



**"УТВЕРЖДЕН"**  
решением годового Общего собрания  
акционеров АО "ДГК" 27 мая 2021 года

Протокол № 9 от "28 " мая 2021 года

**Акционерное общество  
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2020 ГОД**

Генеральный директор \_\_\_\_\_

М.И. Шукайлов



## СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров .....	5
Обращение Генерального директора Общества .....	6
1. Развитие Общества .....	8
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли .....	8
1.2. Стратегические цели .....	16
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества .....	17
1.4. Управление рисками .....	18
1.5. Основные достижения в отчетном году .....	25
2. Корпоративное управление .....	26
2.1. Структура органов управления и контроля Общества .....	26
2.1.1. Общее собрание акционеров .....	26
2.1.2. Совет директоров. ....	27
2.1.3. Исполнительный орган. Единоличный исполнительный орган.....	30
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества .....	30
2.1.5. Ревизионная комиссия .....	31
2.2. Отчет Совета директоров Общества .....	33
2.3. Уставный капитал .....	35
2.4. Структура акционерного капитала .....	37
2.5. Общество на рынке ценных бумаг .....	37
2.6. Участие Общества в иных организациях .....	37
3. Производственная деятельность .....	41
3.1. Основные производственные показатели .....	41
4. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение .....	47
5. Экономика и финансы .....	49
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества .....	49
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества .....	50
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества .....	54
5.4. Анализ дебиторской задолженности .....	58
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .....	59
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика .....	60
6. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений .....	61

7. Инновации .....	66
8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство .....	68
8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества .....	68
8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям.....	68
8.1.2. Возрастной состав работников .....	69
8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования).....	69
8.1.4. Данные по движению персонала .....	70
8.2. Расходы на оплату труда работников .....	70
8.3. Развитие персонала .....	71
8.3.1. Реализация программ обучения работников .....	71
8.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.) .....	73
8.4. Социальная политика .....	77
8.4.1. Социальные расходы Общества .....	78
8.4.2. Добровольное медицинское страхование .....	79
8.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение .....	79
8.4.4. Социальное партнерство.....	79
8.4.5. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия .....	80
9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда .....	81
10. Охрана окружающей среды .....	85
11. Закупочная деятельность .....	101
11.1. Общая информация о закупочной деятельности .....	101
11.2. Объем и структура закупок за 2020 год .....	101
11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год .....	102
11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год .....	102
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов .....	103
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год.....	105
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии .....	174

## Глоссарий

### 1. Аббревиатуры, сокращения

<b>ГКПЗ</b>	годовая комплексная программа закупок
<b>ГРЭС</b>	государственная районная электростанция (историческое название)
<b>ГЭС</b>	Гидроэлектростанции
<b>НИОКР</b>	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
<b>ОРЭМ</b>	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
<b>ТЭЦ</b>	теплоэлектроцентраль
<b>ФАС России</b>	Федеральная антимонопольная служба
<b>ФНС России</b>	Федеральная налоговая служба
<b>АО «ЦФР»</b>	Акционерное общество «Центр финансовых расчётов» (организация, обеспечивающая расчёты между участниками ОРЭМ)

### 2. Единицы измерения

<b>Гкал</b>	Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
<b>Гкал/ч</b>	Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
<b>кВт*ч</b>	киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
<b>МВт</b>	мегаватт. Единица измерения электрической мощности
<b>т.у.т</b>	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!

В 2020 году объекты АО «ДГК» стабильно отработали осенне-зимний период, бесперебойно снабжая тепловой и электрической энергией потребителей Дальнего Востока. Несмотря на мировые потрясения, связанные с распространением коронавирусной инфекции, Обществу удалось успешно реализовать ремонтную кампанию и пройти ОЗП без серьезных сбоев в работе ТЭС.

В 2020 году велось реформирование структуры собственности АО «ДГК» с обменом активами группой компаний СУЭК. В результате Сибирская угольная энергетическая компания стала собственником Приморской ГРЭС и Лучегорского угольного разреза в обмен на пакет акций ПАО «ДЭК».

В отчетном периоде компания продолжила работу по оптимизации организационной структуры и издержек. Начатая в 2019 году работа по созданию крупного энергоремонтного холдинга на базе АО «ХРМК» с переводом части ремонтного персонала ТЭС АО «ДГК» была успешно завершена в 2020 году. Реализация данной программы позволила снизить объем работ, выполняемых подрядным способом за счет привлечения собственного персонала, и положительно отразилось на экономических показателях компании.

На протяжении всего года АО «ДГК» занималось реализацией инвестиционной программы, в рамках которой было освоено 5,6 млрд рублей. Большой объем денежных средств был направлен на техническое перевооружение объектов в Хабаровском крае. Так, в 2020 году велись работы по переводу котлоагрегатов ТЭС на голубое топливо. Во втором квартале прошлого года завершился перевод котла №1 пиковой водогрейной котельной Хабаровской ТЭЦ-3 на газ, в конце года был успешно газифицирован котел №4 Хабаровской ТЭЦ-2.

В отчетном периоде Дальневосточная генерирующая компания активно вела работу по переходу на фирменный стиль в соответствии с «Руководством по применению фирменного стиля Группы РусГидро».

**Председатель Совета директоров АО «ДГК»**

**Д.В. Чурилов**

## Уважаемые акционеры!

Дальневосточная генерирующая компания на протяжении 15 лет является крупнейшим участником энергетического рынка Дальнего Востока, обеспечивая теплоснабжение в пяти субъектах Дальневосточного Федерального округа. 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.

В 2020 году энергообъекты Общества стабильно отработали осенне-зимний период, бесперебойно снабжали тепловой и электрической энергией потребителей Дальнего Востока. Работа электростанций АО «ДГК» напрямую зависит от качественно проведенной ремонтной кампании и реализации приоритетных инвестиционных проектов.

В 2020 году Обществом были выполнены такие приоритетные задачи, как завершение строительства ЦТП в г. Советская Гавань, которое велось с целью переключения потребителей к новой ТЭЦ. В сентябре состоялся торжественный ввод в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань, последнего из четырех приоритетных проектов строительства тепловой генерации на Дальнем Востоке, реализация которых проходила в соответствии с Указом Президента Российской Федерации. Новая ТЭЦ электрической мощностью 126 МВт и тепловой мощностью 200 Гкал/ч построена на смену изношенной Майской ГРЭС, введенной в эксплуатацию еще в 1936 году.

В 2020 году АО «ДГК» успешно реализовало ремонтную кампанию, на которую затратило 6,3 млрд рублей. В процессе ремонтной кампании на 47 единицах генерирующего оборудования были проведены капитальные и средние ремонты, всего же текущий ремонт был осуществлён на 410 единицах оборудования станций. В летний сезон также было переложено 22,53 км магистральных теплотрасс.

Летом 2020 года произошли и организационные изменения в компании. С 1 августа завершил свое действие договор эксплуатации между АО «ДГК» и ООО «Приморская ГРЭС». ООО «Приморская ГРЭС» приступило к самостоятельной деятельности в энергетическом секторе России при консультационной и инвестиционной поддержке ООО «Сибирская генерирующая компания».

В 2020 году на основании постановления Администрации г. Благовещенска №2013 от 30.06.2020 Общество получило статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) в г. Благовещенске. Энергокомпания станет ответственной за теплоснабжение потребителей от всех тепловых источников города, включающих принадлежащую АО «ДГК» Благовещенскую ТЭЦ и еще 34 ведомственных и муниципальных котельных. Филиал «Амурская генерация» к своим обязанностям ЕТО приступил с 01.01.2021.

В декабре 2020 года филиал «Амурская генерация» завершил строительство понизительной насосной станции № 3 Благовещенской ТЭЦ. Реализация данного проекта позволила увеличить пропускную способность существующей тепломагистрали и обеспечить необходимое давление теплоносителя у концевых потребителей в юго-восточной части г. Благовещенска. Сегодня, благодаря вводу новой ПНС, Амурская генерация сможет продолжить программу присоединения новых потребителей в столице Приамурья и улучшить гидравлический режим тепловой сети. Строительство объекта теплоснабжения велось в течение 2 лет, на его реализацию АО «ДГК» направило около 200 млн рублей.

Несмотря на коронавирусные ограничения, действующие по всему миру, в 2020 году АО «ДГК» справилось со всеми поставленными производственными задачами. В 2021 году в планах компании уделить особое внимание на реализацию инвестиционной и ремонтных программ. В приоритете реализация крупномасштабных инвестиционных проектов. Это строительство новых генераций -

Хабаровской ТЭЦ-4, Артемовской ТЭЦ-2, модернизация Владивостокской ТЭЦ-2 и строительство 4 и 5 энергоблоков Нерюнгринской ГРЭС.

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 02.09.2005, 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) принято решение учредить Общество со 100% долей участия в уставном капитале эмитента.

19.12.2005 в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о создании компании. В силу особенностей реализованного плана создания производственную деятельность АО «ДГК» ведёт с 01.01.2007.

После государственной регистрации Общества для формирования имущественного комплекса в 2006-2007 годах 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 4 511,04 МВт, тепловая - 12262,2 Гкал в час. Выработка электроэнергии в 2020 году составила 20 898,9 млрд кВт\*ч, отпуск тепла – 20,09 млн Гкал.

Основными единицами в организационной структуре Общества являются три филиала, четыре структурных подразделения, которые размещены в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край и ЕАО – филиал «Хабаровская генерация», СП «Хабаровские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети», СП «Центр подготовки персонала»;

- Приморский край – филиал «Приморская генерация»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – СП «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Амурская область – филиал «Амурская генерация».

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

25.09.2020 на заседании Совета директоров (протокол № 10 от 25.09.2020) принято решение о ликвидации филиала «Лучегорский топливно-энергетический комплекс» («ЛуТЭК»), 11.12.2020 - утверждена организационная структура АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 11.12.2020).

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

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 2020 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 8 489,5 млн рублей.

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 99,998% обыкновенных акций Общества.

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 2020 года**

### **Февраль**

Волонтеры-наставники СП «Биробиджанская ТЭЦ» проводят занятия с воспитанниками детского дома к чемпионату WorldSkills Junior. Под руководством специалистов ребята осваивают навыки электромонтажа, проверку условий безопасной эксплуатации электроустановки, заполнение необходимой документации и выполнение пусконаладочных работ.

### **Март**

АО «ДГК» награждено дипломом лауреата премии «Время инноваций» в номинации «Технологическая инновация года» в категории «Энергетика и энергосбережение». На конкурсе энергокомпания представляла проект: «Комплексная система очистки и регенерации масел».

### **Апрель**

На Хабаровской ТЭЦ-3 завершили реконструкцию водогрейного котла пиковой котельной. Мазутный котлоагрегат ПТВМ-180 №1 переведен на сжигание газового топлива. Это позволило эффективней распределить тепловую нагрузку на энергоблоки станции.

### **Июнь**

Музей энергетики им. В.П. Божедомова АО «ДГК» стал первым корпоративным музеем, принятым в НКО «Ассоциация музеев Хабаровского края» (АМХК).

## Июль

Завершились корпоративные мероприятия по сделке мены акций АО «ЛУР» и долей ООО «Приморская ГРЭС» на акции ПАО «ДЭК» в соответствии с подписанным между АО «ДГК» и МК «Доналинк» (ООО) Соглашением о мене, Общество стало владельцем 7 230 482 170 акций ПАО «ДЭК» (41,98%).

## Август

С 1 августа завершил свое действие договор эксплуатации между АО «ДГК» и ООО «Приморская ГРЭС». ООО «Приморская ГРЭС» приступило к самостоятельной деятельности в энергетическом секторе России при консультационной и инвестиционной поддержке ООО «Сибирская генерирующая компания».

## Сентябрь

На основании постановления Администрации г. Благовещенска №2013 от 30.06.2020 Общество получило статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) в г. Благовещенске с 01.09.2020. Энергокомпания станет ответственной за теплоснабжение потребителей от всех тепловых источников города, включающих принадлежащую АО «ДГК» Благовещенскую ТЭЦ и еще 34 ведомственных и муниципальных котельных.

Введена в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань, это один из четырех приоритетных проектов строительства тепловой генерации на Дальнем Востоке, реализованный в соответствии с Указом Президента Российской Федерации. ТЭЦ в г. Советская Гавань электрической мощностью 126 МВт и тепловой мощностью 200 Гкал/ч построена на смену изношенной Майской ГРЭС.

## Октябрь

На Хабаровской ТЭЦ-2 завершена реконструкция второго мазутного котлоагрегата №4 с переводом на газовое топливо. Газификация обеспечит резерв парового оборудования для собственных нужд предприятия.

Открыт памятник первой городской электростанции в Краевом парке им. Муравьева-Амурского в г. Хабаровске, установленный на пожертвования энергетиков.

## Декабрь

На Хабаровской ТЭЦ-3 завершена реконструкция котлоагрегата энергоблока №1. На оборудовании заменили электрофильтры, в результате чего очистка дымовых газов будет достигать 99,9 процентов.

На Хабаровской ТЭЦ-3 завершились работы в рамках первого этапа модернизации золоотвала. Энергетики нарастили первую секцию золоотвала на 3 метра. На модернизацию объекта было направлено 374 млн рублей. Реконструированный золоотвал поможет Хабаровской ТЭЦ-3 повысить экологичность складирования золошлаковых отходов.

Введены в эксплуатацию центральные тепловые пункты №3, 4, 5, 6, 7, 8 в г. Советская Гавань, что позволило обеспечить выдачу тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань в существующие зоны теплоснабжения котельных №1, 2, 3, 5, 10.

Энергетики Благовещенской ТЭЦ запустили уникальную цветодинамическую светодиодную подсветку наружных поверхностей градирен. Благовещенская ТЭЦ стала первой станцией на Дальнем Востоке с архитектурной подсветкой охладительных башен.

## **Краткий обзор основных рынков**

### **Рынок электрической энергии**

Электрическую энергию и мощность АО «ДГК» реализует на оптовом рынке электрической энергии (мощности) – ОРЭМ, который образован в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ

«Об электроэнергетике» и функционирует по Правилам оптового рынка электрической энергии мощности, утверждённым Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172.

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

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

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

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

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

На РСВ и БР торговля ведётся только по свободным, не регулируемым государством ценам. В то же время в рамках двусторонних договоров существуют как регулируемые, так и свободные цены. Условия регулируемых договоров, включая цены, привязку поставщиков и потребителей, регулируются Федеральной антимонопольной службой.

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.

АО «ДГК» является регулируемой организацией, за исключением тепловой энергии в паре, поставку товаров производит по тарифам, утверждённым органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В соответствии с п. 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, с 01.01.2019 цены на пар определяются соглашением сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) в паре.

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

- Хабаровский край – 53%
- Приморский край – 26%
- Амурская область – 12%
- Республика Саха (Якутия) – 5%
- Еврейская автономная область – 4%

### **Описание конкурентного окружения**

Наряду с АО «ДГК» в настоящее время крупным поставщиком электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона являются гидроэлектростанции ПАО «РусГидро» (филиалы Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС, Нижне-Бурейская ГЭС введена в эксплуатацию в 2017 году и с 01.11.2019 получила право торговли электроэнергией и мощностью на оптовом рынке), а также ООО «Приморская ГРЭС», принадлежащее ООО «СГК».

В 2018 году на территории ОЭС Востока окончено строительство новой электростанции - ТЭЦ «Восточная». На оптовом рынке появился новый участник ОРЭМ (поставщик электрической энергии) - АО «РАО ЭС Востока», с 01.06.2019 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»

В августе 2019 года АО «ДГК» было учреждено Общество с ограниченной ответственностью «Приморская ГРЭС» (ООО «Приморская ГРЭС») за счет имущества филиала «ЛутЭК», в том числе электростанции Приморская ГРЭС. ООО «Приморская ГРЭС» с 01.04.2020 получено право торговли электроэнергией и мощностью на ОРЭМ в качестве самостоятельного субъекта оптового рынка – поставщика эклектической энергии и мощности.

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока в 2020 году принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 31.10.2019 № 1452/19-ДСП Федеральной антимонопольной службой. Фактическая выработка электроэнергии по ОЭС Востока в 2020 году составила 44 185,353 млн кВт\*ч., что выше плана ФАС России на 2 237,741 млн кВт\*ч или 5,3%, по сравнению с таким же периодом прошлого года выработка электроэнергии увеличилась на 75,827 млн кВт\*ч или 0,2%.

Структура выработки электроэнергии по ОЭС Востока в 2019 - 2020 годах

млн кВт\*ч

Структурное подразделение	Выработка электроэнергии			Отклонения (+/-)	
	Факт, 2019 год	План ФАС России, 2020 год	Факт, 2020 год	От факта 2019 года	От плана ФАС России
АО «ДГК» (в т.ч. Николаевская ТЭЦ, ТЭЦ в г. Советская Гавань, Приморская ГРЭС 1 кв. 2020 года)	24 930,684	20 957,432	20 902,018	-4 028,666	-55,414
ГЭС ПАО «РусГидро»	13 149,721	11 235,000	14 003,144	853,423	2 768,144
АО «РАО ЭС Востока»	439,972	590,000	760,700	320,728	170,700
ПАО «Якутскэнерго»	4 563,240	4 040,490	4 170,757	-392,483	130,267
АО «Вилуйская ГЭС-3»	858,663	773,742	767,649	-91,014	-6,093
ООО «Приморская ГРЭС» (2-4 кв. 2020 года)	-	3 863,170	3 391,995	3 391,995	-471,175
Другие поставщики (блокстанции)	167,250	487,778	189,090	21,844	-298,688
ОЭС Востока	44 109,526	41 947,612	44 185,353	75,827	2237,741

Выработка электроэнергии по АО «ДГК» (на оптовом и розничном рынках электроэнергии) за 2020 год составила 20 902,018 млн кВт\*ч, что ниже плана ФАС России на 55,414 млн кВт\*ч или 0,3% и ниже соответствующего периода прошлого года на 4 028,666 млн кВт\*ч или 16,2%. Снижение выработки относительно 2019 года связано с выводом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС с 01.04.2020.

Выработка электроэнергии по ГЭС ПАО «РусГидро» за 2020 год увеличилась от запланированной ФАС России на 2 768,144 млн кВт\*ч или 24,6% (переток э/э в КНР составил 3 060,283 млн кВт\*ч при плане 36 млн кВт\*ч).

Величина сальдо-перетока электроэнергии на ОРЭМ за 2020 год по АО «ДГК» планировалась на уровне 17 822,030 млн кВт\*ч, по факту оплачиваемая величина сальдо-перетока электроэнергии составила 17 636,730 млн кВт\*ч.

Динамика изменения величины сальдо-перетока электроэнергии поставщиков ОРЭМ  
за 2019-2020 годы

млн кВт\*ч

	2019 год		2020 год			
	Факт	Доля в объеме реализации, %	План ФАС России	Доля в объеме реализации, %	Факт	Доля в объеме реализации, %
АО «ДГК»	21 278,086	54,4	17 822,030	47,8	17 636,730	44,4
ГЭС ПАО «РусГидро»	12 235,061	31,3	10 832,979	29,1	13 616,588	34,3
АО «РАО ЭС Востока»	379,446	1,0	508,880	1,4	686,344	1,7

	2019 год		2020 год			
	Факт	Доля в объеме реализации, %	План ФАС России	Доля в объеме реализации, %	Факт	Доля в объеме реализации, %
ПАО «Якутскэнерго»	4 391,359	11,2	3 911,399	10,50	4 037,048	10,2
АО «Вилуйская ГЭС-3»	839,101	2,1	755,465	2,0	748,989	1,9
ООО «Приморская ГРЭС»	-	-	3 445,925	9,2	2 980,171	7,5

По сравнению с прошлым годом произошел рост потребления по территории ОЭС Востока, прирост 0,96%, но доля АО «ДГК» в объеме реализации электроэнергии в 2020 году снизилась на 10,0%, что обусловлено увеличением объема производства электроэнергии гидроэлектростанциями ПАО «РусГидро» и выводом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС с 01.04.2020, доля которой в объеме реализации составила в 2020 году 7,5%.

В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшим из которых является 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»), имеющей статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №951 от 29.12.2007. 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 2020 год были заключены двухсторонние договора купли-продажи электрической энергии между АО «ДГК» и ПАО «Интер РАО», АО «Газпром энергосбыт», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС».

Доля покупателей в объеме общей реализации электроэнергии АО «ДГК» на ОРЭМ в 2020 году составила:

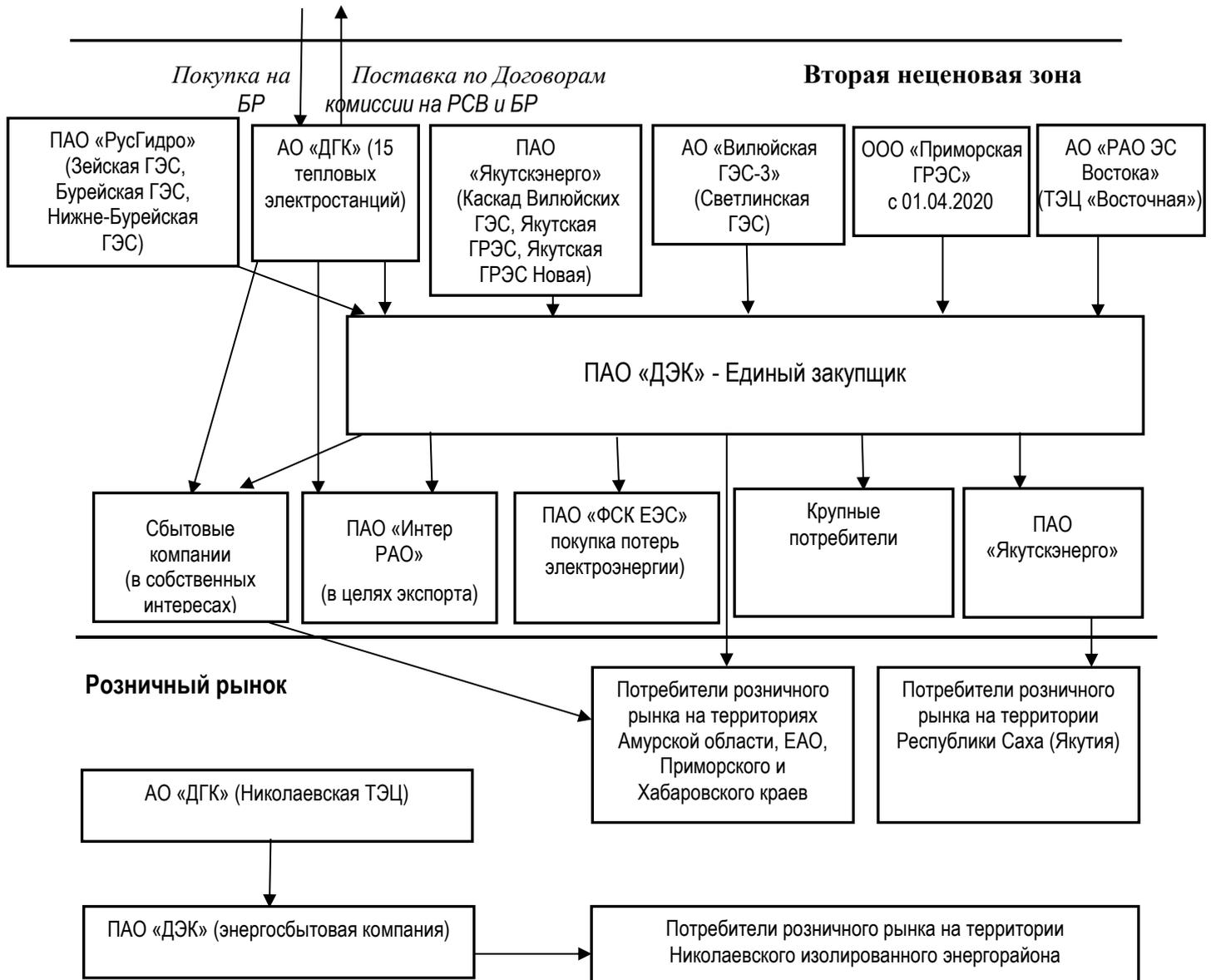
- ПАО «ДЭК» (единственный закупщик) - 95,53%
- АО «ЦФР» (БР и РСВ) – 1,24%
- ПАО «Интер РАО» (ДД) – 3,1%
- АО «Газпромэнергосбыт» (ДД) - 0,01%
- ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ДД) - 0,07%

- ООО «Транснефтьэнерго» (ДД) – 0,04 %
- ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (ДД) – 0,01%

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

Структура ОРЭМ зоны Дальнего Востока представлена на схеме.

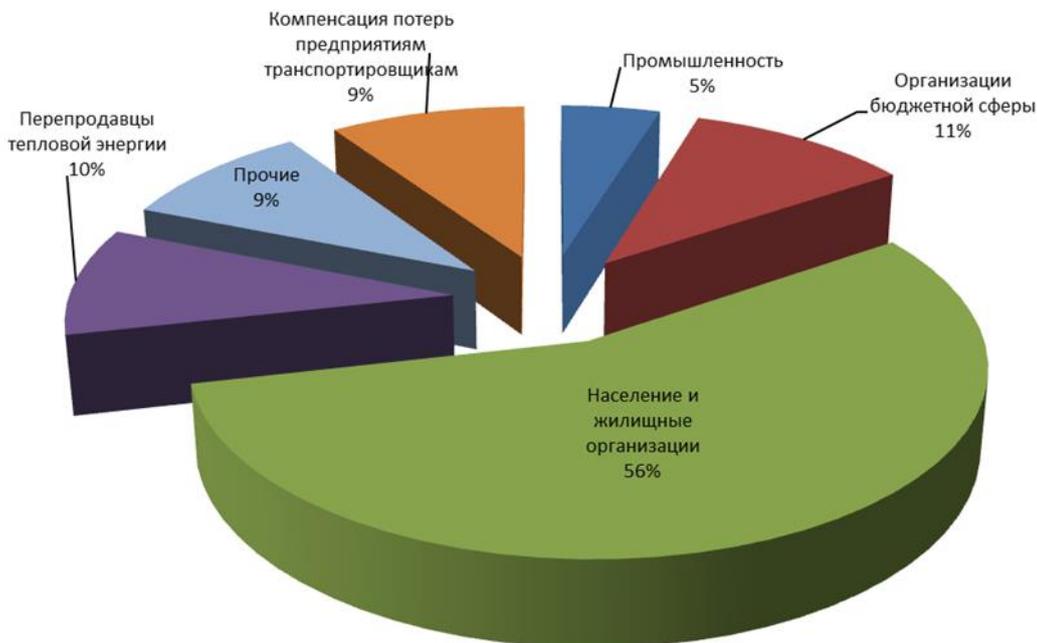
### Ценовые зоны ОРЭМ



Основными клиентами тепловой энергии Общества являются крупные промышленные предприятия в Хабаровском крае: ПАО «Амурский судостроительный завод», ООО «Амурсталь», Федеральное казенное предприятие «Амурский патронный завод «Вымпел»; в Республике Саха (Якутия) - АО ХК «Якутуголь». На территории Амурской области, в связи с присвоением статуса ЕТО АО «ДГК», прекратил осуществлять с 01.01.2021 теплосбытовую деятельность крупный перепродавец тепловой энергии АО «ДГК» - Общество с ограниченной ответственностью «Амурские коммунальные системы» (ООО «АКС»). Наибольшая доля потребления тепловой энергии Общества приходится на жилищные организации и население, значительную долю потребления тепла занимают предприятия бюджетной сферы.

По состоянию на 01.01.2021 АО «ДГК» заключено 15 871 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 774 956 лицевых счетов.

Структура потребителей тепловой энергии Общества выглядит следующим образом:



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

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

В целях повышения качества обслуживания абонентов АО «ДГК» и обеспечения обратной связи с потребителями работают контактные телефоны АО «ДГК» и агента в лице ПАО «ДЭК». Также в постоянном режиме потребители могут обратиться Call-центр АО «ДГК» на «Единый номер» Агента по всей зоне деятельности АО «ДГК».

В случаях, когда потребители не выполняют договорные обязательства по оплате потребления тепловой энергии и (или) горячего водоснабжения, АО «ДГК» проводит досудебную работу с юридическими и физическими лицами. Мероприятия по проведению переговоров с неплательщиками, вручение предупредительно-уведомительных документов, рассылка SMS/Email-сообщений, осуществлялись агентом в лице ПАО «ДЭК» на основании агентского договора.

На основании выявленных фактов ненадлежащей оплаты за потребленную тепловую энергию потребителями-юридическими лицами, филиалы/СП АО «ДГК» осуществляют ограничения (прекращение) тепловой энергии и (или) ГВС согласно формируемых «Графиков проведения мероприятий по снижению неоплаченного отпуска тепловой энергии».

## 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 подконтрольное обществу 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). Советом директоров (протокол заседания № 1 от 02.06.2020) одним из приоритетных направлений деятельности Общества определено участие в реализации проекта создания автоматизированной информационной системы Единого казначейства Группы компаний РусГидро (далее - АИС ЕК) в качестве пилотной организации.

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 31.12.2026 и строительство новой Хабаровской ТЭЦ-4 (300-350

МВт) с началом поставки мощности не позднее 31.12.2025, реконструкция турбин ст. №1, 2, 3 и котлоагрегатов №1-8 Владивостокской ТЭЦ-2 (31.12.2025). Реализация проектов позволит вывести из эксплуатации морально и технические устаревшие Артемовскую ТЭЦ и Хабаровскую ТЭЦ-1.

В целях реализации Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2018 №204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» Минэнерго России в 2019 году организовало рабочую группу по вопросам электрификации транспортных коридоров «Запад-Восток» и «Север-Юг», включая Байкало-Амурскую и Транссибирскую железнодорожные магистрали, которые предусматривают следующие предпроектные работы:

- строительство блоков ст. №4, 5 Нерюнгринской ГРЭС (430 МВт)
- расширение Партизанской ГРЭС до 470 МВт (увеличение мощности на 280 МВт)
- выполнение мероприятий по строительству и реконструкции сетей инженерной инфраструктуры для подключения объектов, предусмотренных договорами на технологическое присоединение.

В 2021 году планируется ввод в эксплуатацию объектов:

- «Автоматическая котельная в с. Некрасовка. Реконструкция (расширение) котельной с установкой дополнительного теплогенерирующего оборудования 6,5 МВт» для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей;
- строительство угольной котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский» 13,76 Гкал/ч (16 МВт);
- «Многоквартирного жилого дома для персонала ТЭЦ в г. Советская Гавань».

В 2021 году планируется выполнение следующих задач:

- утверждение скорректированной инвестиционной программы на 2020-2024 годы в Министерстве энергетики Российской Федерации;
- завершение разработки проектной документации для проектов Программы модернизации и нового строительства объектов тепловой генерации на Дальнем Востоке (ДПМ-2);
- завершение строительства диспетчерского пункта и здания РЭБ в рамках реализации проекта «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП»;
- техперевооружение тепловых сетей г. Советская Гавань в рамках Концессионного соглашения;
- техперевооружение основного энергооборудования Нерюнгринской ГРЭС;
- строительство и реконструкция тепловых сетей города Комсомольска-на-Амуре в соответствии с долгосрочным планом комплексного социально-экономического развития города, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704.

