



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

Протокол № 3 от "01" 06 2018 года

"Предварительно утвержден"
решением Совета директоров АО "ДГК"

Протокол № 22 от "28" апреля 2018 года

**Акционерное общество
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2017 ГОД

Генеральный директор _____

М.И. Шукайлов



СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества	5
1. Развитие Общества	7
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	7
1.2. Стратегические цели	15
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	15
1.4. Управление рисками	16
1.5. Основные достижения в 2017 году	22
2. Корпоративное управление	24
2.1. Структура органов управления и контроля Общества	24
2.1.1. Общее собрание акционеров	24
2.1.2. Совет директоров.	26
2.1.3. Исполнительный орган. Единоличный исполнительный орган	29
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	30
2.1.5. Ревизионная комиссия	31
2.2. Отчет Совета директоров Общества	34
2.3. Уставный капитал	36
2.4. Структура акционерного капитала	37
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	37
2.6. Участие Общества в иных организациях	38
3. Производственная деятельность	40
3.1. Основные производственные показатели	40
4. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	46
5. Экономика и финансы	48
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	48
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	49
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	52
5.4. Анализ дебиторской задолженности	55
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	56
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	57
6. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	58
7. Инновации	61

8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	63
8.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества. Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании, текучести кадров	63
8.2. Информация о развитии персонала.....	67
8.3. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата	69
8.4. Социальная политика	74
8.5. Социальное партнерство	77
9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	75
11. Охрана окружающей среды	80
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов:	93
Приложение 1. Бухгалтерская отчетность Общества за 2017 год.....	95
Приложение 2. Заключение Аудитора	159
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии	163

Глоссарий

1. Аббревиатуры, сокращения

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

2. Единицы измерения

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

3. Термины

Генерация – производство электрической и тепловой энергии.

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

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

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

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

Уважаемые акционеры!

В 2017 году Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» успешно выполняло свою основную задачу - надежно и бесперебойно снабжало тепловой и электрической энергией потребителей Дальнего Востока. Общество стабильно работало и активно занималось повышением эффективности бизнес-процессов, реализацией инвестиционных проектов.

По итогам 2017 года электростанциями Общества выработано 24,76 млрд кВтч электрической энергии. Вместе с этим отпуск тепловой энергии составил 21,03 млн Гкал. По сравнению с показателями 2016 года выработка электрической энергии увеличилась на 1 млрд кВтч, или 5,2 %. В отчетном периоде АО «ДГК» в полном объеме реализовало ремонтную программу, вложив в нее 6,2 млрд рублей. Была отремонтирована 61 единица основного оборудования энергообъектов. Объем замены трубопроводов тепловых сетей составил 35 километров.

Особое внимание в работе было уделено экономической эффективности деятельности Общества. Так в отчетном периоде было осуществлено рефинансирование кредитного портфеля на 35,6 млрд. рублей. Экономический эффект в результате рефинансирования долга Общество планирует направить на повышение надежности работы энергетического оборудования и эффективности производства электроэнергии и тепла.

Помимо этого, одной из важнейших задач для Общества было повышение эффективности работы оборудования, реализация программы технического перевооружения и реконструкции энергообъектов АО «ДГК». В 2017 году Общество инвестировало 3,8 млрд рублей, из которых на техническое перевооружение и реконструкцию технологического оборудования действующих станций и теплосетевого хозяйства направлено 3,1 млрд рублей, на новое строительство и расширение действующих предприятий – 0,5 млрд рублей.

Так, Обществом реализованы проекты по переводу на природный газ котлоагрегата ст. №15 Хабаровской ТЭЦ-1, начата реализация инвестиционного проекта «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП». Помимо этого, была продолжена работа по реконструкции тепловых сетей в г. Комсомольске-на-Амуре.

