	-
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	204 464	13 350

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы:

Наименование	2019 год	2018 год
Внебюджетные фонды	3 082 673	3 001 554
Налог на имущество	980 597	1 026 727
Налог на добычу полезных ископаемых	660	0
Государственная пошлина	55 981	41 265
Транспортный налог	4 084	3 978
Водный налог	7 042	6 893
Земельный налог	12 479	12 935
Пени, штрафы	13 691	1 495
Итого	4 157 207	4 094 847

3.12. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как точная сумма	Остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства	1 495 738	1 363 723	(1 337 589)	(97 996)	1 428 335
в том числе:					
резерв на предстоящую оплату отпусков	680 026	1 313 013	(1 337 589)	-	655 450
резерв по рекультивации отвалов	815 712	45 061	-	(97 996)	762 777
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом	-	5 649	-	-	5 649
резерв по выплате вознаграждений	-	3 614	-	-	3 614
прочие	-	845	-	-	845

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов по состоянию на 31.12.2019г, 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 31.12.2019 г. составляет 8,44% (на 31.12.2018 г. – 6,81%).

На конец отчетного периода сумма оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 742 725 тыс. руб., до 12 месяцев – 20 052 тыс.

руб. (на 31.12.2018г. со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 815 564 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 среднедневной 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 31.12.2019г. на 24 576 тыс. руб., уменьшение связано с сокращением численности персонала и уменьшением количества неиспользованных дней отпуска на конец отчетного периода.

Оценочное обязательство по судебным разбирательствам признано, в связи с высокой оценкой вероятности неблагоприятного исхода рассмотрения судебного разбирательства по искам АО «Хабаровская горэлектросеть» по состоянию на 31.12.2019 на общую сумму 5 649 тыс.руб.

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, пенсии 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 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3
Получено бюджетных средств - всего	0	102 836
в том числе:		
на текущие расходы	0	102 836

Субвенции

В отчетном году Общество не получало субвенций из бюджета.

3.15. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	За 2019 год	За 2018 год	Изменение	
			Сумма	%
Электрическая энергия всего, в том числе:	49 394 290	49 710 878	(316 588)	(0,64)
Выручка от реализации электроэнергии	49 394 290	49 710 878	(316 588)	(0,64)
Тепловая энергия всего, в том числе:	25 794 716	24 189 727	1 604 989	-
Выручка от реализации теплоты	21 073 399	19 771 233	1 302 166	6,59
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	441 767	363 433	78 334	21,55
Выручка от реализации горячего водоснабжения	4 212 131	3 972 350	239 781	6,04
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	67 419	82 711	(15 292)	(18,49)
Прочая продукция всего, в том числе:	2 097 162	1 100 588	996 574	-
Выручка от реализации продукции	2 066 693	1 055 896	1 010 797	95,73
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	30 469	44 692	(14 223)	(31,82)
Итого выручка	77 286 168	75 001 193	2 284 975	3,05

Снижение выручки по электроэнергии по сравнению с 2018 годом связано со снижением отпуска в сеть на 3,6%.

Рост выручки по тепловой энергии связан с ростом полезного отпуска на 7,9% за счет компенсации потерь с января 2019 года, а также ростом среднего тарифа на тепловую энергию на 3,2%.

Рост выручки по горячей воде связан с ростом среднего отпускного тарифа на 7,9% при снижении полезного отпуска на 1,8%.

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 2019 год	За 2018 год
Электрическая энергия	(54 026 589)	(50 464 425)
Тепловая энергия	(30 565 359)	(28 334 495)
Прочая продукция промышленного характера	(1 864 695)	(741 110)
Прочая продукция непромышленного характера	(10 234)	(61 647)
Итого себестоимость продаж	(86 466 877)	(79 601 677)

Информация о расходах по элементам затрат

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
1	2	3
Материальные затраты	(58 330 126)	(55 348 601)
Расходы на оплату труда	(9 162 864)	(9 980 435)
Отчисления на социальные нужды	(2 761 115)	(2 980 756)
Амортизация	(3 620 019)	(3 713 016)
Прочие затраты	(12 592 753)	(7 578 869)
ИТОГО по элементам	(86 466 877)	(79 601 677)
ИТОГО по обычным видам деятельности	(86 466 877)	(79 601 677)

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 2019 году составила 2 467 750 тыс.руб. (в 2018 году – 2 362 988 тыс.руб.).