#### 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 присутствия.

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, а также с учетом плана мероприятий по управлению рисками АО «ДГК» на 2021 год утвержденного приказом по Обществу от 28.12.2020 №728.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро,

Положением об управлении рисками Группы РусГидро. Общество присоединилось к указанным документам на основании решения Совета директоров АО «ДГК» от 02.06.2020 протокол №1.

Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

#### **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, ухудшение 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. Разработаны формы договоров с управляющими компаниями, предусматривающие прямые расчеты населения с Обществом.

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

Среди рыночных рисков необходимо также 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. Финансовые риски**

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.

#### **а) Риски, связанные с изменением процентных ставок**

По состоянию на 31.12.2020 у Общества имеется внутригрупповая и внешняя задолженность. Основная часть заемных средств (88%) привлечена по фиксированным ставкам, 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 преимущественно по фиксированной ставке;
- привлечение заемных средств по результатам конкурентных закупочных процедур.

#### **б) Риски изменения валютного курса**

Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты.

С учетом объемов поставок газа и стоимости поставок, рассчитанной с учетом стоимости барреля нефти (индекс JCS на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 138,4 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.

**в) Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.**

Общество взаимодействует с федеральными и региональными органами исполнительной власти, устанавливающими тарифы на электрическую и тепловую энергию. Тарифы для АО «ДГК» установлены в рамках долгосрочного регулирования на 2021-2025 и 2019-2023 годы – методом долгосрочной индексации, изменения тарифов по годам предполагаются в рамках индексов-дефляторов Минэкономразвития России, а также предельных индексов размера платы граждан за коммунальные услуги, поэтому риск существенного влияния на деятельность Общества не оказывает.

С целью снижения рисков изменения регулируемых цен (тарифов) компания проводит работу:

- на получение субсидии по газу на компенсацию убытков, полученных из-за увеличения цены газа (из-за роста курса доллара) за 2016-2020 годы, относительно цены, утвержденной в тарифах на электрическую и тепловую энергию;
- на получение компенсации выпадающих доходов Общества за 2019-2020 годы при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую структурным подразделением «Николаевская ТЭЦ», с использованием которой осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;
- проводит анализ утверждаемых ФАС России предельных уровней тарифов на очередной период, экспертных заключений регулирующих органов по необходимой валовой выручке на предмет ее достаточности и, при необходимости, предоставляет в соответствующие органы, обосновывающие дополнительные документы по НВВ (необходимой валовой выручке) Общества, особые мнения, либо заявления на разногласия.

**г) 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.

**1.4.4. Правовые риски**

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- 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.

В Обществе разработаны и действуют регламенты, направленные на минимизацию рисков, устанавливающие порядок работы по претензионно-исковой деятельности Общества:

- «Регламент, определяющий порядок работы по взысканию дебиторской задолженности, убытков и штрафных санкций с юридических и физических лиц в судебном порядке», утвержденный приказом АО «ДГК» №420 от 29.09.2017;
- «Регламент по работе с финансовыми обязательствами и финансовыми инструментами», утвержденный приказом АО «ДГК» №623 от 29.12.2018;
- «Регламент, определяющий порядок работы с исполнительными документами, в отношении должников АО «ДГК», утвержденный приказом АО «ДГК» №420 от 12.09.2016.

В соответствии с вышеуказанными ОРД за 2020 год была проведена следующая претензионно-исковая работа:

- направлено претензий контрагентам, нарушившим условия обязательств по отношению к АО «ДГК» 61 413 штук на сумму 5 760 008,6 тыс. рублей, в том числе по прочей деятельности 618 шт. на сумму 328 424,9 тыс. рублей; по задолженности за тепловую энергию 60 795 на сумму 5 431 583,7 тыс. рублей, по которым получено оплат на сумму 731 983 тыс. рублей, в том числе по прочей деятельности на сумму 36 107,8 тыс. рублей, в счет оплаты задолженности по теплу 695 875 тыс. рублей
- подано исковых заявлений о взыскании задолженности и штрафных санкций 76 848 штук на сумму 2 719 477,7 тыс. рублей, в том числе по прочей деятельности 362 шт. на сумму 162 990,6 тыс. рублей, в отношении задолженности за тепловую энергию 76 489 шт. на сумму 2 556 487 тыс. рублей;
- получено новых исполнительных документов 84 357 шт. на сумму 2 384 666,7 тыс. рублей;
- поступило оплат по исполнительным документам:
  - по юридическим лицам: 335 398,848 тыс. рублей;
  - по физическим лицам: 975 425,783 тыс. рублей;
- оплата по мировому соглашению с юридическими лицами: 23 357,982 тыс. рублей.

С 01.01.2019 внесены изменения в главу 30 Налогового кодекса РФ, исключаящие движимое имущество из объекта налогообложения по налогу на имущество, что привело к уменьшению размера исчисленного налога по отношению к предыдущим периодам.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества, отсутствуют: производство тепловой энергии не входит в перечень видов деятельности, подлежащих лицензированию.

АО «ДГК» осуществляет основную деятельность на территории Российской Федерации, оно не экспортирует оказываемые услуги и не производит закупки у иностранных производителей. У Общества нет валютной выручки. Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования и изменением правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

#### **1.4.5. Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)**

Наличие производственных рисков связано со следующими факторами:

- существенная доля оборудования, выработавшего свой нормативный срок эксплуатации;
- дефицитом ресурсов на исполнение производственных программ;
- ошибками проектирования, проявляющимися на стадии эксплуатации;
- некачественным ремонтом (техническое перевооружение и реконструкция (ТПиР));
- человеческим фактором;
- воздействием окружающей среды.

Производственные риски проявляются в виде отказов оборудования, перерывов в подаче энергии потребителям, снижении надежности электро- и теплоснабжения.

Данные риски являются для Общества существенными, управление ими осуществляется путем принятия комплекса мер по обеспечению надежности оборудования, с целью чего Общество:

- организует мероприятия по снижению аварийности;
- разрабатывает и реализует программы инвестиций и капитальных ремонтов;
- осуществляет эксплуатацию энергетических объектов и оборудования в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, действующих в области энергетики;
- проводит мероприятия по работе с персоналом.

В 2020 году в Обществе были реализованы следующие мероприятия по управлению производственными рисками:

- выполнение ремонтных и эксплуатационных программ;
- выполнение плана мероприятий к прохождению осенне-зимнего периода;
- выполнение планов-мероприятий при подготовке и прохождению весеннего паводка, весенне-летнего пожароопасного и грозового сезона;
- выполнение программы мероприятий по предотвращению проникновения сторонних лиц на территорию действующих электроустановок;
- проведение рекламно-просветительской работы в средствах массовых коммуникаций и печатных изданиях об опасности и ответственности несанкционированных действий сторонних лиц в охранных зонах действующих электроустановок и электрических сетях;
- страхование имущества Общества от всех видов рисков;
- проведение плана мероприятий по работе с промышленным персоналом в соответствии с Порядком проведения работы с персоналом;
- проведение дней мастера в рамках повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании 2020.

В связи с тем, что АО «ДГК» в своей деятельности ориентировано на использование продукции российских производителей, риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования и материалов, не являются для Общества актуальными.

*Отсутствие возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)*

Риск отсутствия возможности продления лицензии отсутствует, так как производство тепловой энергии не входит в перечень видов деятельности, подлежащих лицензированию. Лицензии на право пользования недрами, в области промышленной безопасности и лицензии на неосновные виды деятельности (медицинская, общеобразовательная, погрузочно-разгрузочная деятельность и др.) оформлены и являются действующими. Прогноз относительно вероятности продления указанных лицензий: положительный.

*Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Обществ*

Риск потери потребителя, на оборот с которыми приходится более 10 процентов общей выручки Общества от продажи электроэнергии и мощности продукции исключен, поскольку законодательно определен единый закупщик второй неценовой зоны ОРЭМ в лице ПАО «ДЭК» (Постановление Правительства РФ №951 от 29.12.2007г). В 2020 году на его долю пришлось 95,53% от всего объема реализации электроэнергии на ОРЭМ и 100% от объема реализации мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

В Николаевском изолированном энергорайоне функционирует СП «Николаевская ТЭЦ», 100% вырабатываемой электроэнергии приобретает ПАО «ДЭК» – энергосбытовой компанией гарантирующим поставщиком розничного рынка данной территории.

В связи с тем, что на территории муниципального образования г. Благовещенск АО «ДГК» присвоен статус ЕТО, крупный потребитель-перепродавец ООО «АКС» утратил статус теплоснабжающей организации в г. Благовещенске. Других крупных потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи теплоэнергии, у Общества нет.

*Возможная ответственность Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ*

На 31.12.2020 у Общества отсутствуют обязательства по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества.

#### 1.4.6. Экологические и социальные риски

##### Экологические риски

В соответствии с планом управления рисками, утвержденным приказом АО «ДГК» от 11.11.2020 №637, в Обществе определен экологический риск «Нарушение требований законодательства по регулированию выбросов парниковых газов».

В 2020 году АО «ДГК» проводило мероприятия по управлению риском в рамках «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Программой в 2020 году было запланировано 48 мероприятий, из них 47 выполнено. Одно мероприятие «Замена осветительных устройств на приборы с использованием светодиодов» выполнено не в полном объеме: установка светодиодных устройств в 2020 году осуществлялась в рамках выделенного финансирования.

Затраты на выполнение мероприятий составили 792,114 млн рублей, при плане – 1024,096 млн рублей. Снижение затрат связано с экономией по результатам закупочных процедур, а также с выходом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС.

В результате выполнения мероприятий по управлению риском повысилась эффективность работы основного тепломеханического оборудования - увеличение КПД брутто котлоагрегатов и брутто турбин, снижение расхода топлива на 37990 тут.

Риск в 2020 году не реализовался.

##### Социальные риски

Одним из основных социальных рисков общества является риск нехватки ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества, основными факторами, которого являются:

- недостаточность механизмов удержания квалифицированного персонала;
- несоответствие системы профессионального образования потребностям и требованиям предприятий к подготовке персонала;
- старение основного производственного квалифицированного персонала.

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

Итогом анализа является ежегодный план повышения квалификации персонала в собственном центре подготовки персонала и сторонних учебных заведениях.

#### 1.4.7. 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».

### 1.5. Основные достижения в 2020 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, реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2),
- реализация проектов программы технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевых объектах филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО.
- выполнение мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность технологического подключения перспективных потребителей к системе теплоснабжения.
- завершено строительство ЦТП №3, 4, 5, 6, 7, 8 и продолжено строительство диспетчерского пункта и здания РЭБ в г. Советская Гавань в рамках реализации проекта «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности от магистральной теплосети ТЭЦ в г. Советская Гавань, 6 шт.»;
- осуществлен ввод в эксплуатацию новых сетей теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, построенных для подключения объекта ЛПУ №3 в г. Нерюнгри магистрального газопровода «Сила Сибири» по договору технологического присоединения между АО «ДГК» и ООО «Газпром трансгаз Томск»;
- переведен на газовое топливо котлоагрегат №1 пиковой водогрейной котельной Хабаровской ТЭЦ-3;
- реализованы проекты программы технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевых объектах филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО;
- продолжена 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.
- продолжена реализация проекта по строительству жилого дома в г. Советская Гавань для работников ТЭЦ в г. Советская Гавань;
- продолжена реализация мероприятий программы дополнительных мероприятий за счет использования денежных средств, высвободившихся в результате рефинансирования кредитного портфеля с периодом реализации 2017-2023 годы.
- выполнялись мероприятия, позволяющие обеспечить техническую возможность технологического подключения перспективных потребителей к системе теплоснабжения.

## 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;
- Единичный 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 2020 год состоялось два Общих собраний акционеров Общества.

25.05.2020 состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «ДГК» (протокол от 27.05.2020 № 7), на котором были приняты следующие решения:

- 1.1. Утвердить годовой отчет Общества за 2019 год.
- 1.2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2019 год.
- 2.1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2019 год:

	тыс. рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(12 089 721)
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 2019 года.

3. Избрать Совет директоров Общества в составе:

- 1) Васильев Сергей Вячеславович
- 2) Бобрик Мария Александровна
- 3) Кабанова Лариса Владимировна
- 4) Коптяков Станислав Сергеевич
- 5) Недотко Вадим Владиславович
- 6) Чурилов Дмитрий Викторович
- 7) Шуйкалов Михаил Иннокентьевич

4. Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

- 1) Ажимов Олег Евгеньевич
- 2) Кочанов Андрей Александрович
- 3) Попов Андрей Юрьевич
- 4) Шарипова Маргарита Александровна

5) Уланова Евгения Сергеевна

5. Утвердить Аудитором Общества ООО «РСМ РУСЬ» (ОГРН 1027700257540).
6. Утвердить Положение о Ревизионной комиссии АО «ДГК» в новой редакции.
7. Обратиться в Банк России с заявлением об освобождении АО «ДГК» от обязанности раскрывать информацию, предусмотренную законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

27.07.2020 состоялось внеочередное Общее собрание акционеров АО «ДГК» (протокол от 27.07.2020 № 8), на котором были приняты следующие решения:

1. Определить, что АО «ДГК» вправе дополнительно разместить 125 717 632 999 200 000 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,000000322150513287645 рубля каждая (объявленные акции).

Объявленные именные акции предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 5.2. Устава АО «ДГК».

2. Дополнить статью 4 Устава АО «ДГК» пунктом 4.5. следующего содержания:

«Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 125 717 632 999 200 000 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,000000322150513287645 рубля каждая (объявленные акции).

Объявленные акции предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 5.2. настоящего Устава.».

3. Увеличить уставный капитал АО «ДГК» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 125 717 632 999 200 000 штук;

Способ размещения дополнительных обыкновенных акций: закрытая подписка;

Учитывая, что рыночная стоимость 1 обыкновенной акции АО «ДГК», определенная независимым оценщиком, ниже номинальной стоимости 1 обыкновенной акции, на основании абз. 2 п. 1 ст. 36 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» определить цену размещения 1 дополнительной обыкновенной акции, в том числе при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых дополнительных обыкновенных акций в размере номинальной стоимости 1 акции – 0,000000322150513287645 рубля;

Круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные обыкновенные акции: Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОГРН 1042401810494);

Форма оплаты дополнительных обыкновенных акций: денежными средствами в рублях Российской Федерации и / или путем зачета денежных требований к АО «ДГК».

### 2.1.2. Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2020 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (протокол от 27.05.2020 № 7), входят:

#### **Председатель Совета директоров**

**Чурилов Дмитрий Викторович** (решение Совета директоров АО «ДГК», протокол № 18 от 20.02.2021)

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее. 1995 год - 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.

**Члены Совета директоров:****Бобрик Мария Александровна**

Год рождения: 1985

Сведения об образовании:

- высшее. 2007 год – ФГОУ ВПО Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, экономист, специальность «Финансы и кредит»;

- кандидат экономических наук, 2011 год - ФГОБУ ВПО Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления единого Казначейства по организации внутригруппового финансирования и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов

Акциями АО «ДГК» не владеет.

**Кабанова Лариса Владимировна**

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее. 1999 год – 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 год – Томский государственный университет, юриспруденция; 2006 год - 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 год – Санкт-Петербургский государственный технический университет, год Санкт-Петербург, специальность «тепловые электрические станции», квалификация инженер-теплоэнергетик;

- аспирантура, 2008 год - Санкт-Петербургский государственный технический университет, год 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.

**Васильев Сергей Вячеславович** (Советом директоров АО «ДГК», протокол № 1 от 02.06.2020, принято решение об избрании Председателем Совета директоров; Советом директоров АО «ДГК», протокол № 18 от 20.02.2021, принято решение о досрочном прекращении полномочий Председателя Совета директоров)

Год рождения: 1975

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

Место работы: информация отсутствует

Акциями АО «ДГК» не владеет.

**Шукайлов Михаил Иннокентьевич**

Год рождения: 1958

Сведения об образовании: высшее. 1980 год – 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 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 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 год – МГУ им. М.В. Ломоносова, юрист; 1999 год – Российская школа частного права, магистр частного права; 2010 год – Государственный университет – Высшая школа экономики, экономист.

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

**Члены Совета директоров:**

**Гвоздев Виктор Сергеевич**

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: высшее. 1985 год – Новочеркасский политехнический институт, год 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 год – 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 год – Томский государственный университет, юриспруденция; 2006 год - Томский государственный университет, финансы и кредит.

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

**Недотко Вадим Владиславович**

Год рождения: 1975

Сведения об образовании:

- высшее - 2001 год, Санкт-Петербургский государственный технический университет, год Санкт-Петербург, специальность «тепловые электрические станции», квалификация инженер-теплоэнергетик;  
- аспирантура - 2008 год, Санкт-Петербургский государственный технический университет, год 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

### **Чурилов Дмитрий Викторович**

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее. 1995 год - 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 год – Красноярский политехнический институт, специальность «Тепловые электрические станции», квалификация «Инженер-теплоэнергетик».

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

В течение 2020 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 год – Красноярский политехнический институт, специальность «Тепловые электрические станции», квалификация «Инженер-теплоэнергетик».

Место работы: АО «ДГК».

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор.

В течение 2020 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, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров АО «ДГК» 02.06.2017 (протокол от 06.06.2017 № 2)». 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 2020 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 2020 года, составил 544 750,00 (Пятьсот сорок четыре тысячи семьсот пятьдесят) рублей.

Таблица № 1

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	544 750,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>544 750,00</b>
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 21.09.2017 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 22.09.2017) 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.12.3 ст.12 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 АО «ДГК» в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, (протокол № 7 от 27.05.2020).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК», протокол № 7 от 27.05.2020:

**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

**Кочанов Андрей Александрович**

Год рождения: 1972

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления Аналитический центр  
Службы внутреннего аудита  
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 Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»  
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 Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»  
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 Службы  
внутреннего аудита Управления аудита Центра ПАО «РусГидро»  
Акциями АО «ДГК» не владеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2020 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 год).

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 2020 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 319 627 (триста девятнадцать тысяч шестьсот двадцать семь) рублей.

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

## 2.2. Отчет Совета директоров

В 2020 год было проведено 26 заседаний Совета директоров Общества (все заочные). Рассмотрено 143 вопроса.

Советом директоров Общества приняты решения по основным вопросам деятельности Общества:

- 1) избраны Председатель Совета директоров Общества, заместитель Председателя Совета директоров Общества и секретарь Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 02.06.2020),
- 2) утверждена организационная структура АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 11.12.2020);
- 3) утвержден Перечень должностей отдельных категорий руководящих работников АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 11.12.2020); согласованы кандидатуры, назначаемые на должности, относящиеся к руководящему составу АО «ДГК» (протоколы заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 9 от 10.09.2020, № 15 от 30.12.2020);
- 4) утверждены бизнес-план АО «ДГК» на 2020-2024 годы (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 16.03.2020); скорректированный бизнес-план АО «ДГК» на 2020 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 25.09.2020); бизнес-план АО «ДГК» на 2021-2025 годы (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 30.12.2020);
- 5) утверждены отчеты об исполнении бизнес-плана АО «ДГК» за 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 24 от 22.05.2020); за 1 квартал 2020 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 14.07.2020); за 1 полугодие 2020 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 29.10.2020); за 9 месяцев 2020 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 30.12.2020);
- 6) утверждены перечень и целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (далее - КПЭ) Общества на 2020 год; Методика расчета и оценки КПЭ Общества (протоколы заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 21 от 24.04.2020, № 13 от 01.12.2020);
- 7) утверждены отчет о выполнении целевых значений КПЭ АО «ДГК» за 4 квартал 2019 года и 2019 год; за 1 квартал 2020 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 18.06.2020); за 2 квартал 2020 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 25.09.2020); за 3 квартал 2020 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 11.12.2020);
- 8) утвержден состав Центральной топливной комиссии Общества (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 31.01.2020);
- 9) утверждена Центральная закупочная комиссия Общества в новом составе (протоколы заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 29.10.2020, № 13 от 01.12.2020);
- 10) утвержден график проведения корпоративных мероприятий АО «ДГК», необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2019 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 17 от 04.03.2020);

- 11) определен размер оплаты услуг аудитора АО «ДГК» - ООО «РСМ РУСЬ» по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 14.07.2020);
- 12) утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников АО «ДГК» на 2020 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 30.03.2020);
- 13) утверждены Годовая комплексная программа закупок АО «ДГК» на 2020 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 30.03.2020); на 2021 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 30.12.2020); приняты отчеты об исполнении годовой комплексной программы закупок за 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 21 от 24.04.2020); за три месяца 2020 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 02.06.2020); за 6 месяцев 2020 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 10 от 25.09.2020); за 9 месяцев 2020 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 11.12.2020);
- 14) утверждена Программа благотворительной и спонсорской деятельности АО «ДГК» на 2020 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 14.07.2020);
- 15) утверждены скорректированная Программа страховой защиты АО «ДГК» на 2020 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 23 от 30.04.2020); Программа страховой защиты АО «ДГК» на 2021 год, а также страховые организации для обеспечения страховой защиты АО «ДГК», с которыми возможно заключение договоров страхования в течение 2021 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 11.12.2020);
- 16) предварительно одобрен проект инвестиционной программы АО «ДГК» на 2021-2025 годы и проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК» на 2020-2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 12.12.2019 №23@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДГК» на 2020-2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2018 №21@» в целях обеспечения раскрытия информации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 30.03.2020);
- 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» № 5 от 14.07.2020);
- 18) утвержден перечень инвестиционных проектов, реализуемых и планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы АО «ДГК», для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2020-2021 годах (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 23 от 30.04.2020);
- 19) утверждены Реестр непрофильных активов АО «ДГК» в новой редакции, План мероприятий по реализации непрофильных активов АО «ДГК» на период 4 квартал 2020 года - 2021 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 30.12.2020);
- 20) предварительно одобрены изменения и дополнения к коллективному договору АО «ДГК» на 2019-2022 годы (протоколы заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 16 от 27.02.2020, № 14 от 01.12.2020);
- 21) утвержден отчет о проведении публичного технологического и ценового аудита инвестиционных проектов АО «ДГК» за 2019 год, содержащего результаты сводного анализа по проведенным аудитам и выводы по итогам общественного и экспертного обсуждения (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 30.03.2020);

- 22) утвержден отчет о реализации Программы дополнительных мероприятий по ремонтной и инвестиционной деятельности на 2017-2022 годы за счет использования денежных средств, высвобождающихся в результате рефинансирования кредитного портфеля, за 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 21 от 24.04.2020);
- 23) утвержден отчет об исполнении Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками АО «ДГК» за 2019 год (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 14.07.2020);
- 24) приняты решения по вопросам годового Общего собрания акционеров Акционерного общества «Лучегорский угольный разрез», в котором Общество осуществляет полномочия единственного акционера (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 24 от 22.05.2020).

Советом директоров Общества утверждены следующие внутренние документы Общества:

- 1) Положение об управлении организационной структурой АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 18.02.2020);
- 2) Положение о кредитной политике АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 9 от 10.09.2020);
- 3) Положение об организации страховой защиты АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 01.12.2020).

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

- 1) Положению о Центральной топливной комиссии Группы РусГидро, утвержденному приказом ПАО «РусГидро» от 25.12.2019 № 1075 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 31.01.2020);
- 2) Положению о порядке приобретения (отчуждения) или предоставления во временное владение и пользование или во временное пользование имущества подконтрольными организациями ПАО «РусГидро», утвержденному приказом ПАО «РусГидро» от 26.12.2019 № 1083 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 18.02.2020);
- 3) Единому Положению о комиссиях по продаже невостребованных ТМЦ, отработанных масел, лома и отходов черных и цветных металлов в филиалах ПАО «РусГидро» и его подконтрольных организациях, утвержденному приказом ПАО «РусГидро» от 13.02.2020 № 105 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 30.03.2020);
- 4) внутренним документам ПАО «РусГидро», регулирующим деятельность в области внутреннего контроля и управления рисками (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 02.06.2020);
- 5) Технической политике Группы РусГидро, утвержденной решением Совета директоров ПАО «РусГидро» от 09.04.2020, протокол №307 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 02.06.2020);
- 6) Регламенту процесса «Планирования образования, накопления и реализации лома и отходов черных и цветных металлов (за исключением драгоценных) в подконтрольных организациях ПАО «РусГидро», утвержденному приказом ПАО «РусГидро» от 06.10.2020 № 848 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 01.12.2020);
- 7) Стандарту управления непрофильными активами организаций Группы РусГидро, утвержденному решением Правления ПАО «РусГидро» 26.10.2020, протокол от 26.10.2020 № 1287пр (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 01.12.2020).

### 2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал Общества составляет 40 501 000 000,01 (Сорок миллиардов пятьсот один миллион) рублей 01 копейка.

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 рублей. На основании решения внеочередного общего собрания акционеров – генерального директора ОАО «ДВЭУК» (решение от 03.07.2006 № 1/06-ДГК) было осуществлено увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций в количестве 3 081 134 281 900 штук, общей номинальной стоимостью 30 811 342 819 рублей. В соответствии с решением Совета директоров ПАО «ДЭК», который выполнял функции внеочередного Общего собрания акционеров (протокол №66 от 10.11.2008), проведены мероприятия по увеличению уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций 22 504 804 500 шт., общей номинальной стоимостью 225 048 045 рублей. В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров (протокол № 5 от 10.09.2019) осуществлено уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций: с 0,01 рубля до 0,000000322150513287645 рубля.

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

В 2020 году в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров (протокол № 8 от 27.07.2020) было осуществлено увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке в количестве 125 717 632 999 200 000 штук.

Принятие решения по увеличению уставного капитала вызвано тем, что в 2017 году АО «ДГК» в рамках рефинансирования кредитного портфеля от ПАО «РусГидро» был получен займ в сумме 35 608,12 млн рублей сроком на 5 лет с отсрочкой по оплате процентов, начисленных за первые 4 года (грэйс период), сроком погашения до 27.03.2022.

В связи с трудным финансово-экономическим положением АО «ДГК», связанным с недополучением в тарифной выручке экономически обоснованных расходов (топливо и др.) и существенной долговой нагрузкой, в целях повышения финансовой устойчивости АО «ДГК» Совет директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 25.09.2019 № 296) одобрил участие общества в уставном капитале АО «ДГК» для целей капитализации задолженности перед ПАО «РусГидро» по выданному займу (включая уплату процентов) в объеме до 40,5 млрд. рублей по цене размещения одной обыкновенной акции, определенной Советом директоров АО «ДГК» на основании отчёта независимого оценщика, но не ниже номинальной стоимости одной обыкновенной акции. В связи с тем, что рыночная стоимость 1 акции АО «ДГК», определенная независимым оценщиком, ниже номинальной стоимости 1 обыкновенной акции АО «ДГК», размещение осуществлялось по номинальной стоимости.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория, тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций, шт.	125 720 737 138 286 400
Номинальная стоимость 1 акции, рублей	0,000000322150513287645
Общая номинальная стоимость, рублей	40 501 000 000,01

Данные об акциях Общества

Таблица № 3

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, рублей	0,000000322150513287645
Количество акций, шт.	125 720 737 138 286 400

Общий объем выпуска по номинальной стоимости, рублей	40 501 000 000,01
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-32532-F
Дата государственной регистрации выпуска	10.09.2020
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Банк России
Фактический срок размещения акций	23.09.2020
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	02.11.2020
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:	
	01.01.2020	31.12.2020	01.01.2020	31.12.2020
ПАО «ДЭК»	100% - 1 акция	0,002469	100% - 1 акция	0,00246
ПАО «РусГидро»	0	99,99753	0	99,99753

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2020 – 3, номинальных держателей – 1.

## 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 2020 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, тыс. рублей
1.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Представление и защита интересов работодателей электроэнергетики – членов	960,0 тыс. рублей
2.	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка; обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков	Регулярный членский взнос в 2020 год составил 1 387,000 тыс. рублей в квартал. За 2020 год - 5 548,000 тыс. рублей

3.	Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» (СРХК)	Представление и защита интересов работодателей Хабаровского края – членов СРХК	120,0 тыс. рублей
4.	Ассоциация саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» (АСРО «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	Ежеквартальный взнос 27,0 * 4 квартала = 108,0 тыс. рублей
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	1) Ежеквартальный членский взнос 15,0 * 4 = 60,0 тыс. рублей 2) Целевой взнос на нужды НОПРИЗ <sup>1</sup> 1,625 * 4 = 6,5 тыс. рублей
6.	Ассоциация музеев Хабаровского края (АМХК)	Содействие обеспечению социального предназначения музеев как учреждений для осуществления культурных, образовательных и научных функций некоммерческого характера	ежегодный членский взнос в размере 10 тыс. рублей

Советом директоров АО «ДГК» 05.06.2020 (протокол № 2 от 05.06.2020) одобрено прекращение участия АО «ДГК» в АО «ЛУР» и ООО «Приморская ГРЭС» и одобрено участие АО «ДГК» в ПАО «ДЭК» путем заключения Соглашения о мене (далее - Соглашение):

- доля АО «ДГК» в уставном капитале АО «ЛУР», принадлежащая АО «ДГК» до заключения Соглашения – 100%; доля АО «ДГК» в уставном капитале АО «ЛУР» после полного исполнения Соглашения – 0%;
- доля АО «ДГК» в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» до заключения Соглашения – 100%; доля АО «ДГК» в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» после полного исполнения Соглашения – 0%;
- доля АО «ДГК» в уставном капитале ПАО «ДЭК» до заключения Соглашения – 0%; доля АО «ДГК» в уставном капитале ПАО «ДЭК» после полного исполнения Соглашения – 41,98%.

<sup>1</sup> НОПРИЗ - Национальное объединение изыскателей и проектировщиков

Советом директоров АО «ДГК» 25.06.2020 (протокол № 4 от 25.06.2020) одобрено участие АО «ДГК» в уставном капитале ПАО «ДЭК» путем направления акционерам ПАО «ДЭК» обязательного предложения о приобретении акций ПАО «ДЭК» в соответствии со статьей 84.2 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Доля АО «ДГК» в уставном капитале ПАО «ДЭК» после приобретения акций на основании обязательного предложения – 42,35%.

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2020:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, тыс. рублей
1.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Представление и защита интересов работодателей электроэнергетики – членов	960,0 тыс. рублей
2.	Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка»)	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка; обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков	Регулярный членский взнос в 2020 год составил 1 387,000 тыс. рублей в квартал. За 2020 год - 5 548,000 тыс. рублей
3.	Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» (СРХК)	Представление и защита интересов работодателей Хабаровского края – членов СРХК	120,0 тыс. рублей
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	Ежеквартальный взнос 27,0 * 4 квартала = 108,0 тыс. рублей
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	3) Ежеквартальный членский взнос 15,0 * 4 = 60,0 тыс. рублей 4) Целевой взнос на нужды НОПРИЗ <sup>2</sup> 1,625 * 4 = 6,5 тыс.