В ближайшие годы АО «ДГК» продолжит работу по повышению энергоэффективности. В планах реализация важных проектов: перевод котлоагрегатов действующих станций в г. Хабаровске на сжигание газа, строительство очистных сооружений на Хабаровской ТЭЦ-2, выполнение мероприятий в рамках реализации инвестиционных проектов ПАО «РусГидро» по строительству ГТУ-ТЭЦ «Восточная» во Владивостоке, ТЭЦ в г. Советская Гавань.

Однако задача компании – не только обеспечить надежное энергоснабжение потребителей, но и собрать денежные средства за отпущенное тепло. В 2017 году АО «ДГК» отпустило своим потребителям 15,39 млн Гкал тепловой энергии. Выручка от реализации тепловой энергии, в том числе прочей основной продукции, в 2017 году составила 22,78 млрд рублей. Во многом таких результатов мы смогли достичь за счет осуществления комплекса мероприятий по работе с проблемными потребителями, а также программы по работе с населением.

В предстоящем периоде Общество продолжит свой курс на повышение эффективности работы энергообъектов компании, надёжности их топливообеспечения, своевременном получении Паспорта готовности к прохождению ОЗП 2018-2019 гг. Итоги ушедшего года дают все основания полагать, что компания и ее коллектив с поставленными задачами успешно справятся.

Председатель Совета директоров АО «ДГК»

С.В. Васильев

Генеральный директор АО «ДГК»

М.И. Шукайлов

1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

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

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

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

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

АО "ДГК" – четвертая по величине установленной мощности территориальная генерирующая компания России и крупнейший участник энергетического рынка Дальнего Востока. Зона деятельности компании охватывает 1/10 часть территории нашей страны. Электростанции и котельные расположены в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия).

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

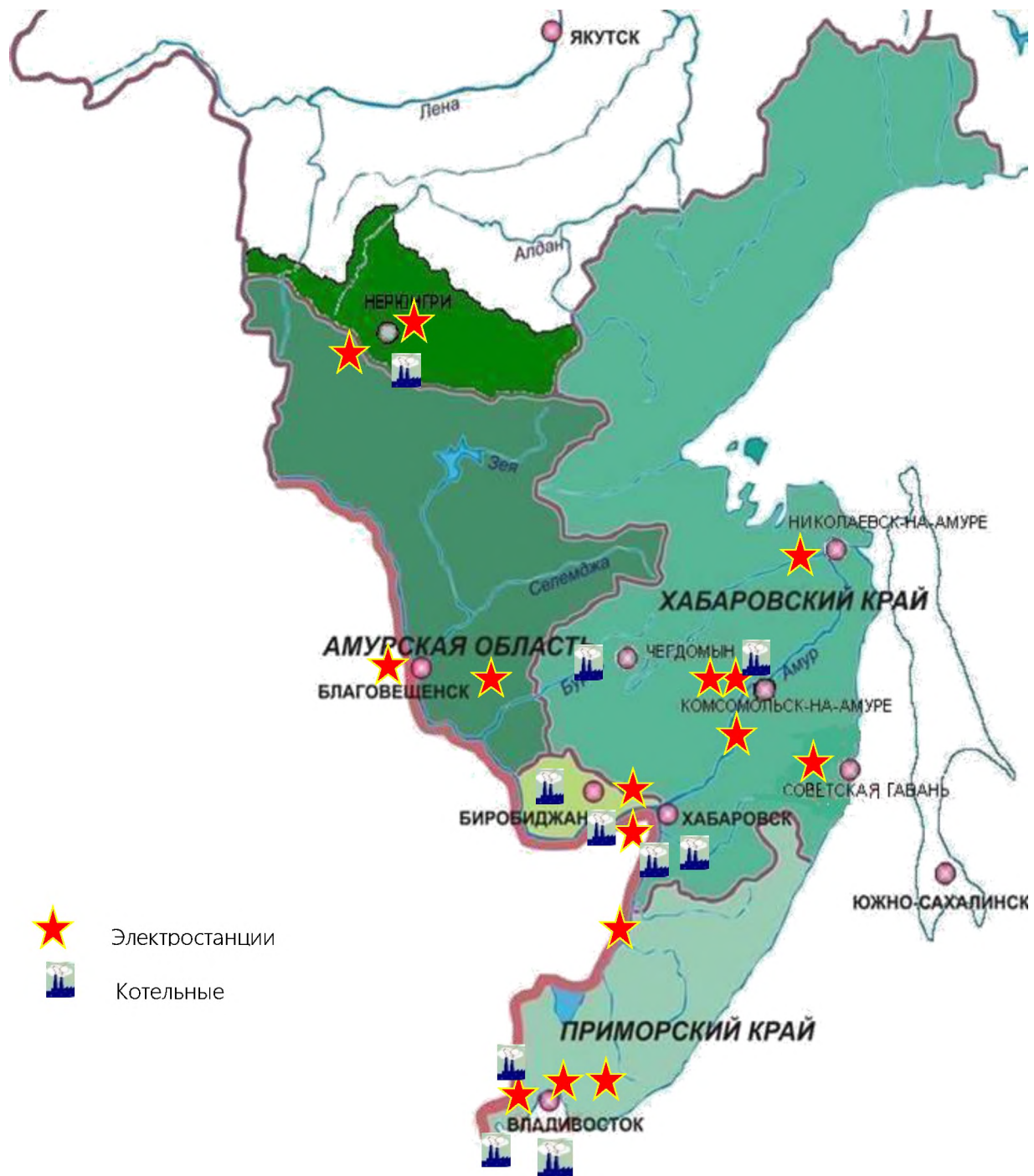
- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том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