3.17. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
От реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других внеоборотных активов	482 691	481 072	25 725	16 755
Резерв сомнительных долгов	322 482	927 696	518 782	716 121
Резерв под обесценение финансовых вложений	0	6 013	100 585	6 013

Прочие резервы	4 855	9 390	3 779	5 977
От курсовых и суммовых разниц	4 049	20 971	31 957	21 704
Доходы/расходы по признанным и присужденным санкциям	408 637	6 588	297 886	7 814
Доходы/расходы прошлых лет	802 281	788 583	317 424	241 721
Оценочное обязательство по рекультивации золоотвалов, создание и восстановление	97 997	45 700	32 413	127 130
Доход от возврата госпошлины	42 511		30 063	
От участия в других организациях	87 800			
Материальная помощь и другие социальные выплаты		386 352		379 168
Иные операции	72 798	370 016	147 048	320 071
Итого прочие доходы/расходы	2 326 101	3 042 380	1 505 661	1 842 474

В 2019 году в составе прочих доходов отражена сумма восстановленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 322 482 тыс. руб. (2018 год – 518 782 тыс. руб.), в составе прочих расходов отражена сумма до начисленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 927 696 тыс. руб. (2018 год – 716 121 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	2019	2018
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(12 089 721)	(7 000 010)
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.	(0,00389)	(0,00226)

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 ПАО Энергетические системы Востока, состоящую из АО «ПАО «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/2019/>

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 31.12.2019 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	2019 год	2018 год
Конечная головная организация	81	81
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	81	81
Головная организация	46 136 911	46 589 931
ПАО "ДЭК"	46 136 911	46 589 931
Дочерние Общества головной организации	43 175	41 770
АО "ДРСК"	28 278	26 980
АО "ХПРК"	4 653	4 775
АО "ХРМК"	4 114	3 885
АО "НЭР"	3 181	3 088
АО "ВОСТЭК"	2 949	3 042
Прочие дочерние общества головной организации	3 503	4 785
Дочерние Общества	23 343	24 614
АО "ЛУР"	23 343	24 614
Прочие связанные стороны	1 468 737	522 783
АО РАО "Энергетические системы Востока"	1 403 186	512 390
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	64 026	0
АО "Благовещенская ТЭЦ"	80	5 845
АО "Ургалуголь"	0	1 650
ПАО "Якутскэнерго"	557	1 384
ООО "Приморскуголь"	647	953
АО "Чукотэнерго"	237	515
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	4	46

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялась Обществом по рыночным ценам в 2019 и 2018 г.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила (без НДС):

Наименование	2019	2018
Головная организация		
ПАО «ДЭК»	1 338 522	1 174 387
Организации Группы ПАО "ДЭК"		
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	169 046	109 240
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	353 666	249 145
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	948 740	615 728
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	458 925	326 218
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	633 409	814 979
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	336 375	122 356
АО «Жилищно-коммунальное управление»	3 689	14 473
<i>Прочие дочерние общества головной организации</i>	11 251	4 255
Дочерние общества АО "ДГК"		
АО "ЛУР"	5 876 281	5 636 576
ООО «ПГРЭС»	149 676	-
Другие связанные стороны		
ПАО "Якутскэнерго"	92 688	83 942
АО «Благовещенская ТЭЦ»	367 351	460 973
АО «РусГидроСнабжение»	29 884	37 310
АО «Ургалуголь»	5 642 646	5 662 283
ООО "Приморскуголь"	2 990 294	2 795 542
<i>Прочие связанные стороны</i>	877 714	56 767
Итого	20 280 157	18 164 174

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Кредиторская задолженность			Дебиторская задолженность		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
I. Долгосрочная задолженность	0	2 914	0		210 262	216 006
Конечная головная организация						
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	-	-	-		-	-
Головная организация						
ПАО "ДЭК"	-	-	-		-	-
Дочерние общества головной организации						
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	-	-	-	43 270	54 318	65 366
АО "ДРСК"	-	-	-	116 838	119 815	122 792
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	-	2 914	-		-	-
Дочерние общества						
АО "ЛУР"	-	-	-	-	14 521	-