<sup>2</sup> НОПРИЗ - Национальное объединение изыскателей и проектировщиков

		строительства	рублей
6.	Ассоциация музеев Хабаровского края (АМХК)	Содействие обеспечению социального предназначения музеев как учреждений для осуществления культурных, образовательных и научных функций некоммерческого характера	ежегодный членский взнос в размере 10 тыс. рублей

### 3. Производственная деятельность.

#### 3.1. Основные производственные показатели

Генерирующие мощности АО «ДГК» включают 17 электростанций, 10 котельных, установлено 61 паровая турбина, 3 газотурбинных установки, 4 дизель-генератора, 53 водогрейных и 129 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, и Нерюнгринская ГРЭС) работает по блочной схеме (всего на упомянутых станциях установлено 9 энергоблоков).

#### Изменение установленной электрической мощности электростанций

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2019 год, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2020	Изменение за 2020 год, МВт
		31.12.2018	31.12.2019			
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>2231,3</b>	<b>2231,3</b>	-	<b>2309,3</b>	-
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	-	30,2	-48
1.7.	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
1.8.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	-	-	-	126,0	+126
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>1100</b>	<b>1100</b>	-	<b>1096,744</b>	-
2.1.	Артемовская ТЭЦ	400	400	-	400	-
2.2.	Владивостокская ТЭЦ	497	497	-	497	-
2.3.	Партизанская ГРЭС	203	199,744	-3,256	199,744	-
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>506</b>	<b>506</b>	-	<b>487</b>	-
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	404	404	-	404	-
3.2.	Райчихинская ГРЭС	102	102	-	83	-19
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>618</b>	<b>618</b>	-	<b>618</b>	-
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	570	570	-	570	-
4.2.	Чульманская ТЭЦ	48	48	-	48	-
5.	<b>Приморская ГРЭС (ЛуТЭК)</b>	<b>1467</b>	<b>1467</b>	-	<b>-</b>	<b>-1467</b>
	<b>АО «ДГК»</b>	<b>5922,93</b>	<b>5919,044</b>	<b>-3,256</b>	<b>4 511,044</b>	<b>-1408</b>

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.

В 2020 году установленная мощность АО «ДГК» снизилась на 1408 МВт, на 31.12.2020 составила 4 511,044 МВт. Изменение установленной мощности в 2020 году: с 01.04.2020 Приморская ГРЭС – выведена из состава АО «ДГК» (-1467 МВт), с 01.07.2020 Майская ГРЭС – вывод из эксплуатации ГТУ-7 (-12 МВт), с 01.08.2020 Райчихинская ГРЭС – вывод из эксплуатации ТГ-4 (-12 МВт), ТГ-5 (-7 МВт), с 01.10.2020 Майская ГРЭС – вывод из эксплуатации ГТУ-6,8,9 (-36 МВт), с 01.10.2020 ТЭЦ в г. Советская Гавань – введена в эксплуатацию (+126 МВт), эксплуатируется АО «ДГК» на основании договора аренды.

## Выработка электроэнергии станциями

млн кВт\*ч

№ п/п	Наименование	2018 год	2019 год	Изменение 2019/2018, %	2020 год	Изменение 2020/2019, %
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>9192,31</b>	<b>8631,24</b>	<b>93,9</b>	<b>8550,90</b>	<b>99,1</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1626,17	1659,97	102,1	1 658,08	99,9
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	3773,08	3202,14	84,9	3 253,83	101,6
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	878,26	909,43	103,5	951,63	104,6
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1618,23	1533,87	94,8	1 440,72	93,9
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	804,05	831,53	103,4	792,11	95,3
1.6.	Майская ГРЭС	204,92	210,48	102,7	111,81	53,1
1.7.	Николаевская ТЭЦ	287,60	283,82	98,7	279,93	98,6
1.8.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	0	0	0	62,79	-
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>5253,45</b>	<b>5479,3</b>	<b>104,3</b>	<b>5110,81</b>	<b>93,3</b>
2.1.	Артемовская ТЭЦ	2296,51	2337,03	101,8	2 157,44	92,3
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	1987,60	2136,12	107,5	2 109,06	98,7
2.3.	Партизанская ГРЭС	969,34	1006,15	103,8	844,31	83,9
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>2582,11</b>	<b>2457,5</b>	<b>95,2</b>	<b>2401,83</b>	<b>97,7</b>
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	2105,73	1958,48	93,0	1 922,14	98,1
3.2.	Райчихинская ГРЭС	476,38	499,02	104,8	479,69	96,1
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>3305,06</b>	<b>3058,81</b>	<b>92,5</b>	<b>3361,44</b>	<b>109,9</b>
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	3218,67	2963,42	92,1	3 261,38	110,1
4.2.	Чульманская ТЭЦ	86,39	95,39	110,4	100,06	104,9
5.	<b>Приморская ГРЭС</b>	<b>5524,53</b>	<b>5292,79</b>	<b>95,8</b>	<b>1 473,89</b>	<b>27,8</b>
	<b>АО «ДГК»</b>	<b>25857,45</b>	<b>24919,66</b>	<b>96,4</b>	<b>20 898,87</b>	<b>83,9</b>

Электростанциями АО «ДГК» в 2020 году произведено 20 898,87 млн кВт\*ч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года (АППГ) произошло снижение объемов производства электроэнергии на 4 020,79 млн кВт\*ч или 16,1%.

Снижение выработки электроэнергии в 2020 году относительно АППГ связано с выводом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС с 01.04.2020, ростом выработки ГЭС на 853,423 млн кВт\*ч или 6,5% относительно АППГ при росте электропотребления зоны ОЭС Востока относительно АППГ на 383,821 млн кВт\*ч или 1,0% (с учетом присоединенных в 2019 году 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 9,2% (56,5% в 2019 году и 47,3% в 2020 году), по причине значительной приточности рек и увеличения выработки электроэнергии ГЭС (доля выработки указана с учетом выработки поставщиков Западного и Центрального энергорайонов Республики Саха (Якутия)).

**Хабаровская генерация:** Снижение выработки э/э на 0,9% 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 Комсомольской ТЭЦ-3 по причине необходимости не превышения объемов сжигаемого газа от суточных контрактных объемов (СКО) и Майской ГРЭС в связи с выводом из эксплуатации ГТУ-6-9, суммарной установленной мощностью 48 МВт.

**Приморская генерация:** Снижение выработки э/э на 6,7% вызвано ростом выработки ТЭЦ «Восточная» (АО «РАО ЭС Востока»), введенной в эксплуатацию в 2019 году (прирост выработки в 2020 году относительно 2019 года 320,728 млн кВт\*ч или 72,9%). Загрузка ТЭС АО «ДГК» осуществлялась в

соответствии с диспетчерским графиком нагрузок.

**Амурская генерация:** Снижение выработки э/э на 2,3% вызвано загрузкой ГЭС, обусловленной увеличением приточности рек, и разгрузкой ТЭС АО «ДГК».

**Нерюнгринская ГРЭС:** Увеличение выработки э/э на 9,9% вызвано ростом потребления Южно-Якутского района республики Саха (Якутия) на 4,8% и увеличенным относительно 2019 года составом работающего оборудования (в апреле, мае, августе, сентябре), а также меньшим объемом плановых ремонтов в марте 2020 года.

**ЛутЭК (Приморская ГРЭС):** Снижение выработки э/э на 72,2% вызвано выводом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС с 01.04.2020.

### Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2019/2018	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2020/2019, Гкал/ч
		31.12.2018	31.12.2019		31.12.2020	
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>7429,7</b>	<b>7446,5</b>	<b>+16,8</b>	<b>7646,50</b>	<b>+200</b>
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	-
1.8.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	0	0	-	200	+200
1.9.	Биробиджанская ТЭЦ	338	338	-	338	-
1.10.	Цех №3 котельная «Волочаевский городок»	9,5	26,3	+16,8	26,3	-
1.11.	Цех №4 котельная «Некрасовка»	30,2	30,2	-	30,2	-
1.12.	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	70,2	70,2	-	70,2	-
1.13.	Хабаровская ТЭЦ-2	610	610	-	610	-
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>2518</b>	<b>2416</b>	<b>-102</b>	<b>2416</b>	<b>-</b>
2.1.	Артемовская ТЭЦ	297	300	+3	300	-
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	1051	1051	-	1051	-
2.3.	Партизанская ГРЭС	160	160	-	160	-
2.4.	ПТС	1010	905	-105	905	-
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>1243,7</b>	<b>1243,7</b>	<b>-</b>	<b>1178,7</b>	<b>-65</b>
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	1005,6	1005,6	-	1005,6	-
3.2.	Райчихинская ГРЭС	238,1	238,1	-	173,1	-65
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>1385</b>	<b>1385</b>	<b>-</b>	<b>1385</b>	<b>-</b>
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	1220	1220	-	1220	-
4.2.	Чульманская ТЭЦ	165	165	-	165	-
5.	<b>Приморская ГРЭС</b>	<b>237</b>	<b>237</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-237</b>
	<b>АО «ДГК»</b>	<b>12813,4</b>	<b>12728,2</b>	<b>-85,2</b>	<b>12626,2</b>	<b>-102</b>

Увеличение установленной мощности:

- ТЭЦ в г. Советская Гавань в эксплуатации с 4 квартала 2020 года

Снижение установленной мощности:

- Приморская ГРЭС с 01.04.2020 вышла из состава АО «ДГК»
- Ввод 2-ой очереди Волочаевской котельной с 31.12.2019.
- Райчихинская ГРЭС – вывод с 01.08.2020 т/а ст.№5 установленной тепловой мощностью 65 Гкал/час.

### Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование	2018 год	2019 год	Изменение 2019/2018, %	2020 год	Изменение 2020/2019, %
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>11776,323</b>	<b>11709,065</b>	<b>99,43</b>	<b>11534,809</b>	<b>98,51</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	3024,089	3047,518	100,8	3092,54	101,48
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	2798,077	2711,69	96,9	2660,268	98,1
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	1604,788	1644,994	102,5	1523,954	92,64
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1419,17	1401,078	98,7	1269,614	90,62
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	657,931	639,503	97,2	600,961	93,97
1.6.	Майская ГРЭС	33,784	31,619	93,5	32,872	103,96
1.7.	Николаевская ТЭЦ	335,729	324,724	96,7	325,762	100,32
1.8.	Котельная «Дзёмги»	145,949	188,479	129,1	199,7	105,95
1.9.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	0	0	-	32,99	-
1.10.	Котельные г. Советская Гавань	0	0	-	33,752	-
1.11.	Хабаровская ТЭЦ-2	946,216	902,292	95,4	953,771	105,71
1.12.	Ургальская котельная	24,436	24,063	98,8	22,613	93,97
1.13.	Волочаевская котельная	23,054	25,347	110,0	26,702	105,35
1.14.	Некрасовская котельная	109,165	112,746	103,2	117,35	104,08
1.15.	Биробиджанская ТЭЦ	653,935	655,012	100,2	641,96	98,01
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>4451,6</b>	<b>3802,3</b>	<b>85,4</b>	<b>4048,716</b>	<b>106,48</b>
2.1.	Артемовская ТЭЦ	649,4	516,7	79,6	576,43	111,56
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	2196,0	1706,7	77,7	1789,945	104,88
2.3.	Партизанская ГРЭС	225,8	218,4	96,7	217,07	99,39
2.4.	ПТС	1408,9	1387,8	98,5	1465,271	105,58
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>2322,1</b>	<b>2353,7</b>	<b>101,4</b>	<b>2474,046</b>	<b>105,11</b>
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	2177,6	2213,0	101,6	2339,232	105,7
3.2.	Райчихинская ГРЭС	144,5	140,7	97,4	134,814	95,82
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>2029,8</b>	<b>1946,5</b>	<b>95,9</b>	<b>1906,912</b>	<b>97,97</b>
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	1714,9	1649,8	96,2	1641,826	99,52
4.2.	Чульманская ТЭЦ	290,0	262,7	90,6	253,174	96,37
4.3.	Котельная	24,9	34,046	136,5	11,912	34,99
5.	<b>Приморская ГРЭС</b>	<b>277,8</b>	<b>267,9</b>	<b>96,4</b>	<b>124,368</b>	<b>46,42</b>
	<b>АО «ДГК»</b>	<b>20857,6</b>	<b>20079,5</b>	<b>96,3</b>	<b>20088,851</b>	<b>100,05</b>

Уменьшение отпуска тепла в 2019 году относительно 2018 года в связи с повышением среднесуточной температуры наружного воздуха в 1 квартале 2019 года 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).

Увеличение отпуска тепла в 2020 году относительно 2019 года обусловлено продлением ОЗП в мае 2020 года почти во всех регионах действия АО «ДГК» (в среднем на 3-7 дней).

**Изменение протяженности теплосетей**

Показатель	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	Отклонение 2019/2018		Отклонение 2020/2019	
					ед.	%	ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении	км	1812,61	1709,90	1631,90	-102,71	94,3	-78,00	95,44
в том числе магистральные	км	1812,61	1709,90	1631,90	-102,71	94,3	-78,00	95,44
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 учет.

**Распределение теплоэнергии**

Показатель	Ед. изм.	2018 год	2019 год	Отклонение 2019/2018		2020 год	Отклонение 2020/2019	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	20870,2	20765,19	-105,00	-0,5	20867,01	101,82	0,49
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5374,8	5652,48	277,69	5,17	5784,64	132,16	2,34
то же % к отпуску в сеть	%	25,75	27,22	1,47	5,71	27,72	0,50	1,84
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	376,6	375,02	-1,65	-0,44	366,76	-8,26	-2,20
тепловых источников	тыс. Гкал	210,9	206,45	40,73	24,58	206,09	-0,36	-0,17
тепловых сетей	тыс. Гкал	165,7	168,58	-42,37	-20,09	160,67	-7,91	-4,69
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	15284,4	14906,26	-378,19	-2,47	14876,27	-29,99	-0,20

Рост потерь в 2020 году от 2019 года на 132,16 тыс. Гкал (2,34%) обусловлено продлением ОЗП в мае 2020 года почти во всех регионах действия АО «ДГК» (в среднем на 3-7 дней), а также вводом объекта ТЭЦ в г. Советская Гавань в 4 кв. 2020 года.

**Объемы реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ и РР**

		2019 год	2020 год	отклонение	
ОРЭМ	мощность	МВт	5 429,31	4 494,44	-934,86
	электроэнергия по тарифу ФАС России	млн кВт*ч	19 639,63	16 913,73	-2 725,91

			2019 год	2020 год	отклонение
ОРЭМ	электроэнергия на РСВ	млн кВт*ч	557,06	209,24	-347,82
	электроэнергия на БР	млн кВт*ч	11,29	9,59	-1,70
	электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	млн кВт*ч	1 212,08	571,16	-640,91
РР	электроэнергия	млн кВт*ч	244,94	241,87	-3,07

Структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей

млн рублей (без НДС)

			2019 год	2020 год	отклонение
ОРЭМ	Мощность		18 608,63	17 947, 24	-661,39
	Электроэнергия по тарифу ФАС		26 503,87	24 173,58	-2 330,29
	Электроэнергия на РСВ		743,50	302,31	-441,18
	Электроэнергия на БР		15,34	14,02	-1,32
	Электроэнергия по ДД (сверхбаланс)		2 508,13	1 186,61	-1 321,52
РР	Электроэнергия		1 014,83	1 078, 82	63,99

Уменьшение выручки за поставленную на оптовый рынок мощность обусловлено выводом с 01.04.2020 из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС.

Уменьшение выручки за поставленную на оптовый рынок электрическую энергию обусловлено уменьшением полезного отпуска на 3 716,34 млн кВт\*ч.

Увеличение выручки за поставленную на розничный рынок электрическую энергию обусловлено увеличением одноставочного тарифа на электрическую энергию, производимую СП «Николаевская ТЭЦ»: I и II полугодия 2019 года – 4 651,82 и 3 603,77 рублей/МВт\*ч соответственно, I и II полугодия 2020 года – 3,603,77 и 5 352,69 рублей/МВт\*ч соответственно.

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

Наименование оборудования	Ед. изм.	2019 год			2020 год		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	112	117	104,5	90	92	102,2
	МВт	10383,5	10479,5		7411,5	7504,5	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	194	191	98,5	168	182	108,3
	т/ч	50670	49110		41370	43790	
Водогрейные котлы	ед.	66	66	100	64	64	100
	Гкал/ч	4161,26	4161,26		4082,97	4082,97	
Генераторы	ед.	96	94	97,9	79	79	100
	МВт	8252,5	7870,5		5757,5	5783,5	
Трансформаторы	ед.	5	5	100	4	4	100
	МВА	446	446		471	471	
Электрические сети 110 кв и выше	км	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км	24,96	24,05	96,4	21,59	23,84	110,4

#### Источники финансирования ремонтных программ, млн рублей

Наименование	2018 год	2019 год	2020 год
Заявлено в РЭК, без ФОТ и страховых взносов	3 849,174	7 935,726	4 147,174
Утверждено в тарифе без ФОТ и страховых взносов	3 612,528	3 813, 081	3 985, 032
<b>"Д, неприятые в тариф "</b>	<b>236,646</b>	<b>4 122,645</b>	<b>162, 142</b>
<b>Бизнес план</b>	5 495,274	5 917,718	6 160,879
в том числе без ФОТ и страховых взносов	3 145,824	3 465,024	4 491,929
<b>Фактические затраты</b>	<b>5 493,282</b>	<b>6 018,007</b>	<b>6 176,496</b>
в том числе без ФОТ и страховых взносов	<b>3 188,115</b>	<b>3 737,159</b>	<b>4 471,796</b>

#### Затраты на подпрограмму ТПиР, млн рублей

Наименование	2018 год	2019 год	2020 год
План	3216,4	3400,8	3112,1
Факт	2429,4	2622,2	2394,3

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 2017-2023 годы.

## 5. Экономика и финансы

### 5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2018 год Факт	2019 год Факт	2020 год Факт	Темп роста (5/4), %
1.	Выручка	75 001 193	77 286 168	77 406 713	100,2
1.1.	Выручка по электроэнергии	49 710 878	49 394 290	44 702 583	90,5
1.2.	Выручка по теплоэнергии, ГВС	23 743 583	25 285 530	26 120 265	103,3
1.3.	Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности	1 055 896	2 066 694	5 912 879	286,1
1.4.	Государственные субсидии	490 836	539 654	670 986	124,3
2.	Себестоимость	-79 601 677	-86 466 877	-80 930 518	93,6
3.	Валовая прибыль	-4 600 484	-9 180 709	-3 523 805	38,4
4.	Прочие доходы	1 634 564	2 436 473	14 132 648	580,0
5.	Прочие расходы	-5 509 729	-8 324 618	-23 936 119	287,5
6.	Прибыль до налогообложения	-8 475 649	-15 068 854	-13 327 276	88,4
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	1 475 639	2 979 133	955 354	32,1
8.	Чистая прибыль	-7 000 010	-12 089 721	-12 371 922	102,3

Фактическая выручка от реализации продукции (услуг) за отчетный период составила 77 406 713 тыс. рублей. Выручка от реализации продукции увеличилась на 120 545 тыс. рублей или 0,2%

#### Выручка по электроэнергии

Выручка по электроэнергии снизилась за 12 месяцев 2020 года по сравнению аналогичным периодом прошлого года на 4 691 707 тыс. рублей или 9,5%.

Снижение выручки обусловлено:

- снижение отпуска в сеть – снижение выручки на 5 219 725 тыс. рублей;
- снижение поставки мощности – снижение выручки на 3 204 188 тыс. рублей.

При этом увеличение тарифов на мощность и на энергию привело к росту выручки на 3 732 206 тыс. рублей.

Уменьшение выручки в основном обусловлено снижением отпуска в сеть и поставки мощности на 17% и 17,2% соответственно за счет вывода филиала «ЛутЭК» из состава АО «ДГК» с 01.04.2020 (снижение выручки на 7 285 847 тыс. рублей).

#### Выручка по тепловой энергии, ГВС.

Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года на 1 010 387 тыс. рублей или 4,8%. Увеличение выручки обусловлено ростом тарифов на тепловую энергию (749 998 тыс. рублей). Увеличении полезного отпуска теплоэнергии на 178,81 тыс. Гкал или 1,2% (260 390 тыс. рублей).

Выручка по ГВС снизилась за 12 месяцев 2020 года по сравнению с 12 месяцами 2019 года на 175 652 тыс. рублей или 4,2%.

Снижение выручки по ГВС связано с уменьшением полезного отпуска по ГВС на 3,3% – снижение выручки на 138 663 тыс. рублей, а также снижение тарифа на ГВС на 1,15 руб./куб. м. привело к снижению выручки на 36 989 тыс. рублей.

*Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности*

Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности увеличилась за 12 месяцев 2020 года по сравнению с 12 месяцами 2019 года на 3 846 185 тыс. рублей или 186,1%. Рост по следующим видам деятельности:

- «ТМЦ» на 2 311 546 тыс. рублей - получены доходы по переменной части договора оказания услуг (эксплуатации), заключённого с ООО «Приморская ГРЭС» с 01.04.2020 по реализации топлива;
- «Техническое обслуживание, обеспечение энергетических объектов» на 1 342 281 тыс. рублей - по ЛуТЭК на 761 114 тыс. рублей, рост связан с оказанием услуг по договору эксплуатации с ООО «Приморская ГРЭС» с 1 апреля 2020 года; по Приморской генерации на 457 951 тыс. рублей рост произошел по СП ТЭЦ «Восточная» из-за роста переменной части товарной продукции в связи с увеличением электрических нагрузок (+) 372,723 млн. кВтч;
- «Подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения» и «Подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения» рост на 249 689 тыс. рублей. В плане 2019 года было учтено подключение объектов капитального строительства в г. Нерюнгри к базе магистрального газопровода «Сила Сибири». Заявителем от 04.12.2019 № 0108-04/18/780 перенесен срок подключения на 3 квартал 2020 года (до 30.09.2020) в связи с неготовностью Объекта подключения.

Государственные субсидии увеличились за 12 месяцев 2020 года по сравнению с 12 месяцами 2019 года на 131 332 тыс. рублей или на 24,3%.

Себестоимость реализации продукции (услуг) снизилась на 5 536 359 тыс. рублей или 6,4% и составила 80 930 518 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2020 году составили 14 132 648 тыс. рублей, что выше 2019 года на 11 696 175 тыс. рублей. Отражена реализация Владивостокской ТЭЦ-2 и НЗС в размере 5 819 201 тыс. рублей. Отражены доходы от сделки мены по переоценки акций ПАО «ДЭК» в размере 6 559 949 тыс. рублей.

Прочие расходы в 2020 году составили 23 936 119 тыс. рублей, что на 15 611 501 тыс. рублей выше 2019 года. Отражена реализация Владивостокской ТЭЦ-2 и НЗС в размере 5 773 224 тыс. рублей. Отражены расходы от сделки мены по переоценки акций ПАО «ДЭК» в размере 12 579 813 тыс. рублей.

За 2020 год Обществом получен убыток в размере 12 371 922 тыс. рублей, по сравнению с 2019 годом результат ухудшен на 282 201 тыс. рублей.

## 5.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за 2020 год (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

### 5.2.1. Финансовая отчетность Общества за 2020 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов.

Аналитический баланс АО «ДГК» за 2020 год, тыс. рублей				
Показатели	на 31.12.2019	на 31.12.2020	Отклонения	
			тыс. рублей	%
<b>АКТИВЫ</b>				
1. <i>Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	187 019	177 159	-9 860	-5,27
Результаты исследований и разработок	151 277	98 434	-52 843	-34,93
Основные средства	45 049 188	39 855 509	-5 193 679	-11,53
Долгосрочные финансовые вложения	11 418 789	6 047 267	-5 371 522	-47,04

Аналитический баланс АО «ДГК» за 2020 год, тыс. рублей				
Показатели	на 31.12.2019	на 31.12.2020	Отклонения	
			тыс. рублей	%
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Отложенные налоговые активы	8 874 012	9 496 957	622 945	7,02
Прочие внеоборотные активы	154 342	247 265	92 923	60,21
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>65 834 627</b>	<b>55 922 591</b>	<b>-9 912 036</b>	<b>-15,06</b>
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	9 606 057	8 859 728	-746 329	-7,77
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	93 251	81 092	-12 159	-13,04
Долгосрочная дебиторская задолженность	292 383	191 557	-100 826	-34,48
Краткосрочная дебиторская задолженность	13 885 704	12 964 958	-920 746	-6,63
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	63 649	14 787	-48 862	-76,77
Денежные средства	683 843	946 769	262 926	38,45
Прочие оборотные активы	191 371	168 483	-22 888	-11,96
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>24 816 258</b>	<b>23 227 374</b>	<b>-1 588 884</b>	<b>-6,40</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>90 650 885</b>	<b>79 149 965</b>	<b>-11 500 920</b>	<b>-12,69</b>
<i>ПАССИВЫ</i>				
<i>3. Капитал и резервы:</i>				
Уставный капитал	1 000	40 501 000	40 500 000	4050000,00
Добавочный капитал	10 289 704	9 196 641	-1 093 063	-10,62
Резервный капитал				
Нераспределенная прибыль прошлых лет				
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Непокрытый убыток прошлых лет	-34 056 462	-13 914 151	20 142 311	59,14
Нераспределенная прибыль отчетного года				
Непокрытый убыток отчётного года	-11 991 144	-12 371 922	-380 778	-3,18
Уменьшение уставного капитала	31 040 391		-31 040 391	-100,00
<b>Итого капитал и резервы</b>	<b>-4 716 511</b>	<b>23 411 568</b>	<b>28 128 079</b>	<b>-596,37</b>
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	72 896 798	22 866 510	-50 030 288	-68,63
Отложенные налоговые обязательства	4 191 122	3 858 713	-332 409	-7,93
Оценочные обязательства	742 725	676 077	-66 648	-8,97
Прочие обязательства	4 905	48 702	43 797	892,91
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>77 835 550</b>	<b>27 450 002</b>	<b>-50 385 549</b>	<b>-64,73</b>
<i>5. Краткосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	6 663 725	16 017 123	9 353 398	140,36
Кредиторская задолженность	10 151 590	11 567 683	1 416 093	13,95
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	685 610	667 458	-18 152	-2,65
Прочие краткосрочные обязательства	30 921	36 131	5 210	16,85
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>17 531 846</b>	<b>28 288 395</b>	<b>10 756 549</b>	<b>61,35</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>90 650 885</b>	<b>79 149 965</b>	<b>-11 500 920</b>	<b>-12,69</b>

По состоянию на 31.12.2020 общая балансовая стоимость имущества АО «ДГК» составляет 79 149 965 тыс. рублей. За отчетный период балансовая стоимость компании снизилась на 11 500 920 тыс. рублей (12,69%).

Величина внеоборотных активов составила 55 922 591 тыс. рублей. За отчетный период отмечено снижение на 9 912 036 тыс. рублей (15,06%), в связи со значительным снижением долгосрочных финансовых вложений на 5 371 522 тыс. рублей (47,04%), в результате Соглашения об обмене акций АО «ЛУР» и долей ООО «Приморская ГРЭС» на пакет акций ПАО «ДЭК».

Снижение основных средств на 5 193 679 тыс. рублей (11,53%) в связи с продажей имущества Владивостокской ТЭЦ-2, а также результатов исследований и разработок на 52 843 тыс. рублей (34,93%), при этом отмечено увеличение отложенных налоговых активов на 622 945 тыс. рублей (7,02%).

Удельный вес внеоборотных активов в общей стоимости имущества компании за отчетный период снизился и составляет 70,65%.

Основными составляющими структуры внеоборотных активов за отчетный период являются:

- основные средства – 71,27%
- нематериальные активы – 0,32%
- результаты исследований и разработок – 0,18%
- долгосрочные финансовые вложения – 10,81%;
- отложенные налоговые активы – 16,98%;
- прочие – 0,44%.

Величина оборотных активов за отчетный период снизилась на 1 588 884 тыс. рублей (6,4%) и на 31.12.2020 составила 23 227 374 тыс. рублей. Основные изменения вызваны снижением краткосрочной дебиторской задолженности на 920 746 тыс. рублей (6,63%), а также запасов на 746 329 тыс. рублей (7,77%), в свою очередь, следует отметить рост денежных средств на 262 926 тыс. рублей (38,45%).

Доля оборотных активов в валюте баланса составляет 29,35%.

В составе оборотных активов компании по состоянию на 31.12.2020 наибольший удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность – 55,82%, доля запасов составляет 38,14%, доля долгосрочной дебиторской задолженности составляет 0,83%, краткосрочные финансовые вложения, денежные средства, НДС и прочие оборотные активы – 5,21%.

Значительных изменений в структуре текущих активов компании за 12 месяцев 2020 года не произошло.

Структура пассивов баланса на 31.12.2020 сложилась следующим образом:

- собственный капитал 29,58%;
- долгосрочные обязательства – 34,68%;
- краткосрочные обязательства – 35,74%.

Величина собственного капитала компании увеличилась по сравнению с началом года на 28 128 079 тыс. рублей (596,37%) в связи с увеличением уставного капитала посредством выпуска дополнительного пакета акций.

Совокупный кредитный портфель Общества на 31.12.2020 сложился в размере 38 883 633 тыс. рублей, за отчетный период отмечено существенное снижение на 40 676 890 тыс. рублей (51,13%), в связи с гашением займа ПАО «РусГидро» за счет дополнительного выпуска акций.

Величина кредиторской задолженности выросла с начала года на 1 416 093 тыс. рублей (13,95%) и на 31.12.2020 составила 11 567 683 тыс. рублей.

Величина резервов предстоящих расходов (оценочные обязательства) за отчетный период снизилась на 84 800 тыс. рублей и на 31.12.2020 составила 1 343 535 тыс. рублей.

## 5.2.2. Расчет чистых активов Общества.

Расчет стоимости чистых активов, тыс. рублей		
Показатель	31.12.2019	31.12.2020
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	65 834 627	55 922 591
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	24 816 258	23 227 374
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций		
<b>4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)</b>	<b>90 650 885</b>	<b>79 149 965</b>
<b>ПАССИВЫ</b>		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	77 835 550	27 450 002
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	17 531 846	28 288 395
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
<b>8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)</b>	<b>95 367 396</b>	<b>55 738 397</b>
<b>9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))</b>	<b>-4 716 511</b>	<b>23 411 568</b>

Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость по состоянию на 31.12.2020 составила 23 411 568 тыс. рублей. За отчетный период стоимость чистых активов увеличилась на 28 128 079 тыс. рублей (596,37%), такое увеличение связано с увеличением уставного капитала за счет дополнительного выпуска акций.