Установленная электрическая мощность энергообъектов АО "ДГК" составляет 5 922,93 МВт, тепловая - 12813,42 Гкал в час. Выработка электроэнергии в 2017 году составила 24,76 млрд кВтч, отпуск тепла – 21,03 млн Гкал.

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

- Хабаровский край и ЕАО – «Хабаровская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания»;

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



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

Приказом Управления Федеральной антимонопольной службы по Хабаровскому краю от 10.04.2007 №76-П Общество включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определённого товара долю более 35%.

Приказом ФСТ России от 27.04.2007 №79-Э под регистрационным номером 14.1.2 в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» АО «ДГК» включено как общество, осуществляющее деятельность в сфере услуг по передаче тепловой энергии.

Приказом ФСТ России от 17.09.2012 г. № 628-э Общество включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе в раздел «Транспортировка газа по трубопроводам», регистрационный № 14.2.6. Этим же приказом в отношении Общества введено государственное регулирование в сфере транспортировки газа по трубопроводам на территории Хабаровского края.

В начале 2009 года по решению ФНС России компания поставлена на учёт в Межрегиональную инспекцию по крупнейшим налогоплательщикам №4. В 2017 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 7 785 млн. рублей.

С 28.10.2011 Общество входит в Группу РусГидро. ПАО «РусГидро» осуществляет косвенный контроль в отношении Общества через подконтрольную организацию АО «РАО ЭС Востока», в котором владеет 85,16% обыкновенных акций и 68,24% привилегированных акций. АО «РАО ЭС Востока» осуществляет прямой контроль над ПАО «ДЭК», в котором владеет 51,03% обыкновенных акций, ПАО «ДЭК» в свою очередь владеет 100% минус 1 акция АО «ДГК».

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 РАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Обзор основных событий 2017 года

Январь

23,5 млрд кВтч электроэнергии выработали станции АО «ДГК» в 2016 году

Энергообъекты АО «ДГК» в 2016 году выработали 23,5 млрд кВтч электрической энергии, в то же время отпуск тепла составил 22,1 млн Гкал. В течение года загрузка станций Общества Системным оператором производилась в соответствии с диспетчерскими графиками. По сравнению с планом выработка электрической энергии снизилась на 1,5%, отпуск тепловой энергии вырос на 2,1%.