Другие связанные стороны						
ПАО АК "Якутскэнерго"	-	-	-	15 369	21 608	27 848
II. Краткосрочная задолженность	2 915 263	2 346 517	1 409 628		2 494 508	2 916 430
Конечная головная организация						
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	8	8	8	-	-	-
Головная организация						
ПАО "ДЭК"	79 237	79 070	52 344	1 801 708	2 219 319	2 547 939
Дочерние общества головной организации						
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	31 604	31 748	7 565	-	1 218	1 497
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	36 250	41 598	25 178	15 447	11 756	13 000
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	78 878	78 913	174 942	118 052	53 925	200 603
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	45 395	18 387	30 977	17 791	8 033	526
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	382	670	1 121	1 110	4 089	100 255
АО "ДРСК"	2 335	723	1 264	9 147	8 525	5 785
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	22 109	8 830	9 191	150	372	10 062
Прочие дочерние общества головной организации	35	1 401	2 615	1 797	48	1 438
Дочерние общества						
АО "ЛУР"	557 644	380 280	393 624	4 516	1 768	1 708
ООО "Приморская ГРЭС"	155 335	-	-	684 514	-	-
Другие связанные стороны						
АО "РусГидро Снабжение"	955	4 290	4 433		44	89
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	169 580	274	31 143		157 139	11 105
ПАО АК "Якутскэнерго"	1 022	3 431	834		6 246	21 754
АО "Благовещенская ТЭЦ"	894 118	706 907	209 453		21 677	11
ООО «Ленгидропроект»	9 240	-	-			
АО "Ургалуголь"	492 939	556 444	187 137		349	549
АО "Приморскуголь"	332 210	426 257	270 478		-	109
АО "ТЭЦ в г. Советская Гавань"	-	-	-	16 456	-	-
Прочие связанные стороны	5 987	7 286	7 301	-	-	-

*Денежные потоки по операциям по связанным сторонам**От текущей деятельности*

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
Итого	50 516 580	47 065 083	50 622 925	45 280 382
Конечная головная организация				
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	83	88	68	75
Головная организация				
ПАО "ДЭК"	48 005 173	46 605 451	33 522 158	30 013 525
Дочерние общества головной организации				
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	4 568	311	130 638	81 821
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	30 679	5331	330 817	235 739
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	43 706	3 955	742 623	521 852
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	142 149	2 095	283 964	222 274
АО "Восточная транспортно-энергетическая компания"	614 442	8 890	638 065	817 883
АО "ДРСК"	32 807	27 947	31 751	22 540
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	106 169	927	342 858	120 733
Прочие дочерние общества головной организации	761	559	5 392	15 054
Дочерние общества				
АО "ЛУР"	24 498	24 564	5 742 282	5 662 301
ООО «Приморская ГРЭС»	-	-	20 235	-
Другие связанные стороны				
АО "РусГидро Снабжение"	93	-	21 163	23 080
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	1 345 915	364 160	228	14 876
ПАО АК "Якутскэнерго"	84 574	6 671	94 752	82 514
АО "Чукотэнерго"	241	515	71	125
АО "Благовещенская ТЭЦ"	26 984	9808	211 418	39 480
АО "Ургалуголь"	296	2189	5 420 004	4 820 311
АО "Приморскуголь"	622	1061	3 058 303	2 541 424
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	51 165	1061	-	-

Прочие связанные стороны	1 655	561	44 137	44 775
--------------------------	-------	-----	--------	--------

От инвестиционной деятельности

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
Итого	588 717	44 002	460 437	783 752
Конечная головная организация				
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	-	-	-	-
Головная организация				
ПАО "ДЭК"	-	-	-	-
Дочерние общества головной организации				
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	-	-	36 239	7 098
АО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	14 741	16 321	29 584	-
АО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	-	-	214 543	176 991
АО "Нерюнгриэнергоремонт"	1 800	7 472	157 160	121 015
АО "ДРСК"	2 523	2523	-	1 687
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	-	-	1 266	1 679
Дочерние общества				
АО "ЛУР"	569 653	-	-	450 000
Другие связанные стороны				
АО "РусГидро Снабжение"	-	-	11 499	14 352
ПАО РАО «Энергетические системы Востока»	-	17 686	1	-
АО "Благовещенская ТЭЦ"	-	-	-	-
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	-	-	119	7 038
ООО «Ленгидропроект»	-	-	3 393	-
АО "УК Гидро ОГК"	-	-	6 633	3 892