Состояние чистых активов Общества:

Показатели, тыс. рублей	2018 год	2019 год	2020 год
Стоимость чистых активов	7 274 633	-4 716 511	23 411 568
Размер уставного капитала	31 041 391	1 000	40 501 000
Разница (ЧА-УК)	-23 766 758	-4 717 511	-17 089 432

По состоянию на 31.12.2020 чистые активы меньше уставного капитала на 17 089 432 тыс. рублей.

Основной причиной недостаточности величины чистых активов являются нарастающие из года в год убытки. Убытки обусловлены тарифным регулированием, неконтролируемым ростом цен на топливо.

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.

В сентябре 2020 года осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска акций АО «ДГК» общей номинальной стоимостью 40 500 млн рублей.

Пункт 5.2. заполнен с учетом изменений учетной политики Общества в 2020 году (см. пункт 2.18. раздела II пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах) в сравнительные данные, включенные в бухгалтерскую отчетность за 2020 год.

Были внесены следующие корректировки показателей отчетности:

тыс. рублей

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
<b>I. Изменение ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»</b>				
Корректировки показателей 2019 года				
1180	Отложенные налоговые активы	8 683 557	190 455	8 874 012
1340	Переоценка внеоборотных активов	12 301 688	-2 441 468	9 860 220
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-15 779 494	772 279	-15 007 215
1420	Отложенные налоговые обязательства	2 331 478	1 859 644	4 191 122
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	-75 145	113 501	38 356
2450	Изменение отложенных налоговых активов	2 849 814	-14 924	2 834 890
2460	Прочее	204 464	-	204 464
2412	Отложенный налог на прибыль	2 774 669	98 577	2 873 246
2500	Совокупный финансовый результат периода	-12 089 721	98 577	-11 991 144
3600	Чистые активы	-3 047 322	-1 669 189	-4 716 511
Корректировки показателей 2018 года				
1180	Отложенные налоговые активы	5 852 854	205 379	6 058 233
1340	Переоценка внеоборотных активов	14 028 929	-2 441 468	11 587 461
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-36 457 405	673 702	-35 783 703
1420	Отложенные налоговые обязательства	2 493 599	1 973 146	4 466 745
3600	Чистые активы	9 042 400	-1 767 767	7 274 633

### 5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

#### Финансовые показатели

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

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные

потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

тыс. рублей

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, 2020/2019, %
Чистая прибыль (убыток)	-7 000 010,0	-12 089 721,0	-12 371 922,0	102,33
ЕБИТ	-4 600 484,0	-9 180 709,0	-3 523 805,0	38,38
ЕБИТДА	-887 468,0	-5 560 690,5	-101 013,0	1,82

По результатам финансово-хозяйственной деятельности по итогам 2020 года Обществом получен убыток в размере 12 371 922 тыс. рублей, что больше аналогичного периода прошлого года на 2,33% (282 201 тыс. рублей).

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателей ЕБИТ и ЕБИТДА на 5 656 904 тыс. рублей и 5 459 677 тыс. рублей соответственно. Снижение себестоимости, привело к увеличению прибыли от продаж относительно показателей прошлых лет.

### Показатели эффективности

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

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, 2020/2019, в %
Норма чистой прибыли, %	-9,3	-15,6	-16,0	102,56
Норма ЕБИТ, %	-6,1	-11,9	-4,6	38,66
Норма ЕБИТДА, %	-1,2	-7,2	-0,1	1,39

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 2020 года наблюдается ухудшение данного показателя.

Норма ЕБИТДА или ЕБИТДА margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Относительно 2019 года показатель лучше на 98,61%.

Норма ЕБИТ (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 улучшение показателя на 61,34% относительно 2019 года.

Положительная динамика данных показателей Общества относительно аналогичного периода прошлого года связано с увеличением прибыли от продаж, а также снижением амортизации.

### Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, 2020/2019, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,4	7,0	6,8	97,14
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	50	52	54	103,85

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, 2020/2019, в %
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	10,3	9,8	8,9	90,82
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	35	37	41	110,81

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. На конец 2020 года отмечено снижение данного коэффициента, что сигнализирует об отрицательной динамике в отношении расчетов с покупателями и заказчиками.

Оборачиваемость дебиторской задолженности, отражающая средний срок оплаты покупателями выставленных счетов, определена на основании выручки от реализации. Период оборота дебиторской задолженности в днях за 12 месяцев 2020 года составил 54 дня (6,78 раз), что больше аналогичного периода прошлого года на 2 дня или 3,85% 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 31.12.2020 период оборота кредиторской задолженности в днях составил 41 день (8,9 раз), что больше аналогичного периода прошлого года на 4 дня 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	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, 2020/2019, %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,51	0,88	0,51	57,9
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,05	0,04	0,03	75,0
Коэффициент Бивера	0,04	-0,89	0,07	-7,86

По итогам работы за 2020 год отмечено снижение показателя быстрой ликвидности в результате снижения краткосрочной дебиторской задолженности на фоне опережающего увеличения краткосрочных кредитов, займов и кредиторской задолженности, в связи с этим, также отмечается снижение коэффициента абсолютной ликвидности.

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 0,88, к концу отчетного периода снизился и составил 0,51.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд

краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. За отчетный период данный показатель снизился с 0,04 до 0,03.

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 составило на конец 2020 года 0,07, что ниже норматива (0,4-0,45).

### Показатели структуры капитала

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, 2020/2019, %
Коэффициент автономии	0,11	-0,03	0,30	-1000,00
Соотношение собственного и заёмного капитала	8,47	-30,69	2,38	-7,76

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. По итогам работы за 2020 год составляет 0,30, что выше аналогичного периода прошлого года на 1000,00%. Таким образом, по состоянию на 31.12.2020 активы Общества на 30% сформированы за счет собственного капитала и 70% 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. На 31.12.2020 данный показатель составил 2,38.

### Показатели доходности капитала

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, 2020/2019, %
Рентабельность активов (ROA), %	-4,00	-7,73	-11,08	143,34
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	-55,81	-403,32	-121,51	30,13

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 31.12.2020 данный показатель составляет -11,08%.

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 31.12.2020 показатель составляет -121,51%.

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

## Показатели долговой нагрузки

Тыс. рублей

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Динамика 2020/2019
Долг	61 454 454	79 560 523	38 884 633	-51%
Процентные расходы	3 671 316	5 295 323	2 994 556	-43%
Коэффициент долговой нагрузки	-69,3	-14,3	-385,0	.*
Коэффициент покрытия процентных расходов	-0,2	-1,1	0,0	.**

\* Динамика показателя не репрезентативна, так как не отражает улучшение показателя EBITDA и снижение объема долга

\*\* Динамика показателя не репрезентативна, так как не отражает улучшение показателя EBITDA и сокращение процентных расходов

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества. На горизонте анализируемого периода у Общества отмечается высокая долговая нагрузка, при этом в отчетном периоде наблюдается существенное снижение объема долга (более 50%), главным образом, по результатам капитализации внутригрупповых займов от ПАО «РусГидро». Отрицательные значения коэффициента объясняются отрицательным значением EBITDA.

Отрицательные значения коэффициента объясняются отрицательным значением EBITDA, в основном, ввиду недостаточных тарифных решений и, как следствие, превышения затрат на себестоимость над выручкой. При этом в отчетном периоде отмечается улучшение динамики показателя EBITDA в связи с сокращением затрат на себестоимость при сохранении прежнего объема выручки. Общество проводит мероприятия по утверждению экономически обоснованных тарифных решений и повышению производственной эффективности.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества. На горизонте анализируемого периода коэффициент покрытия процентных расходов имеет отрицательное значение в связи с отрицательным значением EBITDA. При этом в отчетном периоде отмечается значительное сокращение процентных расходов (более 40%) ввиду снижения объема долга.

#### 5.4. Анализ дебиторской задолженности.

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности АО «ДГК»:

Тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2018 год Факт	2019 год Факт	2020 год Факт	Темп роста, 2020/2019, %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	282 653	292 383	191 557	65,52
1.1.	Покупатели и заказчики	205 306	181 027	159 095	87,88

№ п/п	Наименование показателя	2018 год Факт	2019 год Факт	2020 год Факт	Темп роста, 2020/2019, %
1.2.	Авансы выданные	0	68 966	7 820	11,34
1.3.	Прочие дебиторы	77 347	42 390	24 642	58,13
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	11 867 305	13 885 704	12 964 958	93,37
2.1.	Покупатели и заказчики	9 419 595	10 004 056	9 798 620	97,95
2.2.	Авансы выданные	1 590 351	2 531 447	2 142 098	84,62
2.3.	Прочие дебиторы	857 359	1 350 201	1 024 240	75,86

Общая величина дебиторской задолженности (без учета резерва по сомнительным долгам в размере 4 565 266 тыс. рублей) по состоянию на 31.12.2020 составила 13 156 515 тыс. рублей, в т. ч. 5 346 821 тыс. рублей (40,64%) является просроченной. За отчетный период произошло снижение дебиторской задолженности на 7,2% (1 021 572 тыс. рублей).

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2020 выглядит следующим образом:

- покупатели и заказчики – 9 957 715 тыс. рублей;
- авансы выданные – 2 149 918 тыс. рублей;
- прочие дебиторы – 1 048 882 тыс. рублей.

Долгосрочная дебиторская задолженность за 12 месяцев 2020 года снизилась на 100 826 тыс. рублей (34,48%) и составила 191 557 тыс. рублей, в том числе 9 128 тыс. рублей - реструктуризированная задолженность за электроэнергию. Существенное снижение отмечено по статье расчетов с поставщиками и подрядчиками по договорам капитального строительства на 88,66% относительно 2019 года и на 31.12.2020 составило 7 820 тыс. рублей.

Краткосрочная дебиторская задолженность за отчетный период также снизилась на 920 746 тыс. рублей (6,63%) и составила 12 964 958 тыс. рублей. Основное изменение задолженности, прежде всего, связано со снижением задолженности по авансам строительным организациям на 393 966 тыс. рублей (58,2%), а также покупателей и заказчиков за электроэнергию на 200 605 тыс. рублей (9,4%).

## 5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2018 год Факт	2019 год Факт	2020 год Факт	Темп роста, 2020/2019, %
1.	Займы и кредиты	61 454 454	79 560 523	38 883 633	48,87
2.	Кредиторская задолженность	11 107 966	10 156 495	11 616 385	114,37
2.1.	поставщики и подрядчики	4 960 224	6 151 625	7 335 781	119,25
2.2.	задолженность по оплате труда перед персоналом	448 992	510 931	430 004	84,16
2.3.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	218 171	235 026	206 180	87,73
2.4.	по налогам и сборам	1 388 545	1 160 543	1 087 438	93,70
2.5.	авансы полученные	1 085 977	1 185 199	1 033 530	87,2
2.6.	прочие кредиторы	3 006 057	913 171	1 523 452	166,83
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	680 174	685 610	667 458	97,35
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2020 составляет 11 616 385 тыс. рублей, в том числе долгосрочная кредиторская задолженность составляет 48 702 тыс. рублей. За отчетный период отмечено увеличение кредиторской задолженности на 1 459 890 тыс. рублей (12,56%), в том числе по расчетам с поставщиками и подрядчиками на 1 184 156 тыс. рублей (16,14%), за счет увеличения задолженности поставщикам топлива на 916 221 тыс. рублей. Также, отмечено увеличение задолженности по расчетам с разными дебиторами и кредиторами на 565 563 тыс. рублей, в связи с увеличением задолженности по факторингу на 501 729 тыс. рублей.

Доля кредиторской задолженности в валюте баланса составляет 14,37%.

Просроченная кредиторская задолженность сложилась в размере 1 673 586 тыс. рублей (14,40%).

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2020 составляет 11 567 683 тыс. рублей и в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 7 335 781 тыс. рублей;
- расчёты с покупателями и заказчиками – 1 033 530 тыс. рублей;
- задолженность по оплате труда – 430 004 тыс. рублей;
- налоги в бюджет – 1 087 438 тыс. рублей;
- платежи во внебюджетные фонды – 206 180 тыс. рублей;
- прочая задолженность – 1 474 750 тыс. рублей.

## **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.

За период 2018-2020 годы дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

## 6. Инвестиции

### 6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика фактических затрат капитальных вложений за период 2018-2020 годы отражает, что вложение в программу технического перевооружения и реконструкции является наиболее приоритетным направлением, позволяющим обеспечить надежное энергоснабжение потребителей тепловой и электрической энергии.

№	Показатель	2018 год		2019 год		2020 год	
		млн рублей	%	млн рублей	%	млн рублей	% *
<b>Всего вложений по АО «ДГК» (без НДС):</b>		<b>3 118,84</b>	<b>-</b>	<b>10 512,34</b>	<b>-</b>	<b>10 378,63</b>	<b>-</b>
Капитальные вложения всего (без НДС)		3 118,84	100	3 634,50	100	4 090,85	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	2 008,82	64	2 304,45	63	2 019,23	49
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	269,79	9	439,06	12	828,62	20
3	Технологическое присоединение	557,75	18	420,06	12	680,49	17
4	Прочие инвестиции	282,48	9	470,93	13	562,51	14
Финансовые вложения (без НДС)		0	-	6 877,84	-	6 287,78	-

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

В 2020 году состоялись следующие вводы мощностей:

- строительство сетей теплоснабжения на подключение объекта ЛПУ № 3 в г. Нерюнгри магистрального газопровода «Сила Сибири» протяженностью 0,122 км диам. 377 мм, протяженностью 4,3 км диам. 219 мм, протяженностью 0,058 км диам. 133 мм (при плане 4,48 км факт составил 4,47 км.);
- прокладка тепловой сети от УТ01114/9 до границы земельного участка поликлиники по ул. Партизанская, 13 Дн 133 L=2x250 м.п. в г. Артеме (при плане 0,5 км факт составил 0,481 км).

Ввод основных фондов состоялся в размере 3 769,3 млн рублей.

Плановые показатели по финансированию соответствуют параметрам утвержденной 25.09.2020 Советом директоров АО «ДГК» скорректированной инвестиционной программы на 2020 год в составе Бизнес-плана (протокол СД от 25.09.2020 №10).

Источники финансирования инвестиционной программы:

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2020 год	Факт 2020 год	Отклонение, %
<b>Всего по АО «ДГК», в т.ч.:</b>		<b>млн рублей</b>	<b>12 230,65</b>	<b>10 657,03</b>	<b>-13</b>
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	10 930,84	9 757,00	-11
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	1 041,67	1 009,32	-3
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	1 030,19	996,80	-3
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн рублей	574,93	575,16	100

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2020 год	Факт 2020 год	Отклоне ние, %
1.1.1.2	от технологического присоединения, в том числе	млн рублей	369,10	310,96	-15
1.1.1.3	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей	86,16	110,68	28
1.1.2	прочая прибыль	млн рублей	11,48	12,52	9
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	3 160,86	2 275,07	-28
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	3 113,31	2 155,26	-31
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн рублей	21,82	21,82	-100
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей	25,73	97,99	281
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	млн рублей	760,58	562,60	-26
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	5 967,73	5 910,01	-1
1.4.1	остаток собственных средств на начало года	млн рублей	38,06	42,45	12
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	1 299,81	900,03	-30
2.1	Кредиты	млн рублей	358,50	231,86	-35
2.2	Займы организаций	млн рублей	941,31	668,17	-29

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году, млн рублей с НДС		
	план	факт	отклонение
<b>Всего финансирование инвестиций по АО «ДГК», в том числе:</b>	<b>12 230,65</b>	<b>10 657,03</b>	<b>-1 573,62</b>
Инвестиции в основной капитал и нематериальные активы	6 003,20	4 369,25	-1 633,95
1. Техническое перевооружение и реконструкция	3 045,61	2 362,66	-682,95
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	1 370 18	794,87	-575,31
3. Технологическое присоединение	596,75	545,69	-51,06
4. Прочие инвестиции	990,66	666,03	-324,63
Финансовые вложения	6 227,45	6 287,78	60,32

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

В составе инвестиций в основной капитал и нематериальные активы (4 369,3 млн рублей) доля собственных источников финансирования составила 81% или 3 527,6 млн рублей.

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, учтенным 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 – 2 362,7 млн рублей или 54% от общей суммы финансирования (без учета финансовых вложений), объекты нового строительства 794,9 млн рублей или 18%, технологическое присоединение и прочие расходы – 1 211,72 млн рублей или 28%.

Фактическое отклонение от плана финансирования 2020 года в целом по Обществу составило 1 573,62 млн рублей или 27% от запланированного. Основными причинами недофинансирования являются:

- влияние закупочной деятельности (в т. ч. эффект от проведения закупочных процедур составил в размере 335,5 млн рублей с НДС; длительность закупок с неоднократным проведения процедур по выбору контрагентов);
- сдвиг сроков выполнения работ по проектированию объектов программы модернизации и нового строительства объектов тепловой генерации на Дальнем Востоке (ДПМ-2) по причине изменения технических решений.
- нарушение сроков поставки оборудования и МТР, повлекших по ряду проектов перенос сроков выполнения работ на 2021 год, отставание подрядных организаций от графика производства работ, что также повлекло перенос сроков выполнения работ на 2021 год (в том числе по причине пандемии COVID-19).

Кроме того, в 2020 году состоялись финансовые вложения:

- в уставный капитал ООО «Приморская ГРЭС» в размере 589,58 млн. рублей в соответствии с решением Общего собрания участников ООО «Приморская ГРЭС» от 22.06.2020 об увеличении уставного капитала ООО «Приморская ГРЭС» на основании заявления участника ООО «Приморская ГРЭС» - АО «ДГК», за счет дополнительного вклада участника;
- в покупку акций ПАО «ДЭК» в размере 5 698,2 млн. рублей на основании решения Совета директоров АО «ДГК» от 05.06.2020 о прекращении участия Общества в ООО «Приморская ГРЭС» и одобрении участия в ПАО «ДЭК» путем заключения между АО «ДГК» и МК «Доналинк» (ООО) Соглашения о мене, а также решения Совета директоров АО «ДГК» (протокол № 4 от 25.06.2020) об одобрении участия Общества в уставном капитале ПАО «ДЭК» путем направления акционерам ПАО «ДЭК» обязательного предложения о приобретении акций ПАО «ДЭК» в соответствии со статьей 84.2 Федерального закона «Об акционерных обществах». Доля АО «ДГК» в уставном капитале ПАО «ДЭК» после приобретения акций на основании обязательного предложения составила – 42,35% (номинальная стоимость – 7 293 375 571 рублей).

### ***Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2021-2026 годы***

Целью реализации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2021-2026 годы является расширение теплосетевого бизнеса, обновление основных фондов, повышение надежности работы энергообъектов, в том числе с применением инновационных технологий.

Согласно проекту инвестиционной программы на 2021-2026 годы освоение капитальных вложений запланировано в объеме 23 759,6 млн рублей, финансирование – 28 195,7 млн рублей с НДС. Источником финансирования являются собственные и привлеченные средства.

Запланированный ввод мощности на период 2021-2026 годы 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, 13,76 Гкал/ч (16 МВт).

В настоящее время сформирован проект изменений, вносимых в инвестиционную программу Общества на 2020-2024 годы с последующим направлением на утверждение в Министерство энергетики РФ.

Основными задачами инвестиционной программы на период 2021-2024 годы 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 2022 году), «Строительство ЦТП в г. Советская Гавань для выдачи тепловой мощности новой ТЭЦ (ввод в 2020-2021 годах); «Строительство котельной для отопления поселения «Рабочий поселок Майский» – 13,76 Гкал/ч (ввод в 2022 году); разработка проектной документации строительства водогрейной котельной мощностью 110 Гкал/ч в п. Чульман;
- разработка проектной документации с обоснованием инвестиций в Министерстве энергетики Российской Федерации по проектам, учтенным в программе замещения выбывающих мощностей (строительство новых объектов генерации - Хабаровской ТЭЦ-4 и Артемовской ТЭЦ-2; реконструкция энергетического производственно-технологического комплекса Владивостокской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегатов ст. №№ 1, 2, 3 и установкой 3-х котлоагрегатов);
- 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 2018-2020 годы объем инвестиций по финансированию составил 26 315,6 млн рублей с НДС, из них освоено капитальных вложений – 24 009,81 млн рублей без НДС.

В результате реализации инвестиционной программы в период 2018-2020 годы 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. Строительство и ввод в эксплуатацию ЦТП в г. Советская Гавань обеспечили условия для переключения потребителей тепловой энергии от котельных муниципального образования к новой ТЭЦ в г. Советская Гавань.

4. Завершена реализация проектов с вводом в эксплуатацию следующих объектов: 1 этап строительства золоотвала «Зеленая балка» для Партизанской ГРЭС; станция очистки сточных вод СП Хабаровская ТЭЦ-2, золоотвал Амурской ТЭЦ-1; понизительная насосная станция на тепломагистрали №2 Северного района (ул. Студенческая - ул. Промышленная), производительностью 4900 т/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 ДГАФК», г. Хабаровск. Дальневосточный учебно-спортивный центр подготовки», 872,4 п.м. (СП Хабаровские тепловые сети); сети теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения на подключение объекта ЛПУ №3 в г. Нерюнгри магистрального газопровода «Сила Сибири» (теплоснабжение 4,47 км, водоснабжение 1,5 км, водоотведение 1,5 км).

## 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 2020 году выполнялись в основном в рамках Инвестиционной программы. Финансирование инновационных мероприятий в 2020 году составило в соответствии с отчетом о выполнении среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития АО «ДГК» 440,7 млн рублей (с учётом НДС), основным источником финансирования были собственные средства (амортизация).

3) Основные инновационные проекты, реализуемые в 2020 год

- Применение газотурбинной установки 6FA при строительстве новых объектов тепловой генерации. Выполнение проектно-изыскательских работ для строительства Хабаровской ТЭЦ-4 с внеплощадочной инфраструктурой (ПИР);
- Строительство береговой насосной Хабаровской ТЭЦ-3 с внедрением инновационных конструкций водозаборных оголовков, 0,5 км.;
- Техперевооружение Николаевской ТЭЦ с переводом котлоагрегата ст. № 1, ст. № 4 на сжигание природного газа с применением передовых технологических решений;
- Установка автоматизированной системы учёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на дымовой трубе СП Хабаровская ТЭЦ-3;
- Техперевооружение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа пиковой котельной (ПВК) с применением передовых технологических решений.

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

- Разработка технологии защиты поверхностей пульпопроводов при работе на углях с повышенной зольностью. Изготовление опытно-промышленного образца. СП Хабаровская ТЭЦ-3;
- Разработка и внедрение технологии защиты и восстановления поверхностей теплообмена конденсационной установки турбоагрегата Т-100 с предварительной очисткой от биологических загрязнений при работе на морской воде;
- Проведение исследований и разработка технологических решений по снижению эрозионного износа и повышению надёжности рабочих лопаток последних ступеней современных паровых турбин за счёт формирования многофункциональных нанокompозитных покрытий СП Комсомольская ТЭЦ-2.

5) Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2020 году:

В соответствии с Приказом АО «ДГК» от 19.06.2020 № 353 утверждены и введены в действие Единое положение о процессе управления НИОКР в Группе РусГидро и Регламент процесса «Управление НИОКР в Группе РусГидро».

6) Мероприятия в области освоения новых технологий:

Мероприятия не проводились.

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:

Приказом АО «ДГК» № 648 от 25.11.2020 введено в действие Положение о формировании и мониторинге выполнения программы инновационного развития Группы РусГидро.

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 2021 год:

В соответствии с проектом среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития на 2021 год запланированы мероприятия в области освоения новых технологий и проведения НИОКР. Плановый объем финансирования составляет 285,5 млн рублей.

## 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 31.12.2020 составила 10001 человек и по сравнению с началом года снизилась на 1731 работника. Из списочной численности персонала 70% мужчин и 30% женщин.

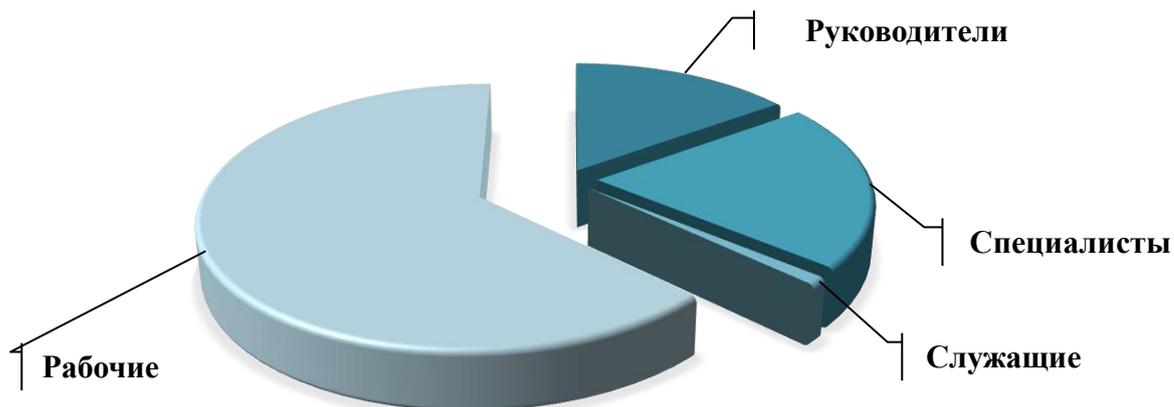
Изменение списочной численности Общества обусловлено следующими мероприятиями:

- вывод ремонтного персонала в АО «ХРМК»;
- передача функции бухгалтерского учёта в АО «РусГидро ОЦО»;
- сделка мены активами с Группой СУЭК, в результате которой ликвидирован филиал «ЛуТЭК»;
- прекращение производственной деятельности филиалов Хабаровская теплосетевая компания и Нерюнгринская ГРЭС - переход на двухуровневую систему управления;
- ввод в действие ТЭЦ в г. Советская Гавань.

#### Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	1854	15,18	1815	15,46	1548	15,48
Специалисты	2479	20,3	2367	20,18	2122	21,22
Служащие	81	0,66	64	0,55	62	0,62
Рабочие	7800	63,86	7486	63,81	6269	62,68
<b>Всего</b>	<b>12214</b>	<b>100</b>	<b>11732</b>	<b>100</b>	<b>10001</b>	<b>100</b>

### Структура персонала по категориям 2020 год, %



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

#### 8.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2018 года по 2020 год произошло снижение числа работников АО «ДГК» в возрастной категории до 30 лет и в возрастной категории от 30 до 50 лет, а в возрастной категории старше 50 лет произошло незначительное увеличение числа работников. Число работников пенсионного возраста также снизилось. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2020 составляет 46 лет.

Возраст	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	1251	10,24	1111	9,47	892	8,92
От 30 до 50 лет	6574	53,82	6392	54,48	5323	53,22
Старше 50 лет	4389	35,94	4229	36,05	3786	37,86
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	2088	17,10	1713	14,60	1408	14,08
<b>Всего</b>	<b>12214</b>	<b>100</b>	<b>11732</b>	<b>100</b>	<b>10001</b>	<b>100</b>
Средний возраст	45		45		46	

В Обществе работает 1408 пенсионеров по возрасту, что составляет 14,08% от общей численности. По сравнению с 2019 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 17,8%.

#### 8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

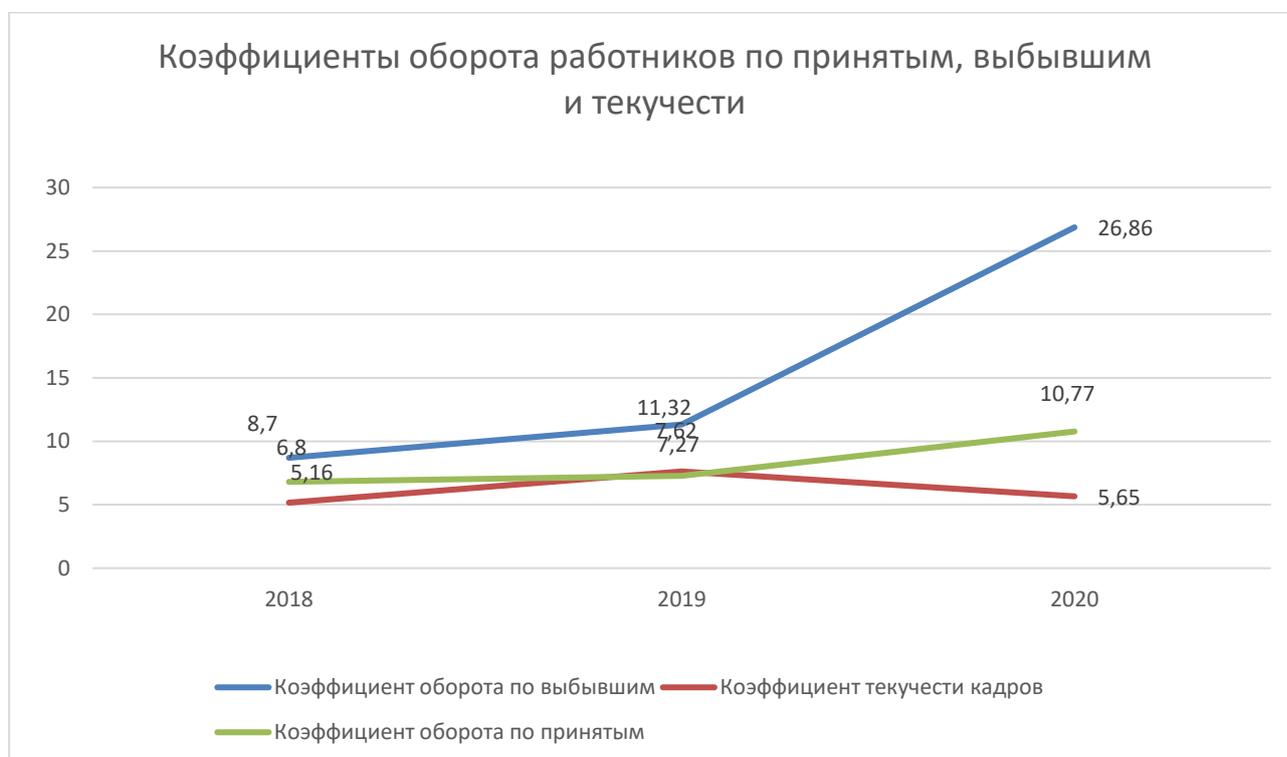
Доля работников Общества, имеющих профессиональное образование составляет 84%.

	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
Высшее образование	5267	43,12	5112	43,57	4587	45,86
Среднее профессиональное	5006	40,99	4805	40,96	3850	38,50
Среднее общее	1825	14,94	1643	14,00	1361	13,61
Начальное общее	116	0,95	172	1,47	203	2,03
<b>Всего</b>	<b>12214</b>	<b>100</b>	<b>11732</b>	<b>100</b>	<b>10001</b>	<b>100</b>

#### 8.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

По принятым 10,77, по выбывшим 26,86, коэффициент текучести персонала за период 2020 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2019 года на 1,97% и составляет 5,65%.