Март

За 10 лет газификации объекты АО «ДГК» снизили выбросы в атмосферу в 3 раза

За 10 лет газификация энергообъектов АО «ДГК» позволила уменьшить количество вредных выбросов в атмосферу с 30,5 тыс. тонн (в 2007 году) до 10,9 тыс. тонн (в 2016 году). Выход золошлаковых отходов уменьшился в 4 раза (с 263 тыс. тонн в 2007 г. до 85 тыс. тонн в 2016 г.)

Апрель

АО «ДГК» составило рейтинг лучших потребителей тепла за 2016 год

АО «ДГК» составило рейтинг лучших потребителей тепловой энергии среди юридических лиц по итогам 2016 года. Специалисты Общества из 15 тысяч абонентов-юридических лиц Дальнего Востока выбрали 100 лучших компаний. Рейтинг составлен в рамках регионального этапа всероссийской акции «Надежный Партнер». Организатором акции на территории Дальнего Востока выступает ПАО «РусГидро».

Июнь

Годовое Общее собрание акционеров

2 июня состоялось годовое Общее собрание акционеров АО "ДГК". Акционеры утвердили годовой отчет, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность, утвердили изменения и дополнения в Устав, избрали новый состав совета директоров и ревизионной комиссии, а также утвердили аудитора общества. По итогам отчетного периода Обществом получен убыток 3 631 983 702,16 руб. В связи с этим акционерами принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества.

Август

Новые объекты Благовещенской ТЭЦ улучшат качество теплоснабжения в городе

В Благовещенске в рамках проекта по возведению понизительной насосной станции Благовещенской ТЭЦ (входит в филиал «Амурская генерация») стартовало строительство нового участка тепломагистрали №2. Трубопровод, протяженностью в 173 м, соединит будущую ПНС с тепловыми сетями города. Возводимые объекты позволят подключить новые дома к теплу и значительно повысить качество теплоснабжения в столице Приамурья.

Выручка АО «ДГК» в первой половине 2017 года выросла на 3,2%

АО «ДГК» в первом полугодии 2017 года значительно улучшило основные финансовые показатели. Так, выручка компании выросла на 3,2% по сравнению с первым полугодием 2016 года — до 37,384 млрд рублей. Показатель EBITDA в первом полугодии вырос на 23,3% (до 2,258 млрд рублей) к аналогичному периоду прошлого года. Валовая прибыль АО «ДГК» за шесть месяцев увеличилась в 16 раз по сравнению с первым полугодием прошлого года и составила 610,3 млн рублей.

Октябрь

АО «ДГК» продаст долги юридических лиц Приморья

АО «ДГК» начинает продажу долгов потребителей-юридических лиц. Всего до конца года компания планирует разместить открытые запросы цен по 275 лотам общей суммой 10,6 млн рублей. С молотка пойдут долги юридических лиц из Приморья, Хабаровского края, Амурской области, ЕАО и Якутии.

Ноябрь

АО «ДГК» получила паспорт готовности к работе в зимних условиях

АО «ДГК» получило паспорт готовности к осенне-зимнему периоду 2017-2018 годов. Документ подтверждает, что все объекты генерации и тепловой инфраструктуры Общества, расположенные в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, ЕАО и юге Якутии, завершили летнюю ремонтную кампанию и подтвердили готовность нести нагрузки в условиях низких температур.

Декабрь

АО «ДГК» направит более 800 млн рублей на строительство ЦТП в г. Советская Гавань

АО «ДГК» направит более 800 млн. рублей, полученных в качестве займа от ПАО «РусГидро», на реализацию инвестиционного проекта по строительству центральных тепловых пунктов (ЦТП) для передачи тепловой мощности от магистральной теплосети ТЭЦ в г. Советская Гавань потребителям. Проект подразумевает строительство шести новых ЦТП, ремонтно-эксплуатационной базы, диспетчерского пункта, а также трубопроводов тепловых сетей. Новые ЦТП являются частью схемы выдачи тепловой мощности проекта ТЭЦ Советская Гавань, реализуемого ПАО «РусГидро».