От финансовой деятельности

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
Итого	348 839	464 467	822 486	0
Конечная головная организация				
ПАО "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	348 839	464 467	822 486	-

Займы, предоставленные связанными сторонами

ПАО «РусГидро» предоставило Обществу займ на строительство АТЭС-2 и реконструкцию КТЭС-2 в сумме 1 132 000 тыс. руб. до востребования (беспроцентный).

	тыс. руб.	
	2019	2018
Задолженность на 1 января	44 229 734	41 644 973
Получено в отчетном году	348 839	464 467
Начислено процентов по займам	3 428 556	2 527 301
Возвращено с учетом начисленных процентов	822 487	407 007
Задолженность на 31 декабря	47 184 642	44 229 734

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 31.12.2019 года составил 20 000 тыс. руб.

В 2018 году АО «ДГК» предоставил дочерней компании АО «ЛУР» займ 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. В 2019 г. займ был погашен в полном объеме.

	тыс. руб.	
	2019	2018
Задолженность на 1 января	484 522	25 000
Выдано	2 282	450 000
Начислено процентов по займам	19 151	16 994
Возвращено с учетом начисленных процентов	485 955	7 472
Задолженность на 31 декабря	20 000	484 522

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 2019 году Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, прочие выплаты) на общую сумму 142 413 тыс. руб. (2018 году – 151 045 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 2019 и 2018 годы не производились.

3.20. Обеспечения обязательств и платежей

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4
Полученные – всего, в том числе:			
поручительства	940 092	686 592	425 564
гарантии	127 926	127 926	127 926
залог	276 910	39 596	11 345
прочие обеспечения полученные	474 806	519 070	286 293
Выданные – всего, в том числе:	60 450	-	-
обеспечение займа	-	12 920	12 920
прочие обеспечения выданные	-	12 920	12 920

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 № 12 от 30.12.2019) привлечено заемных средств в сумме 3 444 520 тыс. руб., по ранее заключенным договорам.

3.22. Непрерывность деятельности

По состоянию на 31.12.2017, 31.12.2018 и 31.12.2019 величина чистых активов Общества ниже уставного капитала и составляет отрицательную величину. По состоянию на 31.12.2019 чистые активы АО «ДГК» составляют - 3 047 322 тыс. руб. За отчетный период (2019 год) стоимость чистых активов снизилась на 12 089 721 тыс. руб. (134%) в связи со снижением собственного капитала компании из-за полученного убытка по итогам 12 месяцев 2019 года.

Полученные убытки являются следствием несбалансированности тарифных решений, принимаемых органами регулирования по электрической и тепловой энергии. С 01.07.2020 года планируется переход на долгосрочное тарифное регулирование с включением в необходимую валовую выручку фактической топливной составляющей и необходимой нормы рентабельности с пересчетом базового уровня затрат 2019 года.

С целью нормализации чистых активов проводится большая работа по повышению стоимости и капитализации компании:

- на предприятии запущены и продолжают работать программы оптимизация издержек, запасов топлива и МТР, численности, производственных процессов, вывода на аутсорсинг вспомогательных функций;

- проводятся дополнительные инвестиции (2020-2024 года), что позволит обновить технологии, сделать более производительным и эффективным производство, снизить себестоимость, увеличить выработку электро и теплоэнергии. В настоящее время введена в эксплуатацию вновь построенная 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ (1 котлоагрегат, 1 турбоагрегат), в 2018 году была запущена «ТЭЦ Восточная» в городе Владивосток, в 2020 году планируется ввод в эксплуатацию ТЭЦ в городе Советская Гавань. На всех этих дочерних предприятиях ПАО «РусГидро» эксплуатирующей организацией является АО «ДГК»,