#### 8.2. Расходы на оплату труда работников

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год
Фонд заработной платы, тыс. рублей	10 237 546,9	10 416 805,9	9 917 178,9
Среднемесячная заработная плата на 1 работника, рублей	69 522	72 804	76 737

Снижение фонда оплаты труда за 3 года составило - 3,1%, в том числе:

- 2019 год к 2018 году: +1,75%;
- 2020 год к 2019 году: -4,8%.

Это связано со снижением среднесписочной численности персонала. Индексация заработной платы за 2018-2020 годы составила 8,9%.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2020 году по сравнению с 2019 годом на 5,4% и в 2,5-4 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

### 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).

	2018 год	2019 год	2020 год
Затраты на развитие персонала, тыс. рублей	30770	34809	33190



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.

Уменьшение на 5% в 2020 году по сравнению с 2019 годом связано с проведением профилактических мероприятий из-за угрозы распространения коронавирусной инфекции COVID-19. Очное обучение по возможности заменялось на заочное. Заменить полностью очное обучение на онлайн-курсы, в режиме реального времени по расписанию очного курса, было сложно из-за расположения филиалов и СП АО «ДГК» и организаций, оказывающих услуги дополнительного

профессионального образования в разных часовых поясах.

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

	2018 год	2019 год	2020 год
Затраты на обучение 1 работника, тыс. рублей	4,164	4,329	3,699

**Сведения об обучении персонала по категориям в 2020 году:**

№ п/п	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей	
<b><u>Руководители</u></b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	2 608	7 827,45	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	48	1 284,75
		2.2. Информационные технологии	32	244,41
		2.3. Корпоративные сервисы	142	508,37
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	1	36,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	10	42,40
3.	Кадровый резерв	0	0,00	
4.	Корпоративные стандарты	0	0,00	
5.	Тренажерная подготовка	22	1 082,34	
6.	Соревнования профессионального мастерства	17	910,80	
<b>ИТОГО</b>		2 880	11 936,52	
<b><u>Специалисты</u></b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	1250	4 041,48	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	83	1 782,43
		2.2. Информационные технологии	254	2 063,12
		2.3. Корпоративные сервисы	441	891,89

	должностных обязанностей:	2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	11	95,90
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	3	71,70
3.	Кадровый резерв		4	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			2 046	8 946,52
<b>Рабочие</b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		3 878	9 545,22
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	114	1 364,51
		2.2. Информационные технологии	10	26,5
		2.3. Корпоративные сервисы	19	37,14
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0,00
3.	Кадровый резерв		0	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		16	849,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		9	484,47
ИТОГО			4 046	12 306,84
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			3 860	64,67
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			-	-
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			5 112	33 125,21
<b>ОБЩИЙ ИТОГ</b>			<b>8 972</b>	<b>33 189,88</b>

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

В 2020 году повысили свою квалификацию и прошли профессиональную переподготовку в вузах 115 работников Общества. По программам высшего профессионального образования за счет средств компании в 2020 году обучались 37 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:

- Повышение квалификации начальников смен котлотурбинных цехов ТЭС;
- Повышение квалификации начальников и заместителей начальников химических цехов ТЭС;
- Поверка и калибровка теплотехнических средств измерения;
- Поверка и калибровка средств информационно-измерительных и управляющих систем;
- Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с отходами производства и потребления;
- Химводоочистка и водно-химический режим котельных ТЭС и ТС;
- Автоматическое регулирование теплоэнергетических процессов на ТЭС и котельных. АСУ ТП системы контроля и управления;
- Сточные воды ТЭС. Организация химического контроля, метрологическое обеспечение водных лабораторий по охране окружающей среды. Аккредитация аналитических лабораторий;
- Эксплуатация, обслуживание, контроль тепловых сетей и оборудования систем теплоснабжения;
- Технико-экономический анализ работы теплоэнергетического оборудования на ТЭС.

Ежегодно в АО «ДГК» проходят производственную практику студенты опорных вузов и вузов-партнеров. В 2020 году прошли производственную практику в Обществе 45 студентов опорных вузов и вузов-партнеров.

Один студент вуза принят на работу в компанию после прохождения производственной практики на базе Общества.

В целях наиболее качественной подготовки молодых специалистов 14 работников АО «ДГК» занимаются преподавательской деятельностью и входят в состав аттестационных комиссий вузов.

#### Образовательные программы вузов, востребованные компанией

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	ФГБОУ ВО «Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема»	Теплоэнергетика и теплотехника
2	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Теплоэнергетика и теплотехника
3	ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации»	Диагностика и управление техническим состоянием электрооборудования с маслонаполненной и маслопропитанной изоляцией
4	ФГБОУ ВО «Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет»	Обеспечение безопасности при производстве погрузочно-разгрузочных работ с опасными грузами на железнодорожном транспорте
5	ФГБОУ ВО «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Повышение квалификации профессиональных бухгалтеров и аудиторов
6	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Стандартизация и метрология
7	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Электроэнергетика и электротехника

8	ФГБОУ ВО «Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет»	Теплоэнергетика и теплотехника
9	ФГБОУ ВО «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	Электроэнергетика и электротехника
10	ФГБОУ ВО «Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет»	Электроэнергетика и электротехника
11	ФГБОУ ВО «Иркутский национальный исследовательский технический университет»	Теплоэнергетика и теплотехника
12	ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова»	Электроэнергетика и электротехника

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

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1	ФГАОУ ВО «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	ФГБОУ ВО «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
3	ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»	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	ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский государственный университет промышленных технологий и дизайна»	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	ФГБОУ ВО «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

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
		практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
6	ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный университет им. 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
7	ФГБОУ ВО «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

#### Базовые кафедры компании в вузах:

№	Наименования вузов	Наименования базовых кафедр компании, действующих в вузах
1	ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»	Кафедра «Теплоэнергетика и теплотехника» Инженерная школа

Профессиональное обучение работников Общества, предэкзаменационную подготовку рабочих по основным профессиям, обучение безопасным методам выполнения работ осуществлялось с отрывом от производства и без отрыва от производства по индивидуальным программам подготовки на базе СП «Центр подготовки персонала», отдела обучения и развития персонала филиала «ЛуТЭК».

В 2020 году в СП «Центр подготовки персонала», отделе обучения и развития персонала филиала «ЛуТЭК» прошли обучение 2562 работника Общества.

#### Направления деятельности учебного центра / пункта:

Обучение новых работников, переподготовка и обучение работников вторым и смежным профессиям в 2020 году проводились по следующим программам:

№	Наименование программы профессионального обучения
1	Аккумуляторщик
2	Аппаратчик по приготовлению химреагентов
3	Аппаратчик химводоочистки электростанции
4	Аппаратчик электролиза
5	Безопасные методы и приемы выполнения работ на высоте
6	Водитель погрузчика
7	Газорезчик
8	Изолировщик
9	Котлочист
10	Лаборант химического анализа
11	Машинист-обходчик по котельному оборудованию
12	Машинист автовышки и автогидроподъемника
13	Машинист береговых насосных станций
14	Машинист бульдозера

15	Машинист котлов
16	Машинист крана автомобильного
17	Машинист насосных установок
18	Машинист топливоподачи
19	Машинист паровых турбин
20	Машинист центрального теплового щита управления котлами
21	Машинист центрального теплового щита управления турбинами
22	Машинист экскаватора
23	Слесарь по обслуживанию тепловых сетей
24	Слесарь по ремонту дорожно-строительных машин и тракторов
25	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций
26	Слесарь по ремонту оборудования топливоподачи
27	Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов
28	Сливщик-разливщик
29	Стропальщик
30	Старший машинист турбинного отделения
31	Старший электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
32	Электрогазосварщик
33	Электромонтер главного щита управления электростанции
34	Электромонтер диспетчерского оборудования и автоматики
35	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
36	Электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерения электростанций
37	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
38	Электрослесарь по ремонту электрических машин
39	Электрослесарь по ремонту электрооборудования электростанций

#### Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2020 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.	1898	36	288	126	1484
Группа по обучению филиала «Амурская генерация», отдел обучения и развития филиала «ЛуТЭК»	700	-	156	75	469

#### 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. рублей

	2018 год	2019 год	2020 год
Социальные расходы	537 382,64	584 935,27	520321,53
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 8.2.)	291 151,78	292 334,22	268 918,58

Перечень и размеры льгот за 2018-2020 годы в Обществе носят стабильный характер и предоставляются работникам в полном объеме. Снижение расходов в 2020 году произошло в связи с уменьшением численности персонала в результате проведения мероприятий, указанных в п.8.1.1.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2020 год



Наиболее значимые для Общества льготы:

- материальная помощь при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск, которую получили 10 519 чел. (97,9% от средней численности персонала);
- компенсация работникам 50% стоимости оплаченной тепловой и электрической энергии, которой воспользовалось 10 314 чел. (96,2% от средней численности персонала);
- единовременное вознаграждение в связи с награждением ведомственными и корпоративными наградами получили 2 072 чел.;
- материальная помощь работникам в связи с особыми жизненными ситуациями оказана 2 161 чел.;
- выходное пособие при увольнении получили 360 чел.;
- компенсация стоимости проезда в отпуск и обратно, данной льготой воспользовались 663 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 САО «ВСК». Период действия договора ДМС с 01.01.2020 по 31.12.2020.

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, экстренная и плановая госпитализация, 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 9 513 человек.

#### 8.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО) реализуется в Обществе с 2007 года. Объем финансирования НПО в 2020 году составил 29 355,30 тыс. рублей.

В 2020 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 31.12.2020 составило 1 242 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 2020 году по программе «Поддерживающая» было осуществлено негосударственное пенсионное обеспечение 60 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 представителей сторон социального партнерства.

В течении 2020 года состоялось 4 заседания Комиссии, на которых было рассмотрено 19 вопросов и приняты дополнения и изменения к коллективному договору Общества, зарегистрированные комитетом по труду и занятости населения Правительства Хабаровского края. Внесено 8 дополнений и изменений в локальные нормативные акты Общества, согласованные с Советом представителей

первичных профсоюзных организаций АО «ДГК».

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. В феврале 2020 года состоялась Зимняя спартакиада АО «ДГК», в которой приняли участие более 100 чел.

К сожалению, из-за неблагоприятной эпидемиологической обстановки была отменена значительная часть спортивных и культурно-массовых мероприятий (Летняя спартакиада АО «ДГК», празднование 15-летия со дня образования АО «ДГК» и Дня энергетика, конкурс самодеятельного творчества и т.д.).

Затраты на спортивные и культурно-массовые мероприятия в 2020 году составили 10 102 тыс. рублей.

В Обществе регулярно проводятся мероприятия для неработающих пенсионеров. В честь 75-летия Победы было организовано чествование ветеранов Великой Отечественной войны и тружеников тыла (каждому ветерану оказана материальная помощь в размере 10 тыс. рублей, вручены продуктовые наборы и памятные сувениры).

## 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 2020 году работа по охране труда была направлена на выполнение требований Положения «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 2020 году в АО «ДГК» для обеспечения функционирования системы управления охраны здоровья и безопасности труда проделана следующая работа:

- во исполнение приказа АО «ДГК» от 06.02.2020 №92, в целях повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании с 16 по 26 марта, проведен «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями»; во исполнение приказа АО «ДГК» от 03.08.2020 №454 с 14 по 23 сентября 2020 год проведен «Декадник безопасности при эксплуатации подъемных сооружений»; во исполнение приказов АО «ДГК» от 11.02.2020 №113, от 15.10.2020 №581 в целях предупреждения дорожно-транспортных происшествий и профилактики травматизма в период весеннего и осеннего гололедообразования, проведены «Декадни безопасности дорожного движения» и «Месячник безопасности при работе на высоте»; во исполнение приказа АО «ДГК» от 29.04.2020 №285 проведен «Декадник безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования»;
- специалистами службы промышленной безопасности и охраны труда АО «ДГК» проведено 18 плановых проверок состояния охраны труда, работы с персоналом в структурных подразделениях с выдачей актов-предписаний, в которых отражена оценка эффективности функционирования системы управления охраной труда в подразделении, выработаны рекомендации по совершенствованию. По итогам аудита намечено 781 корректирующее мероприятие. Анализ эффективности и результативности аудита показывает, что снижается количество повторяющихся нарушений, что свидетельствует о системном подходе к устранению выявляемых нарушений;
- проведено 8 взаимопроверок между структурными подразделениями;
- во исполнение приказа АО «ДГК» от 05.06.2020 №327 на базе ЧДОУ «Учебный центр» г. Артём проведен конкурс профессионального мастерства оперативного персонала ТЭС с поперечными связями. Определен победитель - команда СП «Владивостокская ТЭЦ-2» и лучшие по профессии;
- приказом по Обществу от 30.06.2020 №384 проведены смотры-конкурсы на лучшее состояние охраны труда, пожарной безопасности среди структурных подразделений. Определены победители: СП «Благовещенская ТЭЦ» в конкурсе на лучшее состояние охраны труда, СП «Амурская ТЭЦ-1» в конкурсе на лучшее противопожарное состояние;
- руководителями и специалистами филиалов и структурных подразделений проводятся обходы и проверки рабочих мест, при которых выявляются нарушения требований НТД. По итогам проверок издаются распорядительные документы, к нарушителям применяются различные меры воздействия.

В 2020 году произошло 3 несчастных случая: в филиале «ЛуТЭК», СП «Хабаровская ТЭЦ-3», СП «Нерюнгринская ГРЭС».

В 2020 году на мероприятия по охране труда затрачено 632,8 млн рублей. Затраты на 1 человека составили 58,8 тыс. 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 122,5 млн рублей. Затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты на 1 человека составили 9 300 рублей.

Из Фонда социального страхования Российской Федерации в 2020 году возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 3 584,6 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» выполнено 917 мероприятий на сумму 480,4 млн рублей.

Специальная оценка условий труда проведена в 2020 году на 1588 рабочих местах. В результате, из класса вредных в допустимые переведено 44 рабочих места, снижен подкласс на 17 рабочих местах. Ежегодно в результате проведенных мероприятий и проведения специальной оценки условий труда удается снизить количество рабочих мест с ВУТ.

Работники филиалов и структурных подразделений АО «ДГК» своевременно проходят обучение безопасным методам и приемам выполнения работ в соответствии с требованиями «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ», Стандартом организации «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК», Постановлением Минтруда и Минобразования от 13.01.2003 №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 расследования и учета аварий и инцидентов. Нормы и требования. СТО АО «ДГК» 22.1-303-2020;
- «Пожарная безопасность энергопредприятия. Общие требования».

Деятельность Общества по обеспечению безопасности труда носит системный и непрерывный характер. Основной задачей Общества в 2021 году является сокращение случаев производственного травматизма, профзаболеваний, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2021 году в АО «ДГК» приказом № 2 от 11.01.2021 утверждена и введена в действие «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников «ДГК» на 2021 год»; «План мероприятий по снижению риска травматизма персонала АО «ДГК» на 2020-2023 год», в структурных подразделениях приказами введены «Планы улучшения и оздоровления условий труда на 2021 год».

Организация противопожарных мероприятий.

Деятельность АО «ДГК» в области повышения противопожарной устойчивости проводилась в соответствии нормативно - правовыми документами 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 319 обследований, по результатам которых разработаны мероприятия, направленные на улучшение состояния пожарной безопасности.

За отчетный период на предприятиях Общества было проведено 8262 инструктажей о мерах пожарной безопасности, обучено по программам пожарно-технического минимума 3103 человек. В целях повышения навыков борьбы с пожарами, проведено 2040 цеховых, 130 объектовых и 83 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 2020 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 2020 года в соответствии с приказом АО «ДГК» от 10.03.2020 №174 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 203,8 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 7,9 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 водосточникам.
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 23 гравийных засыпок.
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 1376 человек персонала энергопредприятий.

В ходе проведения месячника по усилению пожарной безопасности при прохождении ремонтной кампании было намечено и выполнено 456 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 структурными подразделениями по результатам смотра стали: «Амурская ТЭЦ-1», «Хабаровская ТЭЦ-3».

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-3», «Майская ГРЭС»;

договорное подразделение Федеральной противопожарной службы МЧС России по охране объектов в СП «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 2020 году расходы на охрану окружающей среды составили:

Наименование показателя	Факт, тыс. рублей
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	534 882,0
<i>Из них:</i>	
затраты на сбор и очистку сточных вод	142 032,0
затраты по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	196 560,0
затраты на обращение с отходами	184 179,0
затраты на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	207,0
Текущие затраты на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды, всего	11 904,0
в том числе:	
затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов на сбор и очистку сточных вод	82,0
затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	3 495,0
затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов на обращение с отходами	22 555,0
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды	1 554,0

Инвестиции за 2020 год на охрану окружающей среды составили:

Наименование показателя	Инвестиции в основной капитал, тыс. рублей
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов - всего	97 892,519
Охрана атмосферного воздуха	3 240,000
Охрана и рациональное использование земель	82 536,523
Охрана и рациональное использование водных ресурсов	12 115,996

### **Выполнение целевых показателей природоохранной и ресурсосберегающей деятельности**

#### **Израсходованные материалы по массе или объему.**

За 2020 год АО «ДГК» выработано 20 185,674 млн кВт\*ч электроэнергии и отпущено 20 776,384 тыс. Гкал теплоты. Расход натурального топлива на выработку электроэнергии и теплоты по видам топлива составил:

- природный газ – 3 321 266,438 тыс. куб. м.;

- угля – 8 993 945,634 тонн;
- нефтетоплива – 29 526,208 тонн.

Удельный расход на выработку электроэнергии составил 388,013 г/кВт\*ч, на отпущенную теплоэнергию – 156,035 кг/Гкал.

### Прямые выбросы парниковых газов.

2020 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO <sub>2</sub> , тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O, тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , экв. тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> , тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , экв. тонн
Газ	4 080 554,300	6 506 073,617	34,410	10 667,100	209,309	4 395,489
Нефтетопливо	38 175,200	84 677,320	0,567	175,770	27,950	586,950
Твердое топливо	5 848 076,500	16 536 914,291	239,181	74 146,110	146,054	3 067,134
<b>Всего:</b>	<b>9 966 806,000</b>	<b>23 127 665,228</b>	<b>274,158</b>	<b>84 988,980</b>	<b>383,313</b>	<b>8 049,573</b>

2019 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO <sub>2</sub> , тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O, тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , экв. тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> , тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , 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
<b>Всего:</b>	<b>11 980 926,0</b>	<b>28 384 483,16</b>	<b>354,023</b>	<b>109 747,130</b>	<b>428,061</b>	<b>8 989,281</b>

2018 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO <sub>2</sub> , тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O, тонн	Выбросы N <sub>2</sub> O в CO <sub>2</sub> , экв. тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> , тонн	Выбросы CH <sub>4</sub> в CO <sub>2</sub> , 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
<b>Всего:</b>	<b>12 089 592,0</b>	<b>28 494 393,34</b>	<b>361,47</b>	<b>112 055,08</b>	<b>427,92</b>	<b>8 986,40</b>

Для расчета выбросов парниковых газов используется 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 2020 году удельные выбросы CO<sub>2</sub> на МВт\*ч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 773,83 тн/МВт\*ч, для выработки тепла теплоисточниками – 365,82 тн/тыс. Гкал.

Объемы выбросов парниковых газов в атмосферу в 2020 году по сравнению с предыдущим периодом снизился, по причине выхода из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС.

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

В АО «ДГК» отсутствуют действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO<sub>2</sub>.

### Распределение норм допустимых выбросов CO<sub>2</sub> или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.

В АО «ДГК» действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO<sub>2</sub> 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 2020 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	2018, тонн/год	2019, тонн/год	2020, тонн/год	Отклонение, +/-
Диоксиды азота	47 504,627	49 086,419	44 092,313	-4 994,11
Оксид углерода	19 779,938	18 869,227	17 298,568	-1 570,66
Диоксид серы	72 570,042	72 176,484	41 124,477	-31 052,01
Зола твердого топлива от котлов	78 534,193	74 244,845	50 413,117	-23 831,73
Прочие загрязняющих веществ	1 885,490	1 473,420	4 131,623	+2 658,20

Уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2020 году по сравнению с предыдущим периодом связано с выходом из состава АО «ДГК» Приморской ГРЭС. 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 2020 году образовались следующие виды отходов:

- опасные отходы (1-2 класс опасности) – 10,266 тонны
- неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 1 744 167,953 тонн.

Отходы 1 и 2 класса опасности, тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	1,701
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	6,799

Отходы 3,4 и 5 класса опасности(любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод), тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	403,251
в том числе:	
- вторичная переработка	170,899
- 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 2020 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 2020 год в АО «ДГК» использовано 403,251 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 232,352 тонн нефтесодержащих отходов и отходов при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу; 167,184 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории; 3,715 тонн регенерировано отработанных масел.

#### **Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.**

В 2020 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:

<b>Наименование источника</b>	<b>Забрано или получено всего за год, тыс. куб. м</b>
Забрано, получено, всего	530 353,08
в том числе:	
из поверхностных источников	430 149,55
из городского водопровода	86 710,340
из подземных источников	9 561,90
от других предприятий	3 931,290

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	373 435,720	200 132,690	9 586,740	163 716,290
На рельеф	1 644,33	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 2020 году составил:

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	2 911 510,6
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	13 720,6

**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 2020 году природоохранных мероприятиях

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Благовещенская ТЭЦ	Капитальный ремонт ЗОУ котлоагрегата №2	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт ЗОУ котлоагрегата №1	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт ЗОУ котлоагрегата №3	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопроводов и золоотвала	выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
Райчихинская ГРЭС	Капитальный ремонт ЗОУ котла № 7	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущие ремонты ЗОУ котлов № 6, 9	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопровода (внешнее гидрозолоудаление)	выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
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
	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 проектов СЗЗ для НГРЭС, ГВК	выполнено	Соблюдение требований природоохранного законодательства
	Разработка проекта нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов (НДС) в водный объект для трех выпусков СП НГРЭС	выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Разработка обоснований инвестиций по проекту «Реконструкция сооружений СБО ЧТЭЦ»	выполнено	Снижение сбросов загрязняющих веществ в водные объекты
	Передача проектов ЗСО техн. скважин ЧТЭЦ в Минэкологии РС (Я) для рассмотрения	выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Передача отходов в специализированные организации	выполнено	Обезвреживание отходов
	Испытания электрофильтра энергоблока №3 с замерами выбросов (до и после ремонта)	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов (ртутных ламп.) для демеркуризации в спец. организацию	выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Выполнение лабораторных исследований, испытаний и замеров вредных физических факторов.	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов производства и потребления на захоронение	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка и обучение специалистов в области экологической безопасности, экологического аудита и менеджмента	выполнено	Повышение квалификации
Артемовская ТЭЦ	Ремонт золоуловителей к/а ст. №№ 6-13	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Владивостокская ТЭЦ-2	Осмотр, очистка и ремонт систем производственной, ливневой и хозяйственно-бытовой канализации	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Чистка ковша береговой насосной	выполнено	Рациональное использование водных ресурсов
	Ремонт, замена, режимная наладка золоуловителей к/а № 11-14	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Партизанская ГРЭС	Чистка мазутоловушек.	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Ремонт золоуловителей к/а № 1-5	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Приморские тепловые сети	Мониторинг качества сбрасываемых сточных вод	выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества вод водных объектов – приемников сточных вод в контрольных створах	выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг состояния водоохранных зон, прибрежных защитных и береговых полос водных объектов – приемников сточных вод	выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон промплощадок	выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Передача отходов производства и потребления специализированным организациям	выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
	Мониторинг состояния почв в местах размещения отходов	выполнено	Контроль над уровнями воздействия
Амурская ТЭЦ-1	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

Станция	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 ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровня воздействия на окружающую среду
	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
Комсомольская ТЭЦ-3	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение исследований подземных вод	выполнено	Контроль качества подземных вод
	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

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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
	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
	Чистка нефтеловушки ливневых сточных вод	выполнено.	Исключение увеличения количества нефтепродуктов в сточных водах
Майская ГРЭС	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 ГДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне		
	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
Хабаровская ТЭЦ-1	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 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 работы оборудования
	Чистка ковша нефтеловушки от донных отложений	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Приобретение нефтесорбентов для сборки проливов нефтепродуктов	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску №1	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
	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

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами производства и потребления	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Хабаровская ТЭЦ-2	Бактериологическое и паразитологическое исследование воды	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Количественный химический анализ производственных сточных вод	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Определение токсичности сточных вод.	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых стока	выполнено	Контроль качества исследование городской воды и канализации
	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
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 2 (Ургальская котельная)	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

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 3 (Волочаевская котельная)	Вывоз канализационных вод	выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение количественного химического анализа проб почвы	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 4 (Некрасовская котельная)	Вывоз канализационных вод	выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение количественного химического анализа проб почвы	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Биробиджанская ТЭЦ	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	выполнено	Контроль качества природных вод
	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
	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

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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
	Проведение инструментальных измерений концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней шума на границе жилой застройки для подтверждения расчетной санитарно-защитной зоны	выполнено	Обеспечение соблюдения требований к качеству окружающей среды. Снижение негативного воздействия предприятия на жилую застройку и селитебную зону.
	Проведение инструментально-лабораторных измерений промышленных выбросов на стационарных источниках на содержание загрязняющих веществ.	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Определение эффективности работы газоочистой и пылеулавливающей установки столярной мастерской центральной производственной базы	выполнено	Очистка выбросов в АВ от среднedisперсной древесной пыли и мелких частиц, образующихся во время деревообработки
	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
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 2020 года.

№ п/п	Наименование мероприятия	Численные значения экономии	
		численное значение экономии, тут.	численное значение экономии, млн рублей
<b>1. Совершенствование технологических процессов</b>		<b>22204</b>	<b>85,131</b>
1.1	Замена кубов ВЗП 1 яруса 1 ступени (8 шт.) котлоагрегата БКЗ-210-140Ф ст.№9 Хабаровской ТЭЦ-1	394	1,824
1.2	Замена кубов ВЗП 2 ступени - 8 шт. котлоагрегата БКЗ-210-140Ф ст.№ 13 Хабаровской ТЭЦ-1	644	2,981
1.3	Замена кубов № 1,2,7,8 ВЗП 2 ступени (4 шт.) котлоагрегата БКЗ-210-140Ф ст.№ 14 Хабаровской ТЭЦ-1	420	1,94
1.4	Замена кубов 1 яруса 1 ст. (8 шт.) в период текущего ремонта котлоагрегата БКЗ-210-140Ф ст.№16 Хабаровской ТЭЦ-1	645	2,986
1.5	Замена направляющего аппарата ЦВД, замена рабочих лопаток ступеней №№ 25,27 РНД турбины Т-100-130, ст. №7. Хабаровской ТЭЦ-1	2607	12,311
1.6	Модернизация э/б ст. №1 Хабаровской ТЭЦ-3	1332	5,565
1.7	Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст.№6 Комсомольская ТЭЦ-2	180	0,809
1.8	Модернизация воздухоподогревателей котлоагрегата энергоблока № 2 СП Комсомольская ТЭЦ-3	308	1,330
1.9	Средний ремонт котлоагрегата к/а ст. № 3 БКЗ-220-100-9 Амурской ТЭЦ-1	66	0,278
1.10	Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст.№6 Николаевская ТЭЦ	643	1,384
1.11	Уплотнение топки водогрейного котла ПТВМ-50-2 ст.№2 (капитальный ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	17	0,079
1.12	Средний ремонт котла БКЗ-75-39 ФБ ст. № 7 Биробиджанская ТЭЦ	516	2,110
1.13	Замена кубов верхнего яруса ВЗП 1 ст. котлоагрегата ст. №8 Артёмовская ТЭЦ	1715	7,037
1.14	Замена кубов верхнего яруса ВЗП-1 ст. №11 Артёмовская ТЭЦ	1213	4,994
1.15	Замена кубов ВЗП-1ст. нижнего яруса ст. №12 Артёмовская ТЭЦ	783	3,212
1.16	Замена ВЗП 1 ст. 20 кубов (средний и нижний ярус) - 94 тонн С заменой поддона, 4,3 тонн к/а №2 БКЗ-210-140 Владивостокская ТЭЦ-2	337	1,527
1.17	Замена ВЗП 1 ст. 8 кубов (нижний ярус) 34,4 тонн к/а БКЗ-210-140Ф ст. №13 Владивостокская ТЭЦ-2. (по графику ремонтов - Замена нижнего яруса ВЗП на ПК-12)	263	1,192
1.18	Замена кубов ВЗП 2 ст., газоходов котлоагрегата ст. № 2 Партизанская ГРЭС	1567	7,262

1.19	Снижение до нормативных значений присосов воздуха в конвективные шахты, газоходы и золоуловители котлов Приморская ГРЭС	640	2,655
1.20	Регулярная очистка трубной системы конденсаторов турбин от отложений Приморская ГРЭС	1094	3,275
1.21	Замена нижних кубов ВЗП 1 ст. котлоагрегата ст.№4 Благовещенская ТЭЦ	1064	4,556
1.22	Доведение вакуума в конденсаторах турбин до нормативного, чистка трубной системы конденсационной установки турбоагрегатов К -210-130 №1, Т-180/210-130 №,2,3 Нерюнгринская ГРЭС	2800	6,908
1.23	Замена или ремонт лопаток и их стеллитовых напаяк последних ступеней ЦНД К -210-130 №1. Нерюнгринская ГРЭС	487	1,402
1.24	Снижение присосов воздуха в газоходы котлоагрегата энергоблока № 1 в период ремонта и доведение их до нормативных значений. Нерюнгринская ГРЭС	1472	4,235
1.25	Замена поверхностей нагрева -15 тонн ремонт газоходов и горелок. котлоагрегата №5 БКЗ 75/39 Чульманская ТЭЦ	488	1,604
1.26	Замена ВЭК 1,2 ст. – 24 тонн, 2. Замена поверхностей нагрева -15 тонн восстановление обмуровки и обшивки котлоагрегата №2 ЦКТИ 75/39 Чульманская ТЭЦ	509	1,675
<b>2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов</b>		<b>8076</b>	<b>36,118</b>
2.1.	Замена осветительных устройств на приборы с использованием светодиодов АО ДГК	6468	31,152
2.2	Отключение трансформаторов 9Т и ТСН 9 на время ремонта ТГ 9 для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	98	0,508
2.3	Отключение трансформаторов разогревающих устройств для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	17	0,088
2.4	Установка частотнорегулируемого привода на КЭН ТА ст. № 6, № 7 СП РГРЭС	58	0,2
2.5	Установка частотно-регулируемого привода на питательный электронасос №5 РГРЭС	602	2,087
2.6	Установка системы автоматического регулирования мощности энергоблоков № 1, 2, 3 Нерюнгринской ГРЭС	833	2,083
<b>3. Реконструкция и модернизация энергетических установок</b>		<b>2958</b>	<b>36,813</b>
3.1	Модернизация турбоагрегата ст. № 8 Т-100/130 Хабаровской ТЭЦ-1	1164	19,472
3.2	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 8 БКЗ-220-100 Хабаровской ТЭЦ-1	408	1,715
3.3	Перевод котла № 4 Хабаровской ТЭЦ-2 на газовое топливо	76	12,861
3.4	Модернизация узлов турбоагрегата и/с ст. №3 БТЭЦ	0	0
3.5	Реконструкция энергоблока ст. №1 НГРЭС	641	0,965
3.6	Реконструкция э/б ст. №2 НГРЭС	669	1,8
<b>4. Иные мероприятия</b>		<b>4752</b>	<b>21,181</b>
4.1	Восстановление разрушенной тепловой изоляции надземных участков теплотрасс г. Комсомольск-на Амуре	1500	6,536
4.2	Восстановление разрушенной тепловой изоляции на магистральных трубопроводах тепловых сетей г. Хабаровск	527	2,427
4.3	Восстановление тепловой изоляции теплотрасс г. Владивосток, г. Артем, г. Партизанск	859	3,782

4.4	Восстановление тепловой изоляции на тепло- и паротрассах г. Владивостока с применением инновационных технологий и материалов. (СП ПТС)	1657	7,467
4.5	Снижение коммерческих потерь в результате работы с потребителями Приморская ГРЭС	25	0,291
4.6	Замена тепловой изоляции при капитальном ремонте участка тепломагистрали №1 ЦР от ТП16АЦ до СО 306 длиной 242,5 м, (канальная прокладка). Благовещенская ТЭЦ	12	0,051
4.7	Замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановых, при ремонте участка НО4 до СО68 тепломагистрали т.м. №3 диаметром 1020 длиной 280,5 м (561 п.м.) (надземная прокладка). Благовещенская ТЭЦ	55	0,237
4.8	Снижение тепловых потерь за счет замены тепловой изоляции на участке тепловых сетей МС №2 ТК11а-ТК4д, Ду - 200 L - 80 м (160 п.м.). Райчихинская ГРЭС	1	0,003
4.9	Снижение потерь тепловой энергии с утечками за счет своевременного устранения неплотностей оборудования и трубопроводов по итогам регулярного обхода тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	67	0,222
4.10	Снижение потерь через изоляцию трубопроводов за счет перекладки участков тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	49	0,165
		<b>37990</b>	<b>179,243</b>

В 2021 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» регламентируется Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (утверждено Приказом № 572 от 11.12.2019), которое полностью соответствует статьям и положениям Федерального закона от 18.07.2011 №223 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Постановления Правительства РФ от 11.12.2014 №1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

При формировании годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ), а также проведения закупочных процедур, АО «ДГК» придерживается принципа предельной открытости и прозрачности в закупочной деятельности с последующим отражением всей информации на электронной площадке Единой информационной системы в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (ЕИС).