Восьмой по счету котлоагрегат Хабаровской ТЭЦ-1 переведен на газ

АО «ДГК» завершило перевод на газовое топливо котлоагрегата №15 Хабаровской ТЭЦ-1. Он стал восьмым по счету котлом станции, переведенным на газовое топливо. Предприятие направило на реализацию инвестиционного проекта более 260 млн. рублей. Очередной этап газификации станции позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 15% (или 1670 тонн в год).

Краткий обзор основных рынков

Рынок электрической энергии

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Рынок тепловой энергии

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

В основную продукцию также включены: теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар)- невозврат конденсата.

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

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

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

На территории Хабаровского края АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей г. Хабаровска, Хабаровского муниципального района, г. Комсомольска-на-Амуре, г. Амурска, п. Майский, п. Ургал, г. Николаевска-на-Амуре.

На территории Амурской области АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку по магистральным тепловым сетям и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителям г. Благовещенска и пгт. Прогресс.

На территории Еврейской автономной области АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителям г. Биробиджана.

На территории Приморского края АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей г. Владивостока, г. Артема, г. Партизанска, пгт. Лучегорска.

На территории Южного района Республики Саха (Якутия) АО «ДГК» осуществляет выработку, транспортировку и сбыт тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор, п. Беркакит, п. Чульман.

Описание конкурентного окружения

Наряду с АО «ДГК», в настоящее время крупным поставщиком электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона является ПАО «РусГидро (филиалы Зейская ГЭС, Бурейская ГЭС и Нижне-Бурейская ГЭС, введенная в эксплуатацию в 2017 году). Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока в 2017 году принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 17.11.2016 г. № 1601/16-ДСП ФАС России.

Структура выработки электроэнергии по ОЭС Востока в 2016 - 2017 гг.

млн. кВт*ч

Структурное подразделение	Выработка электроэнергии			Отклонения (+/-)	
	Факт 2016 г.	План ФАС 2017 г.	Факт 2017 г.	От факта 2016 г.	От плана ФАС
АО «ДГК» (с НТЭЦ)	23 496,69	22 793,89*	24 769,11	+1 272,42	+1 975,22
ПАО «РусГидро»	13 460,22	10 321,70**	12 272,31**	-1 187,91	+1 950,61
Другие поставщики (блокстанции)	143,36	285,84	103,59	-39,77	-182,25
ОЭС Востока	37 100,27	33 401,43	37 145,01	+44,74	+3 743,58

* - с учетом выработки ГТУ ТЭЦ на площадке ЦПВБ г. Владивостока, ТЭЦ в г. Советская Гавань

** - с учетом выработки Нижне-Бурейской ГЭС

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

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

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

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

Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная АО «ДГК», участвует в покрытии электропотребления второй ценовой зоны ОРЭМ (территория Сибири) путем участия в РСВ и БР. Реализация электроэнергии при этом осуществляется через Договоры комиссии, заключенные между Обществом и АО «ЦФР», которое выступает как посредник между нашей компанией и организациями-потребителями в зоне Сибири.

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 2017 год были заключены двусторонние договора купли-продажи электрической энергии между АО «ДГК», ПАО «Интер РАО», ООО «Транснефтьэнерго» и ПАО «ДЭК» (в качестве энергосбытовой организации).