соответственно будет дополнительная выручка и доходность в рамках современных качественных надежных станций. Это - низкий процент ремонтов и остановок оборудования, низкие выбросы загрязняющих веществ, меньшее количество обслуживающего и эксплуатирующего персонала;

- совместно с администрацией Хабаровского края и Губернатором продолжается работа с Правительством РФ о предоставлении субсидии за 2016 - 2018 годы общей суммой около 2,2 млрд. руб. Этот вопрос стоит на контроле у Министерства Энергетики и Министерства Финансов как невыполненное поручение Президента РФ. АО «ДГК» ожидает получение данной субсидии в 2020 году, в рамках дотации из Федерального бюджета Хабаровского края;

- осуществляются мероприятия улучшения финансового состояния АО «ДГК» путем конвертации в уставный капитал долга перед ПАО «РусГидро» на общую сумму 40,5 млрд. рублей.

Основные задачи, которые стоят перед АО «ДГК» в перспективе 2020-2024 год - выход на безубыточность, осуществление дополнительных инвестиций для модернизации и повышения надежности оборудования, оптимизация производственных процессов и организационных структур, отказ от непрофильных активов и функций. Круг мероприятий определен в рамках решений СД, либо профильных комиссий.

Приложение Е – 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 JCC 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 заемные 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 31.12.2019 года кредитный портфель составляет 79 561 млн. руб. при средней процентной ставке по внешним заимствованиям равной 8,24%, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 730 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 31.12.2019 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 10 500 575 тыс. руб., в том числе 7 885 166 тыс. руб. просроченная. Сумма сомнительной задолженности, включенной в резерв составляет 2 989 596 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 2019 года, составляет 3 613 370 тыс.руб., в том числе по теплоэнергии – 2 989 596 тыс.руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности*Среднюю процентную ставку по внешним займам Общества)/100%, составляет $12\,553\,103 * 8,24\%/100\% = 1\,034\,376$ 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 79 560 523 тыс. руб., кредиторской задолженности в размере 10 156 495 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 6 151 625 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.

В рамках урегулирования задолженности по займам, выданным некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур»» 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.

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. В рамках рассмотрения дела, удовлетворены требования АО «ДГК» о принятии обеспечительных мер: наложен арест на имущество и открытые расчетные счета АО «СК «Агроэнерго»; наложен арест на имущество поручителей, выданы исполнительные листы, вынесены постановления о возбуждении исполнительных производств.

Риски непрерывности деятельности

На основании решения общего собрания акционеров, в декабре 2019 г. проведено уменьшение уставного капитала Общества путём уменьшения номинальной стоимости акций. По состоянию на 31.12.2019 г. уставный капитал Общества составляет 1 млн.руб. Прибыль от уменьшения уставного капитала направлена на погашение убытка.

На 31 декабря 2019 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. Просроченная задолженность по налогам и сборам в бюджет, а также по выплате заработной платы работникам отсутствует.

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 9 472,94 млн.руб. в т.ч. за 2017г. – 2 358,43 млн.руб., за 2018г. – 3 557,25 млн.руб., за 2019г. – 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.

В 2019 году Общество не получало субвенций из бюджета.

Генеральный директор АО «ДГК»

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер АО «ДГК»

Л.Ч. Маркина



10 марта 2020 года

59

69

Общему собранию акционеров
АО «ДГК»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «ДГК»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ДГК» за 2019 год

г. Москва

12 марта 2020 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 05.02.2020 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» (далее – Общество) за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 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 2019 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, финансовая отчетность Общества за 2019 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года включительно.

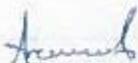
Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на информацию о переоценке основных

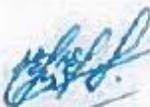
средств, изложенную в разделе 3.2 «Основные средства» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год АО «ДГК» (далее – Пояснительная записка). Последняя переоценка основных средств проведена по состоянию на 31.12.2014 года по группе – Здания производственные и непроизводственные. Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2019 года 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 31.12.2019 года.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ДГК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» за 2019 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 12.03.2020 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 12.03.2020 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

 О.Е. Ажимов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

 Е.Л. Ерахтин

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

 А.Ю. Попов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

 Е.С. Уланова

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

 М.А. Шарипова