### 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 2020 год

За отчетный год АО «ДГК» провело 1866 закупок на сумму 83 059 229,07 тыс. рублей без НДС, в том числе:

- аукцион в эл. форме - на сумму 11 597 116,19 тыс. рублей без НДС (13,96%);
- конкурс в эл. форме - на сумму 27 200 873,65 тыс. рублей без НДС (32,75%);
- запрос предложений в эл. форме - на сумму 1 392 745,72 тыс. рублей без НДС (1,68%);

- запрос котировок в эл. форме - на сумму 730 042,30 тыс. рублей без НДС (0,88%);
- упрощенная закупка - на сумму 63 121,87 тыс. рублей без НДС (0,08%);
- закупка у ВЗЛ - на сумму 19 783 544,47 тыс. рублей без НДС (23,82%);
- закупка у ед. поставщика - на сумму 22 073 972,01 тыс. рублей без НДС (26,58%);
- нерегламентированные закупки - на сумму 217 812,86 тыс. рублей без НДС (0,26%).

### **11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 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) составил 6 009,221 тыс. рублей без НДС.

### **11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 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 6 523 531,88 тыс. рублей без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 77,57% (при установленном показателе не менее 20%);
- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 20,35% (при установленном показателе не менее 18%).

**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 3010181060000000608

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

**Контакты:**

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

Адрес электронной почты: [dgk@dgk.ru](mailto: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. 3, ком. 15

Почтовый адрес: 119285, Россия, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт. 3, ком. 15

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

Адрес электронной почты: [mail@rsmrus.ru](mailto: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. Стромьнка, 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. 3, ком. 15  
Тел: +7 495 363 28 48  
Факс: +7 495 981 41 21  
Э-почта: mail@rsmrus.ru  
www.rsmrus.ru

11.03.2021  
~ Рели - 869

#### АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

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

##### **Мнение**

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДГК» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2020 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 Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

### **Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности**

Мы обращаем внимание на раздел 3 Отчета об изменениях капитала, п.3.24 и приложение Е пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год, в которых раскрыта информация о следующих событиях и условиях:

Общество имеет величину чистых активов меньше уставного капитала по состоянию на 31 декабря 2020г. на 17 089 432 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2019 года на 4 717 511 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. на 23 766 757 тыс. руб.

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.3.24 и приложении Е пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, Обществом осуществлен и 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 2020 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет АО «ДГК» за 2020 год, как ожидается, будет нам предоставлен 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 2020 год мы придем к выводу о том, что в нем содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

### **Ответственность руководства и Совет директоров Общества 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 Общества 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 несоблюдения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск несоблюдения 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, 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.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



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.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706002966

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.3, ком.15;

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, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.



1	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
2	3	4	5	6	6
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>И КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.8.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	40 501 000	1 000	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	8 767 157	9 860 220	11 587 461
3.8.	Добавочный капитал	1350	429 484	429 484	429 484
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1370	(26 286 073)	(15 007 215)	(35 783 703)
	отчетного периода	1371	(13 914 151)	(34 056 462)	(29 190 194)
	уменьшение уставного капитала	1372	(12 371 922)	(11 991 144)	(6 593 509)
	уменьшение уставного капитала	1373	-	31 040 391	-
	<b>Итого по разделу III</b>	1300	23 411 568	(4 716 511)	7 274 633
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.9.	Заемные средства	1410	22 866 510	72 896 798	46 555 056
3.11.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 858 713	4 191 122	4 466 745
3.12.	Оценочные обязательства	1430	676 077	742 725	815 563
	Прочие обязательства	1450	48 702	4 905	9 564
	<b>Итого по разделу IV</b>	1400	27 450 002	77 835 550	51 846 928
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.9.	Заемные средства	1510	16 017 123	6 663 725	14 899 398
3.10.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	11 567 683	10 151 590	11 098 402
	поставщики и подрядчики	1521	7 335 781	6 151 625	4 960 224
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	430 004	510 931	448 992
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	206 180	235 026	218 171
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 087 438	1 160 543	1 388 545
	авансы полученные	1527	1 033 530	1 185 199	1 085 977
	прочие кредиторы	1528	1 474 750	908 266	2 996 493
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.12.	Оценочные обязательства	1540	667 458	685 610	680 174
	Прочие обязательства	1550	36 131	30 921	3 233
	<b>Итого по разделу V</b>	1500	28 288 395	17 531 846	26 681 207
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>79 149 965</b>	<b>90 650 885</b>	<b>85 802 768</b>

Руководитель

Главный бухгалтер

09 марта 2021 г.



М. И. Шуйкалов

Л. Ч. Маркина

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
За 2020 год

Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»	Форма по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата [число, месяц, год]	31/12/2020
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии, теплоты электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКПО	76727851
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	1434031363
Непубличные акционерные общества / Частная собственность	по ОКВЭД 2	35.11.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКФС/ОКФС	12267/16
	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
1	2	3	4	5
3.15.	Выручка	2110	77 406 713	77 286 168
	реализация электроэнергии, теплоты	21101	70 822 848	74 679 820
	прочая реализация	21102	5 912 879	2 066 694
	государственные субсидии	21103	670 986	539 654
3.16.	Себестоимость продаж	2120	(80 930 518)	(86 466 877)
	себестоимость электроэнергии, теплоты	21201	(75 375 418)	(84 591 948)
	себестоимость прочей продукции	21202	(5 555 100)	(1 874 929)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(3 523 805)	(9 180 709)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>(3 523 805)</b>	<b>(9 180 709)</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	87 800
	Проценты к получению	2320	74 364	110 372
	Проценты к уплате	2330	(2 973 661)	(5 282 239)
3.19.	Прочие доходы	2340	14 058 284	2 238 301
3.19.	Прочие расходы	2350	(20 962 458)	(3 042 379)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>(13 327 276)</b>	<b>(15 068 854)</b>
3.11.	Налог на прибыль	2410	963 660	2 873 246
	в т.ч.		0	0
3.11.	текущий налог на прибыль	2411	0	0
3.11.	отложенный налог на прибыль	2412	963 660	2 873 246
3.11.	Прочее	2460	(8 306)	204 464
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>(12 371 922)</b>	<b>(11 991 144)</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
1	2	3	4	5
	<b>СПРАВОЧНО.</b>			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(12 371 922)	(11 991 144)
3.20.	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00399)	(0,00386)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб.	2910	-	-

Руководитель



М. И. Шукайлов

Главный бухгалтер

Л.Ч. Маркина

09 марта 2021 г.

Отчет об изменении капитала  
за 2020 год

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

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии из возобновляемых источников энергии, в том числе деятельность по  
обеспечению работоспособности электросетей  
Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2020
по ОКТО	7672851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД 2	35.11.1
по ОКПОФ/ОКФС	12267/15
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Показатель	Наименование показателя	Код 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 2018 года	3100	31 041 391	-	12 016 945	-	(35 783 703)	7 274 633
	<b>За 2019 год</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
	в том числе переоценки имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	(31 040 391)	-	-	-	19 049 247	(11 991 144)
	в том числе убыток	3221	-	-	-	-	(11 991 144)	(11 991 144)
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(1 727 241)	x	1 727 241	x
	в том числе в результате реорганизации	3231	x	x	-	x	-	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2019 года	3200	1 000	-	10 289 704	-	(15 007 215)	(4 716 511)
	<b>За 2020 год</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3310	40 500 000	-	-	-	-	40 500 000
	в том числе переоценки имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
	в том числе							
	убыток	3321	-	-	-	-	(12 371 922)	(12 371 922)
	изменение номинальной стоимости акций	3322	-	-	-	-	-	-
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(1 093 063)	x	1 093 064	x
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2020 года	3300	40 500 000	-	9 196 641	-	(26 286 073)	23 411 568

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

тыс. руб.

Показатель	Наименование показателя	Код 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
	<b>Капитал - всего</b>					
	до корректировок	3400	9 042 399	(12 089 721)	-	(1 047 322)
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики	3410	(1 767 766)	98 577	-	(1 669 189)
	после корректировок	3500	7 274 633	(11 991 144)	-	(4 716 511)
	<b>в том числе:</b>					
	<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>					
	до корректировок	3401	(36 457 405)	(12 089 721)	32 767 632	(15 779 494)
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики	3411	673 702	98 577	-	772 279
	после корректировок	3501	(35 783 703)	(11 991 144)	32 767 632	(15 007 215)
	<b>Добавочный капитал</b>					
	до корректировок	3402	14 456 413	-	(1 727 241)	12 729 172
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики	3412	(2 441 468)	-	-	(2 441 468)
	после корректировок	3502	12 016 945	-	(1 727 241)	10 289 704

3. Чистые активы

Показатель	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	23 411 568	(4 716 511)	7 274 633

Руководитель АО «ДГК»  
Генеральный директор  
09 марта

М.И. Шукайлов

Д.Ч. Маркина

Отчет об изменении капитала  
за 2020 год

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

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии, теплоты, пара, газа, пара под давлением, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электросетей  
Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество/Частная собственность

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2020
по ОКПО	76772851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД 2	35.11.1
по ОКПФСОУДС	1226716
по ОКЕИ	384

Единица измерения: тыс. руб.

1. Долящие капиталы

Показатель	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли)	Дополнительный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3100	31 041 391	-	12 016 945	-	(35 783 203)	7 274 633
	<b>За 2019 год</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
	в том числе передано имуществом:	3212	х	х	-	х	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	(31 040 391)	-	-	-	-	-
	в том числе убыток:	3221	-	-	-	-	(19 049 247)	(19 049 247)
	Изменение дополнительного капитала:	3230	х	х	(1 727 281)	х	1 727 241	х
	в том числе в результате реорганизации:	3231	х	х	-	х	-	х
	Изменение резервного капитала:	3240	х	х	х	-	-	х
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2019 года	3200	1 000	-	10 289 704	-	(15 067 215)	(4 716 511)
	<b>За 2020 год</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3310	40 500 000	-	-	-	-	40 500 000
	в том числе передано имуществом:	3312	х	х	-	х	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток:	3321	-	-	-	-	(12 371 822)	(12 371 822)
	зменение номинальной стоимости акций:	3322	-	-	-	-	-	-
	Изменение дополнительного капитала:	3330	х	х	(1 093 063)	х	1 093 064	х
3.8.	Величина капитала на 31 декабря 2020 года	3300	40 501 000	-	9 196 641	-	(26 286 073)	23 411 568

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

тыс. руб.

Показатель	Наименование показателя	Код 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
	<b>Капитал - всего</b>					
	до корректировок:	3400	9 042 399	(12 089 721)	-	(3 047 322)
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики:	3410	(1 767 265)	98 577	-	(1 668 688)
	после корректировок:	3500	7 274 633	(11 991 144)	-	(4 716 511)
	<b>в том числе:</b>					
	<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>					
	до корректировок:	3401	(36 457 405)	(12 089 721)	32 367 632	(15 779 494)
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики:	3411	673 202	98 577	-	771 779
	после корректировок:	3501	(35 783 203)	(11 991 144)	32 367 632	(15 067 215)
	<b>Дополнительный капитал</b>					
	до корректировок:	3402	14 458 413	-	(1 727 241)	12 731 172
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики:	3412	(2 441 468)	-	-	(2 441 468)
	после корректировок:	3502	12 016 945	-	(1 727 241)	10 289 704

3. Чистые активы

Показатель	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	23 411 568	(4 716 511)	7 274 633

Руководитель:   
 Главный бухгалтер:   
 09 марта 2021 г.



М.И. Шукайлов

Л.Ч. Маркина

**ПОЯСНЕНИЯ  
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)  
ОТЧЕТНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ  
КОМПАНИЯ»  
ЗА 2020 ГОД**

## СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

<b>I. Общие сведения</b> .....	<b>3</b>
1.1. Информация об Обществе.....	3
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность ..	5
<b>II. Учетная политика</b> .....	<b>6</b>
2.1. Основа составления .....	6
2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах.....	6
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	6
2.4. Нематериальные активы и НИОКР.....	6
2.5. Основные средства.....	7
2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	8
2.7. Финансовые вложения.....	9
2.8. Запасы.....	9
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 2020 год.....	14
<b>III. Раскрытие существенных показателей</b> .....	<b>14</b>
3.1. Нематериальные активы и НИОКР .....	14
3.2. Основные средства.....	17
3.3. Прочие внеоборотные активы.....	22
3.4. Финансовые вложения.....	22
3.5. Запасы.....	25
3.6. Дебиторская задолженность .....	27
3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты .....	29
3.8. Капитал и резервы.....	30
3.9. Кредиты и займы.....	31
3.10. Кредиторская задолженность .....	38
3.11. Налоги .....	40
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. Проценты к получению .....	48
3.18. Проценты к уплате .....	48
3.19. Прочие доходы и прочие расходы.....	49
3.20. Прибыль (убыток) на акцию .....	50
3.21. Связанные стороны.....	50
3.22. Обеспечения обязательств и платежей .....	56
3.23. События после отчетной даты .....	57
3.24. Непрерывность деятельности .....	57
<b>Приложение Е – Информация о рисках хозяйственной деятельности</b> .....	<b>58</b>

## I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (далее «Общество») за 2020 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). Изменения в Устав Общества утверждены внеочередным собранием акционеров АО «ДГК» протоколом № 8 от 27.07.2020 года.

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 «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» владеет 125 717 632 999 200 000 акций (99,9975309251627% от уставного капитала);
- Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» владеет 3 104 139 086 399 акций (0,00246907483765754 % от уставного капитала);
- Акционерное общество «Гидроинвест» владеет 1 акцией (0,0000000000000007% от уставного капитала).

Номинальная стоимость 1 акции Общества составляет 0,000000322150513287645 руб.

02.11.2020 Банком России был зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества в количестве 125 717 632 999 200 000 шт., общей номинальной стоимостью 40 500 000 000,01 руб. Ценные бумаги были размещены по закрытой подписке для Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».

АО «ДГК» владеет 7 293 375 571 шт. акций ПАО «ДЭК» (42,35% уставного капитала).

Структура Общества:

1. Филиал «Хабаровская генерация»
2. Филиал «Приморская генерация»
3. Филиал «Амурская генерация»
4. Филиал «Лучегорский топливно энергетический комплекс»

Проведены мероприятия по осуществлению реорганизации АО «ДГК» в форме выделения филиала «Лучегорский топливно энергетический комплекс» в отдельное юридическое лицо – ООО «Приморская ГРЭС». В связи с прекращением деятельности Филиал снят с учета в МИФНС №2 по Приморскому краю 22.12.2020 года.

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).

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

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.20 составила 10 001 человека (на 31.12.2019 – 11 732 человек, на 31.12.2018 – 12 214 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 31.12.2020, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 25.05.2020 (протокол от 27.05.2020 № 7), входят:

Васильев Сергей Вячеславович	Председатель Совета директоров АО «ДГК», Заместитель Генерального Директора – Директор Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»*
Коптяков Станислав Сергеевич	Заместитель Председателя Совета директоров АО «ДГК», Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»*
Недотко Вадим Владиславович	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»*
Чурилов Дмитрий Викторович	Директор Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»*
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор АО «ДГК»
Кабанова Лариса Владимировна	Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»*
Бобрик Мария Александровна	Начальник Управления единого Казначейства по организации внутригруппового финансирования и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»*

Примечание: \* должности указаны на момент избрания кандидатов в состав Совета директоров Общества.

До 25.05.2020 действовал следующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров 25.06.2019 (протокол от 26.06.2019 № 4):

1. Васильев Сергей Вячеславович - Председатель Совета директоров АО «ДГК»
2. Коптяков Станислав Сергеевич - Заместитель Председателя Совета директоров АО «ДГК»
3. Гвоздев Виктор Сергеевич

4. Кабанова Лариса Владимировна
5. Недотко Вадим Владимирович
6. Чурилов Дмитрий Викторович
7. Шукайлов Михаил Иннокентьевич

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

Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе (протокол ГОСА АО «ДГК» от 27.05.2020 №7):

1. Ажимов Олег Евгеньевич
2. Кочанов Андрей Александрович
3. Попов Андрей Юрьевич
4. Шарипова Маргарита Александровна
5. Уланова Евгения Сергеевна

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. Правовая, налоговая, и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Общества, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

В соответствии с требованиями и рекомендациями Роспотребнадзора в АО «ДГК» проводятся мероприятия, направленные на нераспространение новой коронавирусной инфекции (COVID-19) среди персонала: минимизированы командировки персонала, зарубежные командировки исключены; организована дистанционная работа для некоторых категорий работников, незадействованных в непрерывном производственном процессе; на период ограничительных мероприятий закрыты столовые; корпоративные массовые мероприятия исключены; совещания и заседания проводятся в режиме видеоконференцсвязи и т.д.

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	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
За 1 доллар США	73,8757	61,9057	69,4706

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубль (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.

Завершённые 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 переоценочной 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 01.01.2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 № 1072, а приобретенных начиная с 01.01.2002 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, амортизация производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемой производительности или мощности; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды).

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту, с учетом ожидаемых сроков эксплуатации.

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

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

Амортизация по всем видам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется:

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

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

Арендные 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.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности по текущей рыночной стоимости.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению на фондовой бирже ММВБ – РТС, определяется в порядке, утвержденном приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н «Об утверждении Порядка определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации».

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности по стоимости его последней оценки.

Корректировка учетной стоимости финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежеквартально.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовый результат (в состав прочих доходов или расходов).

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. При выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

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:

- единовременно, при передаче в эксплуатацию спецодежды, срок которой согласно норм выдачи 12 месяцев и менее, с отражением в учете в количественном выражении до истечения срока использования;
- стоимость спецодежды со сроками ношения более одного года, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи спецодежды в эксплуатацию;
- стоимость 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 на счете 41 «Товары» 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 периоду, 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.

### 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;
- оценочное обязательство по предстоящим выплатам вознаграждений работникам.

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.

Величина оценочного обязательства по предстоящим выплатам вознаграждений работникам на конец отчетного года определена в соответствии с действующим Положением об оплате труда работников, с учетом выполнения показателей деятельности Общества, с учетом страховых взносов.

#### **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».

Суммы возникших и погашенных отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в отчете о финансовых результатах включены в строку 2412 «Отложенный налог на прибыль» - в свернутой сумме изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, относящихся к результатам операций, включаемым в бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного периода.

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 2020 год**

В учетной политике на 2020 год существенных изменений не было.

В 2020 году Общество внесло дополнение в учетную политику в части порядка учета долгосрочных инвестиций в связи с заключением концессионного соглашения с Муниципальным образованием города Советская Гавань.

При составлении бухгалтерской отчетности за 2020 год Общество применило изменения в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (приказ Минфина РФ от 20.11.2008 № 236н), вступающие в силу с бухгалтерской отчетности за 2020 год. В результате данного изменения в отчете о финансовых результатах произошли корректировки суммы начисленных и погашенных отложенных налоговых активов (ОНА) и отложенных налоговых обязательств (ОНО), которые до бухгалтерской отчетности за 2020 год включались соответственно в строки 2450 и 2430, с бухгалтерской отчетности за 2020 год отражаются свернуто в составе строки 2412 «Отложенный налог на прибыль».

Погашение отложенного налога, возникшего в результате переоценки основных средств, включается в строку 2412 «Отложенный налог на прибыль» отчета о финансовых результатах.

Согласно изменениям ПБУ 18/02 к временной разнице, приводящей к отложенным налогам, относится переоценка активов по рыночной стоимости, включая переоценку основных средств. В связи с этим, Общество скорректировало следующие сравнительные показатели бухгалтерской отчетности: отложенные налоговые активы, отложенные налоговые обязательства, переоценку внеоборотных активов, нераспределенную прибыль (непокрытый убыток).

## **III. Раскрытие существенных показателей**

### **3.1. Нематериальные активы и НИОКР**

#### **3.1.1 Нематериальные активы**

Информация о наличии нематериальных активах раскрыта в таблице 1.1

## 1.1. Нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года					Изменения за период				На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло		начислено амортизации	первоначальная стоимость	ликвидация амортизации и убыток от обесценения			
					перевалившая стоимость	наконец года амортизация						
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11			
<b>Нематериальные активы - всего</b>	за 2020 г.	260 467	(73 448)	5 473	-	-	(15 333)	265 940	(88 781)			
	за 2019 г.	210 213	(40 313)	50 254	-	-	(33 135)	260 467	(73 448)			
	за 2020 г.	258 617	(72 441)	5 473	-	-	(14 963)	264 090	(87 404)			
	за 2019 г.	208 363	(39 676)	50 254	-	-	(32 765)	258 617	(72 441)			
	за 2020 г.	1 850	(1 007)	-	-	-	(370)	1 850	(1 377)			
	за 2019 г.	1 850	(637)	-	-	-	(370)	1 850	(1 007)			
в том числе: патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы												
исключительные права на использование программного обеспечения												

001

**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 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
1	2	3	4
<b>Всего</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
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
<b>НИОКР - всего</b>	за 2020 г.	280 212	(128 935)	-	(7 469)	6 747	(52 121)	272 743	(174 309)
	за 2019 г.	220 803	(112 010)	103 401	(43 992)	17 813	(34 738)	280 212	(128 935)

**Амортизация НИОКР**

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

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2020 г.	147	70 294	-	-	70 441
	За 2019 г.	115 230	46 976	(58 658)	(103 401)	147
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2020 г.	-	5 473	-	(5 473)	-
	За 2019 г.	-	50 254	-	(50 254)	-

### 3.2. Основные средства

На конец отчетного периода объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, составляют 186 217 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 636 851 тыс. руб.).

В 2020 и 2019 году объекты основных средств в залог не передавались.

#### *Переоценка основных средств*

По состоянию на 31 декабря 2020 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 комиссией по собственности АО «ДГК» принято решение о признании несущественным изменение восстановительной стоимости группы основных средств «Здания производственные и непроизводственные» (Протокол № 23 от 29.10.2020).

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

Информация о наличии и движении основных средств, включенных в показатель строки 11501 «Основные средства (за исключением незавершенного строительства)» представлена в таблице 2.1. (в тыс.руб.).

В 2020 году произошли изменения стоимости основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, в результате строительства и реконструкции объектов, в сумме 3 608 089 тыс. руб. (в 2019 году – 2 917 480 тыс. руб.).

#### *Основные средства, полученные в лизинг*

В 2020 году Обществом не заключались договоры лизинга.

*Иное использование основных средств*

Наименование показателя	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	33 304	69 459	94 758
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	61 468 111	25 692 543	23 192 730
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	186 217	636 851	571 206

*Основные средства, полученные в аренду*

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 61 468 111 тыс.руб. на 31.12.2020 (на 31.12.2019 - 25 692 543 тыс.руб., на 31.12.2018 – 23 192 730 тыс. руб.), в том числе:

- стоимость арендованных зданий, сооружений, машин, оборудования, транспортных средств, других видов основных средств составляет 45 176 493 тыс.руб. на 31.12.2020 (2018 - 9 503 685 тыс.руб., в 2018 году – 6 011 142 тыс.руб.);

- стоимость арендованных земельных участков составляет 16 291 618 тыс. руб. на 31.12.2020 (в 2019 - 16 188 858 тыс.руб., в 2018 году – 17 181 588 тыс. руб.).

В течение 2020 года по договорам аренды основных средств, стоимость находящегося в пользовании Общества имущества увеличилась на 35 672 807 тыс. руб. по всем группам основных средств, в связи с заключением договора аренды на имущественный производственный комплекс Владивостокской ТЭЦ-2, расположенный в г. Владивосток Приморского края, и концессионного соглашения объектов теплоснабжения, расположенных на территории городского поселения "Город Советская Гавань" Советско-Гаванского муниципального района Хабаровского края, находящихся в государственной собственности Хабаровского края; по группе «Земельные участки» - в связи с пересмотром кадастровой стоимости арендуемых земельных участков по Амурской области. Необходимость аренды основных средств, являющихся собственностью третьих лиц, обусловлена необходимостью осуществления Обществом деятельности в целях производства и передачи электрической и тепловой энергии, условиями организации деятельности Общества в регионах.

По договорам аренды Общество в целях производства и передачи электрической и тепловой энергии использует имущество теплосетевых комплексов муниципальных образований Приморского края (г. Артем, г. Благовещенск) общей стоимостью 75 744 тыс.руб. (в 2019 г. - 81 327 тыс.руб., в 2018 году – 63 721 тыс. руб.); имущественный производственный комплекс АО «Благовещенская ТЭЦ» общей стоимостью 6 024 539 тыс. руб. (в 2019 году - 5 911 500 тыс. руб. , в 2018 году - 5 911 500 тыс.руб.), имущественный производственный комплекс «Владивостокской ТЭЦ-2» общей стоимостью 5 640 013 тыс.руб. (в аренде с 25.08.2020 г.).

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

Стоимость арендованных земельных участков в сравнении с предшествующим периодом увеличилась на 102 760 тыс.руб. в результате пересмотра кадастровой стоимости по земельным участкам Амурской области.

## 2.1. Основные средства

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	4	5	6	7	8	9	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 2020 г.	81 055 405	( 38 586 511 )	3 869 753	( 8 942 882 )	3 529 104	( 3 409 968 )	75 982 276	( 38 467 375 )
в том числе:	за 2019 г.	88 982 696	( 39 744 457 )	3 241 054	( 11 168 345 )	4 764 987	( 3 607 041 )	81 055 405	( 38 586 511 )
здания	за 2020 г.	27 735 629	( 8 715 065 )	703 398	( 2 228 015 )	461 225	( 689 867 )	26 211 012	( 8 943 707 )
	за 2019 г.	31 891 157	( 9 473 965 )	463 864	( 4 619 392 )	1 538 438	( 779 538 )	27 735 629	( 8 715 065 )
сооружения	за 2020 г.	31 835 877	( 18 991 357 )	1 658 749	( 1 658 640 )	782 984	( 1 462 842 )	31 835 986	( 19 671 215 )
	за 2019 г.	31 583 563	( 18 396 074 )	1 615 848	( 1 363 534 )	882 802	( 1 478 085 )	31 835 877	( 18 991 357 )
машины и оборудование	за 2020 г.	21 128 405	( 10 650 235 )	1 349 274	( 5 016 090 )	2 267 051	( 1 232 203 )	17 461 589	( 9 615 387 )
	за 2019 г.	25 092 253	( 11 589 604 )	1 121 407	( 5 085 255 )	2 269 958	( 1 330 589 )	21 128 405	( 10 650 235 )
транспортные средства	за 2020 г.	262 841	( 171 964 )	51 754	( 8 989 )	7 672	( 19 512 )	305 606	( 183 804 )
	за 2019 г.	311 874	( 216 276 )	37 902	( 86 935 )	62 311	( 17 999 )	262 841	( 171 964 )
многолетние насаждения	за 2020 г.	101	( 34 )	-	-	-	( 2 )	101	( 36 )
	за 2019 г.	101	( 32 )	-	-	-	( 2 )	101	( 34 )
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2020 г.	60 411	( 57 487 )	240	( 7 264 )	6 019	( 706 )	53 387	( 52 174 )
	за 2019 г.	69 671	( 68 040 )	2 033	( 11 293 )	11 361	( 808 )	60 411	( 57 487 )
земельные участки и объекты природопользования	за 2020 г.	31 751	-	-	( 18 047 )	-	-	13 704	-
	за 2019 г.	33 555	-	-	( 1 804 )	-	-	31 751	-
другие виды основных средств	за 2020 г.	390	( 369 )	5 808	( 5 837 )	4 153	( 4 145 )	361	( 361 )
	за 2019 г.	522	( 466 )	-	( 132 )	117	( 20 )	390	( 369 )
Концессионное имущество - Здания	за 2020 г.	-	-	54 283	-	-	( 305 )	54 283	( 305 )
	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Концессионное имущество - Машины и оборудование (кроме офисного)	за 2020 г.	-	-	6 926	-	-	( 131 )	6 926	( 131 )
	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Концессионное имущество - Сооружения	за 2020 г.	-	-	39 321	-	-	( 255 )	39 321	( 255 )
	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

## 2.2. Объекты незавершенного строительства

Наименование показателя	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода	
				в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	списано		
1	2	4	5	5a	6	7	8
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.д. основных средств - всего	за 2020 г.	2 580 294	4 519 793	-	( 574 332 )	( 4 185 147 )	2 340 608
	за 2019 г.	2 538 594	3 705 130	-	( 422 376 )	( 3 241 054 )	2 580 294
	за 2020 г.	2 229 634	3 888 349	-	( 326 583 )	( 3 608 889 )	2 182 511
	за 2019 г.	2 173 441	3 026 150	-	( 422 376 )	( 2 547 581 )	2 229 634
в том числе: новое строительство объектов ОС	за 2020 г.	-	261 293	-	-	( 260 863 )	430
	за 2019 г.	-	323 574	-	-	( 323 574 )	-
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2020 г.	350 660	370 151	-	( 247 749 )	( 315 395 )	157 667
	за 2019 г.	365 153	355 406	-	-	( 369 899 )	350 660

### 3.3. Прочие внеоборотные активы

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

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Создание НИОКР	70 441	147	115 229
Лицензии на программное обеспечение	174 697	150 616	135 965
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	2 127	3 579	4 895
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>247 265</b>	<b>154 342</b>	<b>256 089</b>

### 3.4. Финансовые вложения

Особое влияние на финансовый результат деятельности Общества за 2020 год оказала сделка мены акций.