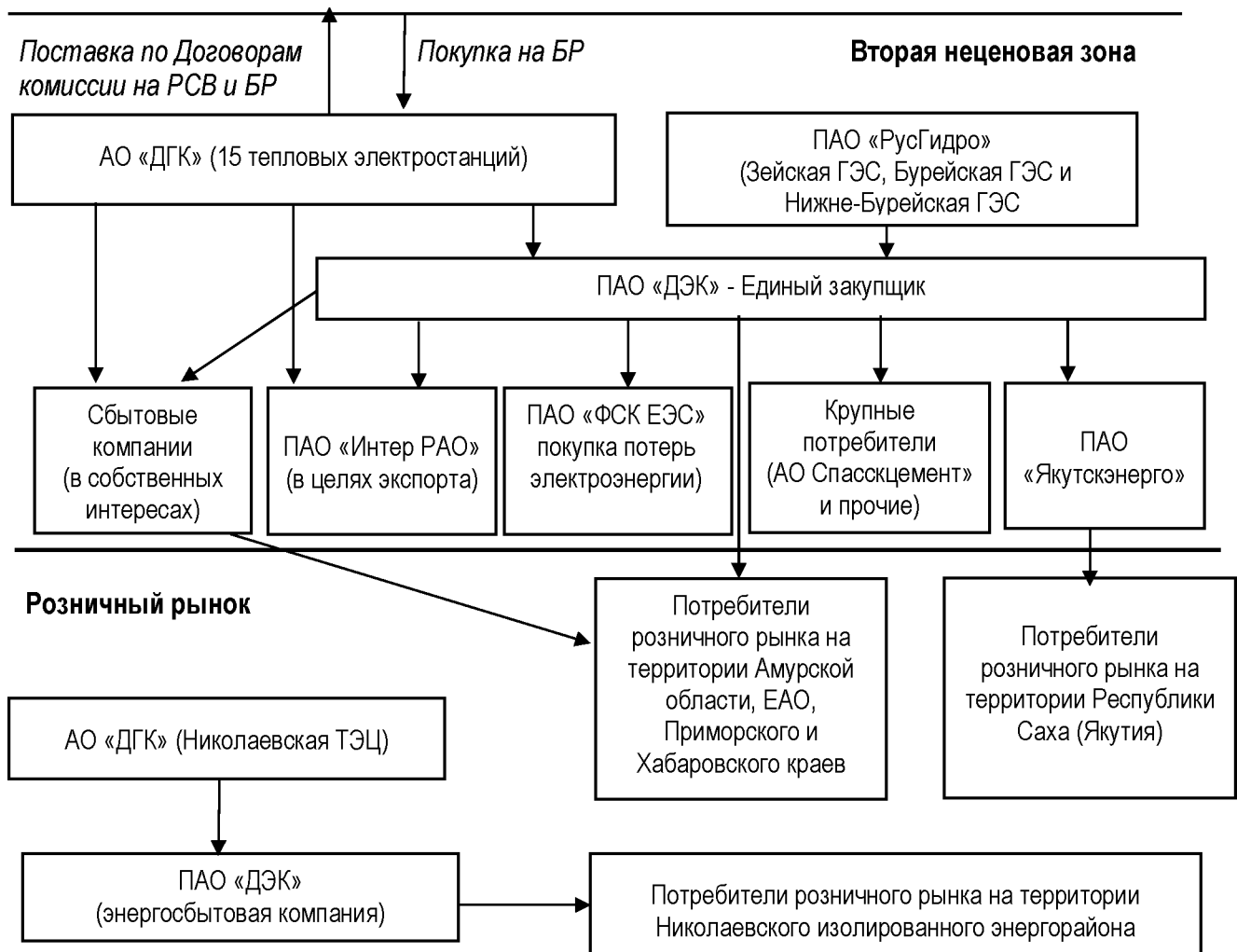
Доля покупателей в объеме общей реализации электроэнергии АО «ДГК» на ОРЭМ в 2017 году составила:

- ПАО «ДЭК» - 93,2%
- АО «ЦФР» (БР и РСВ) – 1,92%
- ПАО «Интер РАО» (ДД) – 4,8%
- ООО «Транснефтьэнерго» - 0,08%

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

Структура ОРЭМ зоны Дальнего Востока представлена на схеме.

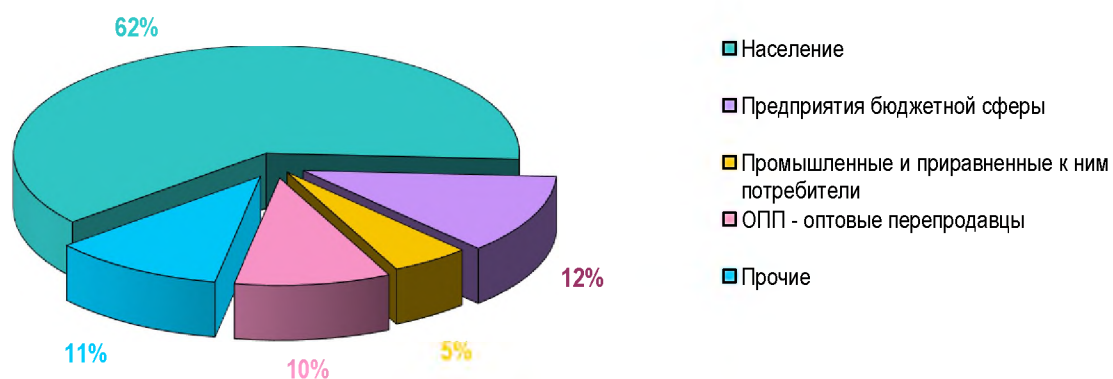
Вторая ценовая зона



Основными клиентами Общества в сфере тепловой энергии являются промышленные предприятия – Публичное акционерное общество «Амурский судостроительный завод», ОАО «Амурметалл», ОАО ХК «Якутуголь»; ОАО «Амурские коммунальные системы» (г. Благовещенск); Федеральное казенное предприятие "Амурский патронный завод "Вымпел"; предприятия бюджетной сферы; население.

По состоянию на 01.01.2018 года АО «ДГК» заключено 13 710 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 695 082 лицевых счета.

Структура потребителей тепловой энергии Общества выглядит следующим образом:



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

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

В целях повышения качества обслуживания абонентов АО «ДГК» и обеспечения обратной связи с потребителями работают телефоны «горячей линии» во всех структурных подразделениях филиалов, а также в круглосуточном режиме работают Call-центры в городах Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Амурск, Владивосток и Биробиджан. В 2017 году начал работу Call-центр в п.Лучегорск.

В случаях, когда потребители не выполняют договорные обязательства по оплате потребления тепловой энергии и горячего водоснабжения, филиалами АО «ДГК» формируются «Графики проведения мероприятий по снижению неоплаченного отпуска тепловой энергии и теплоносителя», в соответствии с которыми применяются к неплательщику меры воздействия – переговоры, направление уведомительных документов, а также введение ограничений (прекращения) тепловой энергии и (или) ГВС.

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, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года №238).

- Стратегическими целями Общества являются: **Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества** – Общество осознает свою социальную ответственность, как подконтрольное общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для общества 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.

Специфика дальневосточной энергетической отрасли, являющейся стратегической областью экономики Дальнего Востока и, по сути, гарантом её развития требует от менеджмента компании эффективно балансировать рыночные и технологические приоритеты в стратегии управления и развития бизнеса.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи: обеспечение надежной, безаварийной работы электростанций и стабильного энергоснабжения потребителей;

повышение эффективности производства электрической и тепловой энергии, в том числе, за счет реализации мероприятий в сфере энергоэффективности и снижения потерь в магистральных и распределительных тепловых сетях.

Для решения приоритетных задач в 2017 г было сделано:

Реализованы мероприятия, направленные на обеспечение надежной и бесперебойной работы объектов электроэнергетики, в том числе годовая программа технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевом хозяйстве филиалов, в рамках инвестиционной программы Общества.

Реализованы мероприятия очередного этапа по реконструкции тепловых сетей в г. Комсомольск-на-Амуре, учтенных в долгосрочном плане комплексного социально-экономического развития города (2016-2020гг.), утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704.

В 2018 году планируется выполнение следующих задач:

В декабре 2017 года Министерством энергетики России была утверждена Инвестиционная программа Общества на 2018-2022 годы (Приказ от 12.12.2017 г. №23@), в этот период (2018-2022 годы), будут реализовываться долгосрочные приоритетные проекты:

Газификация к/а ст. №8 Хабаровской ТЭЦ-1;

Перевод на газовое топливо пиковой водогрейной котельной Хабаровской ТЭЦ-3;

Реконструкция Чульманской ГРЭС с выводом 48 МВт электрической мощности;

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.