В июне-июле 2020 года между АО «ДГК» и Международной компанией «Доналинк» по соглашению мены произведен обмен акций АО «ЛУР» и доли ООО «Приморская ГРЭС» на акции ПАО «ДЭК».

В результате сделки АО «ДГК» получило убыток в размере 6 368 млн. руб., в связи с тем, что фактические затраты по реализации финансовых вложений в АО «ЛУР» и ООО «Приморская ГРЭС» превышали договорную стоимость этих активов, определенную соглашением мены.

В тоже время в результате сделки АО «ДГК» пополнило свои активы за счет вложения в обращающиеся ценные бумаги – акции ПАО «ДЭК».

Во исполнение требований ст. 84.2 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Положения Банка России от 05.07.2015 № 477-П «О требованиях к порядку совершения отдельных действий в связи с приобретением более 30 процентов акций акционерного общества и об осуществлении государственного контроля за приобретением акций акционерного общества» АО «ДГК» было направлено обязательное предложение акционерам - владельцам остальных акций ПАО «ДЭК» о приобретении у них ценных бумаг, в результате которого в ноябре 2020 года было приобретено 62 893 401 акций ПАО «ДЭК» по объявленной номинальной стоимости 0,929 руб. за 1 штуку.

Акции ПАО «ДЭК» являются обращающимися акциями на рынке. Согласно Учетной политике Общества стоимость акций ПАО «ДЭК» подлежит ежеквартальной корректировке на текущую рыночную стоимость. В связи с изменением рыночной стоимости, изменяется и финансовый результат на каждую отчетную дату. Так, на 30.06.2020 доход от переоценки акций составлял 1 775 млн. руб., но по состоянию на 30.09.2020 стоимость акций снизилась, и сумма дохода была уменьшена до размера 933 млн. руб. На конец отчетного года акции ПАО «ДЭК» котировались на Московской бирже по цене 0,829 рублей за 1 штуку. Таким образом, по состоянию на 31.12.2020 доход Общества от переоценки акций ПАО «ДЭК» составил 348 млн. руб. В бухгалтерском учете переоценка отражена на конец каждого квартала развернуто, т.е. в составе доходов в течение года отражено 1 775 млн. руб. и в составе расходов 1 427 млн. руб. В отчетности результат представлен в свернутом итоговом виде как доход от переоценки акций в сумме 348 млн. руб.

**Структура финансовых вложений в акции ПАО «ДЭК»**

	на 30.06.2020	на 30.09.2020	на 31.12.2020
Количество акций ПАО «ДЭК», шт.	6 551 493 395	7 230 482 170	7 230 482 170
Номинальная стоимость акций за 1 шт. (приобретенных по сделке мены), руб.	0,78	0,78	0,78
Количество акций ПАО «ДЭК», приобретенных по условиям обязательного предложения о приобретении эмиссионных ценных бумаг акционерного общества, шт.			62 893 401
Номинальная стоимость акций за 1 шт. (приобретенных по обязательному предложению), руб.			0,929
Общая номинальная стоимость акций, млн. руб.	5 110	5 640	5 698
Рыночная стоимость 1 акции, руб.	1,051	0,909	0,829
Стоимость акций в рыночной оценке, млн. руб.	6 886	6 573	6 046
Изменение величины дохода от переоценки акций на отчетную дату, млн. руб.	1 775	933	348

**Информация о резерве под обесценение финансовых вложений**

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Резерв под обесценение финансовых вложений, всего	6 013	6 013	-
в том числе:			
– по займам выданным	6 013	6 013	-
Первоначальная стоимость финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение	6 013	6 013	-

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).

Сумма резерва под обесценение финансовых вложений на 31.12.2020 года составляет 6 013 тыс. руб. Признаков улучшения финансового положения контрагента АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго» не появилось, проценты и основной долг в 2020 году контрагентом не оплачивались. На дату 31.12.2020 года сохранились объективные признаки обесценения.

## 4.1. Финансовые вложения

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	перевод по долгосрочным финансовым вложениям в краткосрочные финансовые вложения		первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	накопленная корректировка		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Долгосрочные - всего</b>	2020	11 418 789	-	6 287 780	(12 006 618)	-	348 004	(688)	-	5 699 263	348 004
	2019	4 962 200	-	6 877 842	(285 305)	-	-	(135 948)	-	11 418 789	-
в том числе: инвестиции в дочерние общества	2020	11 417 038	-	589 576	(12 006 614)	-	-	x	x	-	-
	2019	4 539 196	-	6 877 842	-	-	-	x	x	11 417 038	-
инвестиции в зависимые общества	2020	-	-	5 698 204	-	-	348 004	x	x	5 698 204	348 004
	2019	-	-	-	-	-	-	x	x	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2019	420 588	-	-	(285 294)	-	-	(135 294)	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	2020	1 751	-	-	(4)	-	-	(688)	-	1 059	-
	2019	2 416	-	-	(11)	-	-	(654)	-	1 751	-
<b>Краткосрочные - всего</b>	2020	69 662	(6 013)	-	(49 550)	-	-	688	-	20 800	(6 013)
	2019	151 919	-	2 282	(220 487)	(6 013)	-	135 948	-	69 662	(6 013)
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	2020	68 726	(6 013)	-	(48 835)	-	-	-	-	19 891	(6 013)
	2019	149 997	-	2 282	(218 847)	(6 013)	-	135 294	-	68 726	(6 013)
прочие краткосрочные финансовые вложения	2020	936	-	-	(715)	-	-	688	-	909	-
	2019	1 922	-	-	(1 640)	-	-	654	-	936	-
<b>Финансовых вложений - ИТОГО</b>	2020	11 488 451	(6 013)	6 287 780	(12 056 168)	-	348 004	x	x	5 720 063	341 991
	2019	5 114 119	-	6 880 124	(505 792)	(6 013)	-	x	x	11 488 451	(6 013)

### 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 31.12.2020 года составляет 10 250 тыс. руб. (в 2019 г. – 8 886 тыс. руб.).

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

## 5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период		Изменения за период						На конец периода		
	На начало года		в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (выдачей)	себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости	
	себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости			себесто- имость	резерв под снижение стоимости					7
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего, в том числе:	за 2020 г.	9 614 943	(8 886)	52 388 709	-	(53 133 674)	(1 364)	-	-	8 869 978	(10 250)
	за 2019 г.	8 730 133	(10 014)	57 056 344	x	(56 171 534)	1 128	-	-	9 614 943	(8 886)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2020 г.	9 597 538	(8 886)	49 458 525	-	(50 193 817)	(1 364)	-	-	8 860 246	(10 250)
	за 2019 г.	8 713 263	(10 014)	56 968 836	x	(56 084 561)	1 128	-	-	9 597 538	(8 886)
сырье и материалы	за 2020 г.	578 858	(5 164)	1 789 954	-	(1 802 856)	(236)	-	30 050	596 006	(5 400)
	за 2019 г.	619 750	(7 065)	1 509 363	-	(1 575 847)	1 901	-	25 592	578 858	(5 164)
топливо	за 2020 г.	8 221 701	-	46 063 020	-	(46 764 898)	-	-	(35 950)	7 483 873	-
	за 2019 г.	7 513 703	-	53 571 032	-	(52 845 454)	-	-	(17 580)	8 221 701	-
запасные части	за 2020 г.	269 328	(1 365)	803 760	-	(699 647)	(1 185)	-	(277)	373 164	(2 550)
	за 2019 г.	209 202	(1 392)	657 200	-	(601 235)	27	-	4 161	269 328	(1 365)
специальная оснастка и специальная одежда	за 2020 г.	120 871	(214)	152 173	-	(148 514)	27	-	14 029	138 559	(187)
	за 2019 г.	90 512	(282)	141 333	-	(125 905)	68	-	14 931	120 871	(214)
ОС, учтенные в составе материалов	за 2020 г.	1 123	-	60 792	-	(54 441)	-	-	622	8 096	-
	за 2019 г.	1 698	-	46 345	-	(19)	-	-	(46 901)	1 123	-
строительные материалы	за 2020 г.	332 748	(2 001)	466 758	-	(603 663)	(44)	-	(4 430)	191 413	(2 045)
	за 2019 г.	219 956	(1 151)	938 580	-	(804 193)	(850)	-	(21 595)	332 748	(2 001)
прочие материалы	за 2020 г.	72 909	(142)	122 068	-	(121 798)	74	-	(4 044)	69 135	(68)
	за 2019 г.	58 442	(124)	104 983	-	(131 908)	(18)	-	41 392	72 909	(142)
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2020 г.	-	-	257 406	-	(257 365)	-	-	-	41	-
	за 2019 г.	-	-	44 975	x	(44 975)	-	-	-	-	-
товары отгруженные	за 2020 г.	-	-	2 649 822	-	(2 649 822)	-	-	-	-	-
	за 2019 г.	-	-	-	x	-	-	-	-	-	-
расходы будущих периодов	за 2020 г.	17 403	-	22 956	-	(30 670)	-	-	-	9 689	-
	за 2019 г.	16 868	-	42 533	x	(41 998)	-	-	-	17 403	-
прочие запасы и затраты	за 2020 г.	2	-	-	-	-	-	-	-	2	-
	за 2019 г.	2	-	-	x	-	-	-	-	2	-

### 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 5 346 821 тыс. руб.

6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности.

Наименование показателя	Период	На начало года					Изменения за период					На конец периода		
		4	5	6	осуществление		7	выбыло			11	12	13	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения		привлекенная продукция, штрафы и иные поступления	погашение	списание на финансовый результат				восстановление резерва
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	на 2020 г.	292 383	-	1 755	-	-	( 47 491 )	-	-	( 55 099 )	-	191 587	-	
в том числе:	за 2019 г.	262 652	-	55 240	-	-	( 21 716 )	-	-	( 23 833 )	-	292 383	-	
покупатели и заказчики	на 2020 г.	181 027	-	789	-	-	( 3 931 )	-	-	( 18 795 )	-	159 095	-	
в том числе:	за 2019 г.	205 306	-	-	-	-	( 10 035 )	-	-	( 14 244 )	-	181 027	-	
наши выданные векселя, в том числе:	на 2020 г.	68 966	-	68 966	-	-	( 33 045 )	-	-	( 38 101 )	-	3 820	-	
в том числе:	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68 966	-	
поставщикам по капитальному строительству	на 2020 г.	68 966	-	-	-	-	( 33 045 )	-	-	( 38 101 )	-	7 820	-	
на 2019 г.	-	-	-	68 966	-	-	-	-	-	-	-	68 966	-	
поставщикам ОС, оборудования и прочих НИО	на 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
на 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие дебиторы	на 2020 г.	42 390	-	966	-	-	( 10 515 )	-	-	( 8 199 )	-	24 642	-	
на 2019 г.	77 346	-	( 13 686 )	-	-	-	( 11 681 )	-	-	( 9 590 )	-	43 390	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	на 2020 г.	17 499 074	( 3 613 378 )	149 194 235	-	436 927	( 149 645 888 )	( 3 222 )	446 945	55 090	( 1 398 841 )	17 530 224	( 4 565 266 )	
в том числе:	за 2019 г.	14 908 430	( 3 041 125 )	119 938 837	-	561 708	( 117 919 843 )	( 3 941 )	353 628	23 833	( 924 875 )	17 499 074	( 3 613 378 )	
покупатели и заказчики	на 2020 г.	13 125 797	( 3 121 741 )	99 869 218	-	-	( 99 297 976 )	( 2 913 )	433 139	18 790	( 1 225 685 )	13 712 916	( 3 914 296 )	
в том числе:	за 2019 г.	12 219 334	( 2 790 229 )	92 589 395	-	-	( 91 605 869 )	( 2 357 )	301 350	14 244	( 632 362 )	13 125 797	( 3 121 741 )	
наши выданные векселя, в том числе:	на 2020 г.	2 539 075	( 7 628 )	23 256 432	-	-	( 23 594 190 )	-	11	28 101	( 79 703 )	2 229 418	( 87 326 )	
в том числе:	за 2019 г.	1 595 561	( 5 210 )	25 697 172	-	-	( 24 723 638 )	-	50	-	( 2 468 )	2 539 075	( 7 628 )	
поставщикам по капитальному строительству	на 2020 г.	606 633	( 7 481 )	1 062 151	-	-	( 1 180 488 )	-	-	-	( 2 060 )	288 296	( 9 541 )	
на 2019 г.	99 469	( 5 149 )	1 200 153	-	-	-	( 782 989 )	-	-	-	( 2 332 )	606 633	( 7 481 )	
поставщикам ОС, оборудования и прочих НИО	на 2020 г.	78 183	-	101 445	-	-	( 175 008 )	-	-	-	( 6 )	4 620	( 6 )	
на 2019 г.	17 456	-	311 528	-	-	-	( 250 860 )	-	-	-	-	78 183	-	
прочие дебиторы	на 2020 г.	1 834 202	( 484 001 )	26 068 585	-	430 927	( 26 753 714 )	( 309 )	13 804	8 199	( 93 433 )	1 587 890	( 593 630 )	
на 2019 г.	1 102 545	( 245 186 )	1 762 270	-	-	551 258	( 1 590 376 )	( 1 584 )	31 228	9 589	( 200 543 )	1 834 202	( 484 001 )	
ПРОЧО	на 2020 г.	17 791 457	( 3 613 378 )	149 195 990	-	430 927	( 149 633 371 )	( 3 222 )	446 945	-	( 1 398 841 )	17 721 781	( 4 565 266 )	
на 2019 г.	15 191 082	( 3 041 125 )	119 994 117	-	-	561 708	( 117 941 509 )	( 3 941 )	353 628	-	( 924 875 )	17 791 457	( 3 613 378 )	

38

## 3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

*Состав денежных средств и денежных эквивалентов*

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства в кассе	0	176	579
Средства на расчетных счетах	946 197	683 111	1 170 917
Средства на специальных счетах в банках	553	544	548
Переводы в пути	19	12	0
<b>Итого денежные средства</b>	<b>946 769</b>	<b>683 843</b>	<b>1 172 044</b>

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	2020 год	2019 год	2018 год
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)</b>			
Субсидия из бюджетов	597 928	507 526	861 114
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	177 509	315 673	211 633
Иные поступления	1 119 526	359 612	321 833
<b>Итого прочие поступления по текущей деятельности</b>	<b>1 894 963</b>	<b>1 182 811</b>	<b>1 394 580</b>
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)</b>			
По уступке права требования новым кредиторам	(1 504 134)	(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	(44 836)	(458 576)	(120 280)
Иные платежи	(158 303)	(1 364 232)	(524 291)
<b>Итого прочие платежи по текущей деятельности</b>	<b>(1 707 273)</b>	<b>(6 147 523)</b>	<b>(3 753 238)</b>

### 3.8. Капитал и резервы

#### Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2020 размер уставного капитала составляет 40 501 000 000, 01 рублей (на 31.12.2019 - 1 000 000 рублей). Увеличение уставного капитала произошло путем дополнительного выпуска акций обыкновенных, размещаемых путем закрытой подписки.

27.07.2020 внеочередным Общим собранием акционеров АО «ДГК» принято решение об увеличении уставного капитала АО «ДГК» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 125 717 632 999 200 000 штук. 10.09.2020 осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска акций АО «ДГК» общей номинальной стоимостью 40 500 000 000,01 руб. Дополнительные акции были зачислены на счет ПАО «РусГидро». 23.09.2020 произведена оплата акций. 02.11.2020 Банком России зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг. 18.12.2020 в ИФНС России зарегистрированы изменения в Устав АО «ДГК».

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал состоит из 125 720 737 138 286 400 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,000000322150513287645 руб. каждая. Привилегированные акции не размещались.

В связи с тем, что акции Общества находятся в собственности компаний группы РусГидро, в свободном обращении акций Общества нет.

#### Структура акционерного капитала АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2020.

Наименование акционера	Количество акций, шт.	%
ПАО «РусГидро»	125 717 632 999 200 000	99,9975309251627
ПАО «ДЭК»	3 104 139 086 399	0,00246907483765754
АО «Гидроинвест»	1	0,000000000000000795413726

#### 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	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Дооценка объектов основных средств	8 767 156	12 301 688	14 028 929
Сумма восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал	429 484	429 484	429 484
Итого	9 196 640	12 731 172	14 458 413

Приказом Минфина России от 20.11.2018 г. № 236н в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02 внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2020 года, на основании которых в бухгалтерском учете Общества отражена переквалификация постоянных разниц во временные по основным средствам в части разниц, возникших при переоценке основных средств. Соответственно, учитывая, что переквалификация рассчитывалась за предыдущие периоды, то на основании ПБУ 1/2008 в бухгалтерском балансе отражено ретроспективное изменение вступительных остатков на 31.12.2019 и 31.12.2018 г., в том числе в части добавочного капитала по переоцененным внеоборотным активам.

**Изменение остатков по переоценке внеоборотных активов**

	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
Переоценка внеоборотных активов до корректировок, тыс. руб.	12 301 688	14 028 929
Переоценка внеоборотных активов после корректировок, тыс. руб.	9 860 220	11 587 461

**3.9. Кредиты и займы****Кредиты полученные**

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

Все кредитные средства в 2020 и 2019 годах Общество привлекало на условиях кредитных линий. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2020 года, составила 21 661 400 тыс. руб. (в 2019 г. – 47 673 441 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2020 года, составила 16 160 863 тыс. руб. (в 2019 г. – 32 550 197 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2020 года общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств составила 15 991 500 тыс. руб. (на 31.12.2019 г. – 6 608 441 тыс. руб.).

Процентные ставки по привлеченным в 2020 году кредитам (% годовых):

Наименование	2020 г.	2019 г.
Долгосрочные кредиты в российских рублях	5,83-8,0	9,95-7,4
Краткосрочные кредиты в российских рублях	6,2-7,68	7,5-8,98

Общая сумма начисленных за 2020 год процентов по кредитам составила 2 316 037 тыс. руб. (за 2019 г. – 1 799 475 тыс. руб.), оплачено процентов в 2020 году 2 335 432 тыс. руб. (в 2019 г. – 1 771 558 тыс. руб.).

Дополнительных затрат, связанных с получением кредитов в 2020 и в 2019 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 2020 года, составила 668 176 тыс. руб. (в 2019 г. - 348 839 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 2020 год сумма полученного займа составила 364 250 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 2020 год сумма полученных займов составила 245 499 тыс. руб.

В целях финансирования сделки по обязательному предложению АО «ДГК» о приобретении акций ПАО «ДЭК» у миноритарных акционеров в соответствии с Федеральным

законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» Правлением ПАО РусГидро принято решение предоставить АО «ДГК» беспроцентный внутригрупповой заем в сумме 1 010 000 тыс. руб. Стоимость акций, предъявленных к выкупу, и сумма полученного займа составила 58 428 тыс. руб.

Общая сумма займов, погашенных в течение 2020 года, составила 40 150 540 тыс. руб. (в 2019 г. – 450 000 тыс. руб.).

В 2020 году был досрочно погашен заем, привлеченный для обеспечения финансирования расходов, связанных с разработкой проектной документации на реконструкцию Комсомольской ТЭЦ-2 с модернизацией турбоагрегатов ст. №№7,8 в сумме 4 871 тыс. руб.

За счет средств, поступивших от приобретения ПАО «РусГидро» дополнительного выпуска обыкновенных акций АО «ДГК» и от продажи актива ВТЭЦ-2 в пользу ПАО «РусГидро», были погашены займы в сумме 40 145 668 тыс. руб., привлеченные для рефинансирования кредитного портфеля и частично проценты, накопленные на дату погашения займов.

По состоянию на 31.12.2020 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 31.12.2019 года – 0 руб.).

Процентные ставки по займам (% годовых):

Наименование	2020 г.	2019 г.
Долгосрочные займы в российских рублях	2,61%-0,61%	7,1%-9,1%
Краткосрочные займы в российских рублях	-	-

Начислено процентов по займам за 2020 год 677 401 тыс. руб. (за 2019 г. – 3 428 556 тыс. руб.), погашено процентов в 2020 году 7 353 069 тыс. руб. (в 2019 г. – 372 487 тыс. руб.).

Наименование	2020	2019
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	20 895	13 084
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	2 972 543	5 214 947
<b>Итого проценты, начисленные по заемным средствам</b>	<b>2 993 438</b>	<b>5 228 031</b>
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

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества в том числе:			
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом ]	44 391 500	40 578 441	39 597 619
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	6 560 100	8 247 578	22 390 000
	-	-	-

***Прочая информация по заемным средствам***

В 2020 году сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционного актива, составила 20 895 тыс. руб. (в 2019 г. - 13 084 тыс. руб.).

Общество имеет возможность после 31.12.2020 привлечь средства по следующей кредитной линии: Московский кредитный банк (ПАО) на сумму до 6 560 100 тыс. руб. со сроком гашения в 2026 г.;

По состоянию на 31.12.2020 года отсутствуют поручительства третьих лиц, не использованные для получения кредита.

## 9.1. Долгосрочные кредиты

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2020	Привлечено кредитов в 2020 году	Перенос задолженности в краткосрочную	Погашено кредитов в 2020 году	Задолженность на 01.01.2021
ПАО Сбербанк, дог. №900190011	14.10.2019	22.12.2021	1 000 000	7,87%-6,6%	1 000 000	-	(1 000 000)	-	0
ПАО Сбербанк, дог. №900190012	14.10.2019	23.10.2021	1 500 000	7,87%-6,6%	1 500 000	-	(1 500 000)	-	0
ПАО Сбербанк, дог. №900190013	14.10.2019	22.11.2021	1 900 000	7,91%-6,6%	1 900 000	-	(1 900 000)	-	0
ПАО Сбербанк, дог. №900190014	14.10.2019	25.06.2021	1 950 000	7,92%-6,6%	970 000	-	(970 000)	-	0
ПАО Сбербанк, дог. №900190022	20.12.2019	04.03.2021	1 000 000	7,11%-6,6%	-	1 000 000	(1 000 000)	-	0
ПАО Сбербанк, дог. №900190023	20.12.2019	24.03.2021	1 000 000	7,33%-6,6%	-	1 000 000	(1 000 000)	-	0
ПАО Сбербанк, дог. №900190024	20.12.2019	14.03.2021	1 000 000	7,6%-6,6%	-	1 000 000	(1 000 000)	-	0
ПАО Сбербанк, дог. №900190025	20.12.2019	02.06.2021	201 500	7,2%-6,6%	-	201 500	(201 500)	-	0
ПАО Сбербанк, дог. №900200024	14.10.2020	23.12.2022	1 500 000	6,2%	-	1 500 000	-	-	1 500 000
ПАО Сбербанк, дог. №900200025	16.10.2020	25.12.2022	1 000 000	6,2%	-	1 000 000	-	-	1 000 000
ПАО Сбербанк, дог. №900200026	16.10.2020	25.11.2022	2 100 000	6,2%	-	2 100 000	-	-	2 100 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-702000/0010/У-18	11.12.2018	01.07.2024	10 000 000	8,35%-6,6%	10 000 000	-	-	-	10 000 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0013/У-19	09.07.2019	17.02.2021	2 300 000	8,05%-6,6%	2 300 000	-	(2 300 000)	-	0
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0014/У-19	09.07.2019	19.03.2021	2 000 000	8,05%-6,6%	2 000 000	-	(2 000 000)	-	0
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0015/У-19	09.07.2019	18.04.2021	1 900 000	8,05%-6,6%	1 900 000	-	(1 900 000)	-	0

Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0016/У-19	09.07.2019	18.05.2021	1 420 000	8,05%-6,6%	1 420 000	-	(1 420 000)	-	0
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/СВР/025/20	07.05.2020	12.11.2021	1 000 000	7,46%-5,85%	-	1 000 000	(1 000 000)	-	0
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/028/20	08.07.2020	19.04.2022	1 000 000	6,5%	-	1 000 000	-	-	1 000 000
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/029/20	08.07.2020	15.11.2022	1 900 000	6,39%	-	1 900 000	-	-	1 900 000
Банк ГПБ(АО), дог.4020-012-КЛ	08.07.2020	18.03.2022	1 500 000	6,85%-6,4%	-	1 500 000	-	-	1 500 000
Московский кредитный банк (ПАО), дог. №3/19	12.08.2019	27.12.2021 20.12.2022	10 000 000	8,08%-5,83%	2 732 422	3 439 900	(600 000)	(2 732 422)	2 839 900
<b>Итого по долгосрочным кредитам</b>			<b>25 722 422</b>		<b>25 722 422</b>	<b>16 641 400</b>	<b>(17 791 500)</b>	<b>(2 732 422)</b>	<b>21 839 900</b>

## 9.2. Краткосрочные кредиты

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2020	Привлечено кредитов в 2020 году	Перенос задолженности из долгосрочной	Погашено кредитов в 2020 году	Задолженность на 01.01.2021
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.№900180014	16.04.2018	31.12.2020	375 000	7,73%-6,2%	375 000	-	-	(375 000)	0
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/006/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	7,55%-5,4%	1 000 000	-	-	(1 000 000)	0
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/007/19	29.01.2019	16.11.2020	1 000 000	7,55%-5,4%	1 000 000	-	-	(1 000 000)	0
ПАО Росбанк, дог.ДНВ/РК/008/19	29.01.2020	16.11.2020	533 441	7,62%-5,4%	533 441	-	-	(533 441)	0
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0012/У-19	08.07.2019	19.11.2020	2 100 000	8,05%-6,6%	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	8,05%-6,6%	-	-	2 300 000	(1 800 000)	500 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0014/У-19	09.07.2019	19.03.2021	2 000 000	8,05%-6,6%	-	-	2 000 000	-	2 000 000

Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0015/У-19	09.07.2019	18.04.2021	1 900 000	8,05%-6,6%	-	-	1 900 000	-	1 900 000
Банк ВТБ(ПАО), дог. КС-02000/0016/У-19	09.07.2019	18.05.2021	1 420 000	8,05%-6,6%	-	-	1 420 000	-	1 420 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190011	14.10.2019	22.12.2021	1 000 000	7,87%-6,6%	-	-	1 000 000	-	1 000 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190012	14.10.2019	23.10.2021	1 500 000	7,87%-6,6%	-	-	1 500 000	-	1 500 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190013	14.10.2019	22.11.2021	1 900 000	7,91%-6,6%	-	-	1 900 000	-	1 900 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190014	14.10.2019	25.06.2021	1 950 000	7,92%-6,6%	-	-	970 000	-	970 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190022	20.12.2019	04.03.2021	1 000 000	7,11%-6,6%	-	-	1 000 000	-	1 000 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190023	20.12.2019	24.03.2021	1 000 000	7,33%-6,6%	-	-	1 000 000	-	1 000 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190024	20.12.2019	14.03.2021	1 000 000	7,6%-6,6%	-	-	1 000 000	-	1 000 000
ПАО Сбербанк, дог. №900190025	20.12.2019	02.06.2021	201 500	7,2%-6,6%	-	-	201 500	-	201 500
ПАО Сбербанк, дог. №900190021	20.12.2019	19.12.2020	700 000	7,28%-6,4%	-	5 020 000	-	(5 020 000)	0
Московский кредитный банк (ПАО), дог. №3/19	12.08.2019	27.12.2021	10 000 000	8,08%-5,83%	-	-	600 000	-	600 000
ПАО Росбанк, дог. ДНВ/СВР/025/20	07.05.2020	12.11.2021	1 000 000	7,46%-5,85%	-	-	1 000 000	-	1 000 000
<b>Итого по краткосрочным кредитам</b>					6 608 441	5 020 000	17 791 500	13 428 441	15 991 500
<b>Проценты</b>					45 018	2 316 037	-	(2 335 432)	25 623
<b>Всего задолженность по краткосрочным кредитам с учетом задолженности по процентам</b>					6 653 459	-	-	-	16 017 123

## 9.3. Долгосрочные займы

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2020	Привлечено займов в 2020 году	Переведено по в краткосрочную	Погашено займов в 2020 году	Задолженность на 01.01.2021
ПАО "РусГидро" №ОГ-172-25-2013	04.12.2013	03.12.2021	4 537 544	7,507%-6,507%	4 537 544	-	-	(4 537 544)	0
ПАО "РусГидро" № 1010-235-10-2017	27.03.2017	27.03.2022	35 608 125	2,61%-0,61%	35 608 125	-	-	(35 608 125)	0
ПАО "РусГидро" № 1010-252-12-2018	28.03.2018	до востребования	509 800	б/п	63 133	364 249	-	-	427 382
ПАО "РусГидро" № 1010-252-38-2018	29.12.2018	до востребования	349 000	б/п	114 600	178 507	-	-	293 107
ПАО "РусГидро" № 1010-252-39-2018	29.12.2018	до востребования	236 184	б/п	58 217	36 669	-	-	94 885
ПАО "РусГидро" № 1010-252-40-2018	29.12.2018	до востребования	108 000	б/п	4 871	-	-	(4 871)	0
ПАО "РусГидро" № 1010-252-41-2018	29.12.2018	до востребования	458 000	б/п	122 484	30 324	-	-	152 808
ПАО "РусГидро" № 1010-169-2020	10.09.2020	до востребования	1 010 000	б/п	0	58 428	-	-	58 428
<b>Итого по долгосрочным займам</b>					<b>40 508 974</b>	<b>668 176</b>	<b>-</b>	<b>(40 150 540)</b>	<b>1 026 610</b>
<b>Проценты</b>					<b>6 665 402</b>	<b>440 441</b>	<b>-</b>	<b>(7 105 843)</b>	<b>0</b>
<b>Всего задолженность по долгосрочным займам с учетом процентов</b>					<b>47 174 376</b>	<b>1 108 617</b>		<b>(47 256 383)</b>	<b>1 026 610</b>

## 9.4. Краткосрочные займы

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2020	Начислено процентов в 2020 году	Переведено из долгосрочной	Погашено процентов в 2020 году	Задолженность на 01.01.2021
<b>Проценты</b>					<b>10 266</b>	<b>236 960</b>	<b>-</b>	<b>247 226</b>	<b>0</b>

### 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 таблице 10.1.

## 10.1. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
			поступление			выбыло			
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	присвоенные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
2	4	5	5а	6	7	8	9	10	
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность - всего</b>	за 2020 г. за 2019 г.	4 905 9 564	48 702 4 905	- x	- -	- -	- -	( 4 905 ) ( 9 564 )	48 702 4 905
поставщики и подрядчики	за 2020 г. за 2019 г.	- 9 564	- -	- -	- x	- -	- -	- ( 9 564 )	- -
прочие кредиторы	за 2020 г. за 2019 г.	4 905 -	48 702 4 905	- x	- -	- -	- -	- ( 4 905 )	48 702 4 905
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность - всего</b>	за 2020 г. за 2019 г.	10 151 590 11 098 402	184 171 450 203 905 304	- x	28 381 15 572	( 182 788 168 ) ( 204 876 580 )	( 475 ) ( 672 )	4 905 9 564	11 567 683 10 151 590
поставщики и подрядчики	за 2020 г. за 2019 г.	6 151 625 4 960 224	82 650 263 86 069 005	- x	- -	( 81 466 106 ) ( 84 877 583 )	( 1 ) ( 23 )	- -	7 335 781 6 151 623
по оплате труда перед персоналом	за 2020 г. за 2019 г.	510 931 448 993	10 127 427 10 673 804	- x	- -	( 10 208 354 ) ( 10 611 864 )	- -	- -	430 004 510 933
задолженность по налогам и сборам	за 2020 г. за 2019 г.	1 395 569 1 606 716	39 644 723 3 589 275	- x	- -	( 39 746 674 ) ( 36 104 122 )	- -	- -	1 293 618 1 395 569
авансы полученные	за 2020 г. за 2019 г.	1 185 199 1 085 977	46 603 838 50 920 481	- x	- -	( 46 755 145 ) ( 50 820 661 )	( 362 ) ( 597 )	- -	1 033 530 1 185 200
прочие кредиторы	за 2020 г. за 2019 г.	908 266 2 996 492	5 145 199 20 349 039	- x	28 381 15 572	( 4 611 889 ) ( 22 462 350 )	( 112 ) ( 52 )	4 905 9 564	1 474 750 908 265
<b>ИТОГО</b>	за 2020 г. за 2019 г.	10 156 495 11 107 966	184 220 152 203 910 209	- x	28 381 15 572	( 182 788 168 ) ( 204 876 580 )	( 475 ) ( 672 )	- -	11 616 385 10 156 495

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 19 263 519 тыс. руб. (в 2019 году – 18 686 513 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 12 994 635 тыс. руб. (в 2019 году – 17 044 962 тыс. руб.).

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС в размере 81 092 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, подлежащие вычету после поступления топлива и МПЗ, и суммы НДС, уплаченные АО «ДГК» в качестве налогового агента, подлежащие вычету после уплаты налога. По данной строке показываются суммы, по которым Организация предполагает произвести вычет или включение в стоимость сумм НДС в течение 12 месяцев после отчетной даты.

#### *Налог на прибыль организации*

Показатель условного дохода по налогу на прибыль за 2020 год составил 2 665 455 тыс. руб. (за 2019 год – 3 013 771 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.

#### *Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2020 год*

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	4 191 122	601 339	(933 748)	3 858 713
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	3 688	X
Отложенные налоговые активы	8 874 012	2 400 896	(1 777 951)	9 496 957
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	(4 618)	X
Постоянные налоговые активы	X	597 129		X
Постоянные налоговые обязательства	X	(2 298 923)		X

**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	-	(19 488)	X
Постоянные налоговые активы	X	2 327 847		X
Постоянные налоговые обязательства	X	(2 566 948)		X

**Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2019 год с учетом ретроспективного отражения в отчетности изменений ПБУ 18/02**

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	4 466 745	1 196 422	(1 472 045)	4 191 122
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	(237 643)	X
Отложенные налоговые активы	6 058 233	3 026 894	(211 115)	8 874 012
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	(19 488)	X
Постоянные налоговые активы	X	2 327 847		X
Постоянные налоговые обязательства	X	(2 566 948)		X

**Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2020 год**

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	20 955 610	3 006 695	(4 668 740)	19 293 565
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	18 440	X
Вычитаемые временные разницы	44 370 060	12 004 480	(8 889 755)	47 484 785
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	(23 090)	X

**Информация о постоянных и временных разницах, 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 корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	(1 188 216)	X
Вычитаемые временные разницы	29 264 270	15 134 470	(980 955)	43 417 785
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	(97 439)	X

*Информация о постоянных и временных разнице, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2019 год с учетом ретроспективного отражения в отчетности изменений ПБУ 18/02*

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	22 333 725	5 982 110	(7 360 225)	20 955 610
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	(1 188 216)	X
Вычитаемые временные разницы	30 291 165	15 134 470	(1 055 575)	44 370 060
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	(97 439)	X

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

Наименование	2020	2019
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)
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	(4 618)	(19 488)
Сумма списанных отложенных налоговых обязательств	(3 688)	237 643
Суммы к (доплате)/возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	-
<b>Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах</b>	<b>(8 306)</b>	<b>204 464</b>

**Прочие налоги и сборы**

Суммы начисленных прочих налогов за 2020 год составляют 3 830 446 тыс. руб. (за 2019 год – 4 157 207 тыс. руб.). Данные по видам налогов представлены в таблице:

Наименование	2 019 год	2 020 год
Внебюджетные фонды	3 082 673	2 969 698
Налог на имущество	980 597	788 455
Налог на добычу полезных ископаемых	660	623
Государственная пошлина	55 981	52 724
Транспортный налог	4 084	4 012
Водный налог	7 042	6 694
Земельный налог	12 479	8 240
Пени, штрафы	13 691	0
<b>Итого</b>	<b>4 157 207</b>	<b>3 830 446</b>

**3.12. Оценочные обязательства**

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7
<b>Оценочные обязательства - всего</b>	<b>1 428 335</b>	<b>1 596 480</b>	<b>(1 456 393 )</b>	<b>(224 887 )</b>	<b>1 343 535</b>
в том числе:					
резерв на предстоящую выплату отпусков	655 450	1 316 270	(1 323 302 )	-	648 418
резерв по рекультивации золоотвалов	762 777	155 639	(17 303 )	(224 887 )	676 226
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом	5 649	937	(5 649 )	-	937
резерв по выплате вознаграждений	3 614	17 954	(3 614 )	-	17 954
прочие	845	-	(845 )	-	-

Суммы по графе 5 «Погашено» включают величину оценочных обязательств, списанных в счет кредиторской задолженности в отчетном периоде.

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов по состоянию на 31.12.2020г, 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 31.12.2020 г. составляет 6,98% (на 31.12.2019 г. – 8,44%).

На конец отчетного периода сумма оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 676 077 тыс. руб., до 12

месяцев – 149 тыс. руб. (на 31.12.2019г. со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 742 725 тыс. руб., до 12 месяцев – 20 052 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 каждого работника на среднедневной заработок, с учетом страховых взносов. На конец отчетного периода величина оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска в суммовом выражении изменилась по отношению к предыдущей отчетной дате на 7 032 тыс. руб. (величина оценочного обязательства по неиспользованным отпускам на 31.12.2020г. составила 648 418 тыс.руб., на 31.12.2019г. – 655 450 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 СПАО «ИНГОССТРАХ» по состоянию на 31.12.2020 на общую сумму 937 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: 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 2020 г.	За 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3	3
Получено бюджетных средств - всего	0	0	102 836
в том числе:			
на текущие расходы	0	0	102 836

### Субвенции

В отчетном году Общество не получало субвенций из бюджета.

### 3.15. Выручка от продаж

Выручка от продажи продукции и оказания услуг отражалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг). Выручка Общества сформирована по видам. Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (57,8%).

Наименование	2020	2019	Отклонения	
			Сумма	%
Электрическая энергия всего, в том числе:	44 702 583	49 394 290	( 4 691 707 )	( 9,50 )
Выручка от реализации электроэнергии	44 702 583	49 394 290	( 4 691 707 )	( 9,50 )
Тепловая энергия всего, в том числе:	22 658 650	21 515 165	1 143 485	5,31
Выручка от реализации теплоэнергии	22 083 786	21 073 399	1 010 387	4,79
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	574 864	441 767	133 097	30,13
Горячая вода всего, в том числе:	4 103 320	4 279 551	( 176 231 )	( 4,12 )

Выручка от реализации горячей воды	4 036 479	4 212 131	( 175 652 )	( 4,17 )
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	66 841	67 419	( 578 )	( 0,86 )
Прочая продукция всего, в том числе:	5 942 160	2 097 162	3 844 998	183,34
Выручка от реализации продукции	5 912 879	2 066 694	3 846 185	286
Субсидия на возмещение выпадающих доходов	29 281	30 468	( 1 188 )	( 3,90 )
<b>Итого выручка</b>	<b>77 406 713</b>	<b>77 286 168</b>	<b>120 545</b>	<b>0,16</b>

Снижение выручки по электроэнергии по сравнению с 2019 годом связано со снижением отпуска в сеть и поставки мощности на 17,0% и 17,2% соответственно.

Рост выручки по тепловой энергии связан с ростом среднего тарифа на тепловую энергию на 3,5%, а также незначительным ростом полезного отпуска на 1,2%.

Снижение выручки по горячей воде связано со снижением полезного отпуска на 3,3% и незначительным снижением тарифа реализации на 0,9%.

Рост выручки по прочим товарам, продукции, работ и услуг произошел в основном за счет следующих видов деятельности:

- Увеличение выручки по виду деятельности «ТМЦ» на 2 311 546 тыс. руб. - получены доходы по переменной части договора оказания услуг (эксплуатации), заключенного с ООО «Приморская ГРЭС» с 01.04.2020 года по реализации топлива.

- увеличение выручки по виду деятельности «Техническое обслуж-е, обеспечение энерг. объектов» на 1 342 281 тыс. руб. по следующим филиалам:

А) по ЛутЭК на 761 114 тыс. руб. рост связан с оказанием услуг по договору эксплуатации с ООО Приморская ГРЭС с 1 апреля 2020 года.

Б) по Приморской генерации на 457 951 тыс. руб. рост произошел по СП ТЭЦ Восточная из-за роста переменной части товарной продукции в связи с увеличением электрических нагрузок (+) 372,723 млн. кВтч.

### 3.16. Расходы по обычным видам деятельности

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

Наименование	За 2020 год	За 2019 год
Электрическая энергия	( 45 804 008 )	( 54 026 589 )
Тепловая энергия	( 29 571 410 )	( 30 565 359 )
Прочая продукция промышленного характера	( 5 551 534 )	( 1 864 695 )
Прочая продукция непромышленного характера	( 3 566 )	( 10 234 )
<b>Итого себестоимость продаж</b>	<b>( 80 930 518 )</b>	<b>( 86 466 877 )</b>

*Информация о расходах по элементам затрат*

Наименование показателя	За 2020 год	За 2019 год
Материальные затраты	( 50 184 537 )	( 58 330 126 )
Расходы на оплату труда	( 9 662 276 )	( 9 162 864 )
Отчисления на социальные нужды	( 2 635 264 )	( 2 761 115 )
Амортизация	( 3 422 792 )	( 3 620 019 )
Прочие затраты	( 15 025 649 )	( 12 592 753 )
<b>ИТОГО по элементам</b>	<b>( 80 930 518 )</b>	<b>( 86 466 877 )</b>
<b>ИТОГО по обычным видам деятельности</b>	<b>( 80 930 518 )</b>	<b>( 86 466 877 )</b>

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 2020 году составила 1 826 867 тыс.руб. (в 2019 году – 2 467 981 тыс.руб.).

**3.17. Проценты к получению**

Наименование	2020	2019
Проценты по банковским депозитам	8 141	10 282
Проценты по займам выданным	4 071	27 966
Иные проценты к получению	62 152	72 124
<b>Итого по строке «Проценты к получению» отчета о финансовых результатах</b>	<b>74 364</b>	<b>110 372</b>

**3.18. Проценты к уплате**

Наименование	2020	2019
Проценты по кредитам полученным	2 295 140	1 786 391
Проценты по займам полученным	677 401	3 428 557
Увеличение приведенной стоимости оценочных обязательств	-	-
Иные проценты к уплате	1 120	67 291
<b>Итого по строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах</b>	<b>2 973 661</b>	<b>5 282 239</b>

## 3.19. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
От реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других внеоборотных активов	6 539 419	6 456 713	482 691	481 071
От реализации имущественных прав, кроме прав требования	3 662 176	7 468 102	-	-
От реализации и иного выбытия ценных бумаг (кроме векселей)	1 977 600	4 539 543	-	-
Резерв сомнительных долгов	421 848	1 398 841	322 482	927 696
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	-	-	6 013
Прочие резервы	4 887	7 189	4 855	9 390
Оценочное обязательство по рекультивации золоотвалов, создание и восстановление	224 887	155 639	97 997	45 700
От курсовых и суммовых разниц	78 993	12 801	4 049	20 970
Доходы/расходы по признанным и присужденным санкциям	337 792	19 497	408 637	6 588
Доходы/расходы прошлых лет	241 212	326 592	802 281	788 583
Доходы/расходы от переоценки долгосрочных финансовых вложений (акций, долей)	348 004	-	-	-
Доход от возврата госпошлины	41 745	-	42 511	-
От участия в других организациях	-	-	87 800	-
Материальная помощь и другие социальные выплаты	-	362 022	-	386 352
Иные операции	179 721	215 519	72 798	370 016
<b>Итого прочие доходы/расходы</b>	<b>14 058 284</b>	<b>20 962 458</b>	<b>2 326 101</b>	<b>3 042 379</b>

В 2020 году в составе прочих доходов отражена сумма восстановленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 421 848 тыс. руб. (2019 год – 322 482 тыс. руб.), в составе прочих расходов отражена сумма доначисленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 1 398 841 тыс. руб. (2019 год – 927 696 тыс. руб.).

В 2020 году в учете развернуто отражены суммы доходов от переоценки долгосрочных финансовых вложений (акций, долей) в сумме 1 775 454 тыс. руб. и расходов от переоценки долгосрочных финансовых вложений (акций, долей) в сумме 1 427 450 тыс. руб. В отчетности результат данных операций отражен свернуто в составе прочих доходов в сумме 348 004 тыс. руб.

### 3.20. 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	2020	2019
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(12 371 922)	(11 991 144)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.штук	3 104 139 084	3 104 139 086
Базовый убыток на одну акцию, руб.	(0,00399)	(0,00386)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась, в связи с отсутствием факторов, дающих разводненный эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

### 3.21. Связанные стороны

#### Основное общество и преобладающие общества

В 2020 году АО «ДГК» увеличило уставный капитал путем размещения дополнительных обыкновенных акций по закрытой подписке. Контролирующим лицом Общества является Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»), которому принадлежит 99,9975309251627% обыкновенных акций, АО «ДГК» входит в Группу РусГидро.

Подробная информация о лицах, входящих в Группу РусГидро, приведена на официальных сайтах:

<https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=8580&type=6;>  
<http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>

#### Продажи связанным сторонам

Выручка общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила:

Наименование	2020 год	2019 год
<b>Головная организация</b>		
ПАО "РусГидро"	54	81
<b>Дочерние Общества головной организации</b>		
ПАО "ДЭК"	43 208 340	46 136 911
АО РАО "Энергетические системы Востока"	1 854 156	1 403 186
АО "Благовещенская ТЭЦ"	5 989	80
ПАО "Якутскэнерго"	540	557
АО "Чукотэнерго"	0	237
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	0	4
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	187 221	64 026
ООО "УК ГИДРО ОГК"	18	0

<b>Прочие дочерние Общества</b>		
АО "ДРСК"	30 591	28 278
АО "ХПРК"	1 154	4 653
АО "ХРМК"	11 250	4 114
АО "НЭР"	206	3 181
АО "РусГидро Логистика"	2 883	2 949
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	1 623	2 124
АО "Жилищно-коммунальное управление"	0	616
АО "Родник здоровья"	168	496
АО "Хабаровская энерготехнологическая компания"	236	225
АО "ДЭТК"	26	42
<b>Дочерние Общества</b>		
АО "ЛУР"	16 043	23 343
ООО "Приморская ГРЭС"	2 388 640	0
<b>Прочие связанные стороны</b>		
ООО "Приморскуголь"	1 163	647
АО "Ургалуголь"	0	0

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялась Обществом по рыночным ценам в 2020 и 2019 гг.

#### *Закупки у связанных сторон*

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

Наименование	2020 год	2019 год
<b>Головная организация</b>		
ПАО "РусГидро"	140 534	-
<b>Дочерние Общества головной организации</b>		
ПАО "ДЭК"	1 301 464	1 338 522
АО РАО "Энергетические системы Востока"	1 041 213	816 279
АО "Благовещенская ТЭЦ"	343 183	367 351
ПАО "Якутскэнерго"	87 647	92 688
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	227 260	-
АО "РусГидро Снабжение"	16 980	29 884
ООО "РусГидро ИТ Сервис"	34 345	36 052
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веленева"	22 357	1 280
АО ТК "РусГидро"	7 987	6 589
АО "РусГидро ОЦО"	37 621	-
ООО "УК ГИДРО ОГК"	8 265	6 421
АО "Ленгидропроект"	-	11 093
<b>Прочие дочерние Общества</b>		
АО "ДРСК"	9 328	9 591
АО "ХПРК"	37 065	353 666
АО "ХРМК"	2 795 759	948 740
АО "НЭР"	31 483	458 925

АО "РусГидро Логистика"	115 624	633 409
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	302 406	336 375
АО "Жилищно-коммунальное управление"	-	3 689
АО "Родник здоровья"	36	1 660
АО "Хабаровская энерготехнологическая компания"	200 449	169 046
<b>Дочерние Общества</b>		
АО "ЛУР"	2 970 440	5 876 281
ООО "Приморская ГРЭС"	159 685	149 676
<b>Прочие связанные стороны</b>	<b>3 029 431</b>	<b>8 632 940</b>
ООО "Приморскуголь"	1 117 739	2 990 294
АО "Ургалуголь"	1 911 692	5 642 646
<b>ИТОГО</b>	<b>12 920 562</b>	<b>20 280 157</b>

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

#### *Состояние расчетов со связанными сторонами*

Наименование	Кредиторская задолженность			Дебиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<b>Головная организация</b>						
ПАО "РусГидро"	167 199	8	-	118 748	-	-
<b>Дочерние Общества головной организации</b>						
ПАО "ДЭК"	62 746	79 237	79 070	1 803 094	1 801 708	2 219 319
АО РАО "Энергетические системы Востока"	216 561	169 580	274	261 134	252 508	157 139
АО "Благовещенская ТЭЦ"	1 003 828	894 118	706 907	1 772	25 109	21 677
ПАО "Якутскэнерго"	3 400	1 022	3 431	15 368	21 609	27 854
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	101 401	-	-	-	16 456	-
АО ВНИИГ имени Б.Е.Веденеева	2 880	895	1 306	1 647	1 648	-
АО «Ленгидропроект»	-	9 240	-	-	350	-
ООО "РусГидро ИТ Сервис"	3 836	3 234	2 979	-	-	-
АО "РусГидро Снабжение"	2 053	956	4 290	-	-	44
АО ТК "РусГидро"	948	894	1 784	-	-	-
АО "РусГидро ОЦО"	2 718	-	-	-	-	-
ООО "УК ГИДРО ОГК"	1 240	963	1 217	-	-	-
<b>Прочие дочерние Общества</b>						
АО "ДРСК"	980	2 335	723	118 100	125 985	128 340

АО "ХПРК"	-	36 250	41 598	-	58 717	66 074
АО "ХРМК"	263 045	78 878	78 913	141 703	118 052	53 925
АО "НЭР"	-	45 395	18 387	-	17 791	8 033
АО "РусГидро Логистика"	48 384	382	670	348	1 110	4 089
АО "Автотранспортное предприятие ЛУГЭК"	18 223	22 109	8 830	-	150	372
АО "Жилищно-коммунальное управление"	-	-	1 320	-	-	-
АО "Родник здоровья"	-	35	52	345	149	48
АО "ХЭТК"	46 383	31 604	31 748	21	-	1 218
АО "ДЭТК"	-	-	-	4	-	-
<b>Дочерние Общества</b>						
АО "ЛУР"	-	557 644	380 280	-	4 516	16 289
ООО "Приморская ГРЭС"	-	155 335	-	-	684 514	-
<b>Другие связанные стороны</b>						
АО "Ургалуголь"	-	332 210	426 257	-	171	349
АО "Приморскуголь"	-	492 939	556 444	-	23	-

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2020 г. составил 1 647 тыс. руб.

#### *Денежные потоки по операциям по связанным сторонам*

##### *От текущей деятельности*

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Головная организация</b>				
ПАО "РусГидро"	47	83	1 256	68
<b>Дочерние Общества головной организации</b>				
ПАО "ДЭК"	43 211 418	48 005 173	28 340 007	33 522 158
АО РАО "Энергетические системы Востока"	851 764	1 345 915		228
АО "Благовещенская ТЭЦ"	29 337	26 984	251 763	211 418
ПАО "Якутскэнерго"	5 740	84 574	85 882	94 752
АО "Чукотэнерго"	-	241	-	71
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	-	4	-	-
АО "ТЭЦ в г.Советская Гавань"	200 934	51 165	142 759	
АО ВНИИГ имени Б.Е.Веденеева	-	-	2 263	1 504
АО «Ленгидропроект»	-	-	-	-

53

62

ООО "РусГидро ИТ Сервис"	-	-	33 843	35 303
АО "РусГидро Снабжение"	-	93	9 554	21 163
АО ТК "РусГидро"	-	-	7 943	7 330
АО "РусГидро ОЦО"	-	-	35 356	-
ООО "УК ГИДРО ОГК"	18	1 651	6	-
<b>Прочие дочерние Общества</b>				
АО "ДРСК"	30 592	32 807	31 463	31 751
АО "ХПРК"	2 178	30 679	46 148	330 817
АО "ХРМК"	6 944	43 706	2 120 242	742 623
АО "НЭР"	-	142 149	38 623	283 964
АО "РусГидро Логистика"	2 835	614 442	70 732	638 065
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	1 738	106 169	305 951	324 858
АО "Жилищно-коммунальное управление"	-	-	-	3 670
АО "Родник здоровья"	5	719	66	1 718
АО "ХЭТК"	212	4 568	148 271	130 638
АО "ДЭТК"	22	42	-	4
<b>Дочерние Общества</b>				
АО "ЛУР"	16 757	24 498	2 654 944	5 742 282
ООО "Приморская ГРЭС"	1 349 711	-	211 820	20 235
<b>Другие связанные стороны</b>				
АО "Ургалуголь"	160	296	1 249 793	3 058 303
АО "Приморскуголь"	1 158	622	1 453 450	5 420 004

*От инвестиционной деятельности*

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Головная организация</b>				
ПАО "РусГидро"	5 728 025	-	-	-
<b>Дочерние Общества головной организации</b>				
ПАО "ДЭК"	-	-	910	-
АО РАО "Энергетические системы Востока"	-	-	-	1
АО "Благовещенская ТЭЦ"	-	-	-	-
ПАО "Якутскэнерго"	-	-	-	-
АО "Чукотэнерго"	-	-	-	-
АО "Усть-СреднекамГЭСстрой"	-	-	-	-
АО "ТЭЦ в г. Советская Гавань"	-	-	-	-
АО ВНИИГ имени Б.Е.Веденеева	-	-	18 439	119
ООО «Ленгидропроект»	-	-	7 700	3 393
АО "РусГидро Снабжение"	-	-	6 513	11 499
ООО "УК ГИДРО ОГК"	-	-	8 034	6 633
<b>Прочие дочерние Общества</b>				
АО "ДРСК"	2 523	2 523	-	-

АО "ХПРК"	2 345	14 741	582	29 584
АО "ХРМК"	32 765	-	564 227	214 543
АО "НЭР"	295	1 800	10 214	157 160
АО "РусГидро Логистика"	-	-	4 003	-
АО "Автотранспортное предприятие ЛУТЭК"	-	-	121	1 266
АО "Жилищно-коммунальное управление"	-	-	-	-
АО "Родник здоровья"	-	-	4 371	-
АО "ХЭТК"	-	-	40 074	36 239
АО "ДЭТК"	-	-	-	-
<b>Дочерние Общества</b>				
АО "ЛУР"	-	569 653	-	-
ООО "Приморская ГРЭС"	532 493	-	-	-
<b>Другие связанные стороны</b>				
АО "Ургалуголь"	-	-	-	-
АО "Приморскуголь"	-	-	-	-

#### От финансовой деятельности

Наименование	Поступления		Платежи	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
Головная организация				
ПАО "РусГидро"	668 176	348 839	47 503 609	822 486

#### Займы, предоставленные связанными сторонами

В течение 2020 года ПАО «РусГидро» предоставило займов на сумму 668 176 тыс. руб. (в 2019 г. - 348 839 тыс. руб.):

- для обеспечения финансирования расходов, связанных с обеспечением жильем работников АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» по проекту «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» 509 800 тыс. руб. (за 2020 год сумма полученного займа составила 364 250 тыс. руб.)
- для финансирования расходов на разработку проектной документации по перспективным проектам строительства и модернизации объектов тепловой генерации Дальнего Востока 1 151 184 тыс. руб. (за 2020 год сумма полученных займов составила 245 499 тыс. руб.)
- для финансирования сделки по обязательному предложению АО «ДГК» о приобретении акций ПАО «ДЭК» у миноритарных акционеров» беспроцентный внутригрупповой заем в сумме 1 010 000 тыс. руб. Стоимость акций, предъявленных к выкупу, и сумма полученного займа составила 58 428 тыс. руб.

	2020	2019
Задолженность на 1 января	47 184 642	44 229 734
Получено в отчетном году	668 176	348 839
Начислено процентов по займам	677 401	3 428 556
Возвращено с учетом начисленных процентов	47 503 609	822 487
Задолженность на 31 декабря	1 026 610	47 184 642

**Займы, предоставленные связанным сторонам**

В связи с тяжелым финансовым положением АО «Нерюнгриэнергоремонт», входящего в группу АО «РАО Энергетические системы Востока», в 2017 году были выданы займы, остаток по которым на 31.12.2019 года составил 20 000 тыс. руб.

В 2020 году сумма займов и сумма процентов по займам погашены.

	2020	2019
Задолженность на 1 января	20 000	484 522
Выдано		2 282
Начислено процентов по займам	1 540	19 151
Возвращено с учетом начисленных процентов	21 540	485 955
Задолженность на 31 декабря	0	20 000

**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 2020 году Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (зарботная плата, премии, прочие выплаты) на общую сумму 134 216 тыс. руб. (2019 году – 142 413 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 2020 и 2019 годы не производились.

**3.22. Обеспечения обязательств и платежей**

Наименование показателя	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
<b>Полученные – всего, в том числе:</b>	<b>874 186</b>	<b>940 092</b>	<b>686 592</b>
поручительства	127 926	127 926	127 926
гарантии	199 874	276 910	39 596
залог	450 347	474 806	519 070
прочие обеспечения полученные	96 039	60 450	-
<b>Выданные – всего, в том числе:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12 920</b>
обеспечение займа	-	-	12 920

### 3.23. 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 № 14 от 11.12.2020) привлечено заемных средств в сумме 2 522 794 тыс. руб., по ранее заключенным договорам.

На дату подписания бухгалтерской отчетности в рамках агентского договора № 03354-АД от 30.06.2020 по поручению Общества ООО «ВТБ Факторинг» произвело оплату денежных требований поставщиков топлива в сумме 909 846 тыс.руб.

### 3.24. Непрерывность деятельности

Основные задачи, которые стоят перед АО «ДГК» в перспективе 2021-2025 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, профильных комиссий.

В настоящее время Обществом разрабатывается План мероприятий по выходу компании на безубыточность и снижению долговой нагрузки на 2021-2025 годы:

- Увеличение полезного отпуска теплоэнергии за счет технологического присоединения;
- Согласование с ПАО «РусГидро» продажи акций ПАО «ДЭК» с целью снижения кредитного портфеля АО «ДГК»;
- Увеличение выработки СП НГРЭС в связи с заменой автотрансформаторов;
- Продажа непрофильного имущества (распределительные газопроводы, магистральный газопровод);
- Переквалификация части основных средств из недвижимого имущества в движимое имущество и другие.

## 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 138,4 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 31.12.2020 года задолженность по внешним заимствованиям составляет 38 884 млн. руб. при средневзвешенной процентной ставке 6,98 %, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 380 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 31.12.2020 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 11 294 682 тыс. руб., в том числе 8 582 364 тыс. руб. просроченная. Сумма сомнительной задолженности, включённой в резерв составляет 3 780 885 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 2020 года, составляет 4 565 265 тыс.руб., в том числе по теплоэнергии – 3 780 885 тыс.руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности\*Среднюю процентную ставку по внешним заимствованиям Общества)/100%, составляет  $14\,068\,612 * 6,98\%/100\% = 981\,989$  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 38 883 633 тыс. руб., кредиторской задолженности в размере 11 616 385 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 7 335 781 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

59

68

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.

В ноябре 2020 года Банком России проведена процедура регистрации дополнительного выпуска акций ценных бумаг на сумму 40 500 млн. руб., в связи с этим произошло увеличение уставного капитала, который на 31.12.2020 года составил 40 501 млн. руб.

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.

Генеральный директор АО «ДГК»



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер АО «ДГК»

Л.Ч. Маркина

09 марта 2021 года

Общему собранию  
акционеров  
АО «ДГК»

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
Ревизионной комиссии АО «ДГК»  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности  
АО «ДГК» за 2020 год

г. Москва

12 марта 2021 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 04.02.2021 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» (далее – Общество) за период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 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;

– финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

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 2020 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2020 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 года включительно.

#### Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на следующую информацию, изложенную в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

1. Размер чистых активов меньше величины уставного капитала (тыс. руб.):

Наименование показателя	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Уставный капитал	40 501 000,0	1 000,0	31 041 391,0
Чистые активы	23 411 568,0	-4 716 511,0	7 274 633,0
<b>Превышение уставного капитала над чистыми активами</b>	<b>17 089 432,0</b>	<b>4 717 511,0</b>	<b>23 766 758,0</b>

Данный факт свидетельствует о наличии существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность.

2. По информации о переоценке основных средств, изложенной в разделе 3.2 «Основные средства» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год АО «ДГК» последняя переоценка основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» проведена по состоянию на 31.12.2014 г. На 31.12.2020 переоценка по группе «Здания производственные и непроизводственные» в Обществе не проводилась по причине признания изменения текущей (восстановленной) стоимости основных средств незначительной, вследствие чего 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 31.12.2020 года.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ДГК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» за 2020 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 12.03.2021 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 12.03.2021 №3).

Председатель  
Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



О.Е. Ажимов

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



А.А. Кочанов

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



А.Ю. Попов

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



Е.С. Уланова

Секретарь Ревизионной комиссии  
АО «ДГК»



М.А. Шарипова