Кроме того, будут реализованы инвестиционные проекты, связанные с планируемым вводом в эксплуатацию ПАО «РусГидро» новой ТЭЦ в г. Советская Гавань – «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности от магистральной теплосети ТЭЦ в г. Советская Гавань» и, в связи с выводом Майской ГРЭС, строительство угольной водогрейной котельной в п. Майский, строительство жилого комплекса для работников Совгаванской ТЭЦ.

Также будет продолжена работа по участию в формировании долгосрочной программы замещения выбывающих мощностей и развития электроэнергетики Дальнего Востока и актуализации и доработке схем теплоснабжения по населенным пунктам в зоне ответственности Общества.

1.4. Управление рисками

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

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

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

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

1.4.1. Отраслевые и рыночные риски

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

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

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

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

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

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

1.4.2. Региональные риски

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

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

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

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

1.4.3. Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2017 не погашены следующие кредиты и займы:

			тыс. руб.
Банк	№ договора	Сумма	Целевое использование
Банк ВТБ (ПАО)	КС-702000/2013/00080 от 21.10.2013	4 500 000,00	рефинансирование кредитного портфеля
ПАО Сбербанк	900170030 от 20.07.2017	1 500 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900170029 от 20.07.2017	1 900 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900170031 от 20.07.2017	2 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	DHB/RK/038/17 от 05.10.2017	2 150 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	DHB/RK/021/17 от 30.05.2017	244 619,00	пополнение оборотных средств
ПАО «РусГидро»	ОГ-172-25-2013 от 04.12.2013	4 537 544,121	рефинансирование кредитного портфеля
ПАО «РусГидро»	1010-235-10-2017 от 27.03.2017	35 608 124,811	рефинансирование кредитного портфеля

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

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

1.4.4. Риски изменения валютного курса

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

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг. Данные риски обусловлены введением ограничений по темпам роста цены на электроэнергию, мощность, тепловую энергию, в том числе с учетом изменений в ФЗ «Об электроэнергетике» от 28.12.2016 года № 508-ФЗ со стороны государства. Исходя из этого в Обществе возникают риски тарифного регулирования.

Основными задачами тарифного (ценового) регулирования являются:

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

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

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

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

1.4.6. Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

1.4.7. Кредитные риски

В 2017 году Обществом были получены следующие кредиты и займы:

тыс. руб.

Банк	№ договора	Сумма	Целевое использование
Банк ГПБ (АО)	4017-001-КП от 23.01.2017	200 000 000,00	пополнение оборотных средств
Банк ГПБ (АО)	4017-002-КП от 23.01.2017	1 000 000 000,00	пополнение оборотных средств
Банк ВТБ (ПАО)	КС-ЦУ 702000/2016/00093 от 26.12.2016	600 000 000,00	рефинансирование кредитного портфеля, пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900160001 от 29.01.2016	300 000 000,00	пополнение оборотных средств

ПАО РОСБАНК	DHB/RK/001/17 от 12.01.2017	1 960 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	DHB/RK/009/17 от 20.04.2017	1 500 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	DHB/RK/010/17 от 20.04.2017	1 500 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900170020 от 13.06.2017	2 200 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900170030 от 20.07.2017	1 500 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900170029 от 20.07.2017	1 900 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО Сбербанк	900170031 от 20.07.2017	2 000 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	DHB/RK/038/17 от 05.10.2017	2 150 000 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО РОСБАНК	DHB/RK/021/17 от 30.05.2017	244 619 000,00	пополнение оборотных средств
ПАО «РусГидро»	1010-235-10-2017 от 27.03.2017	35 608 124 811,00	рефинансирование кредитного портфеля

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

1.4.8. Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

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

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

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

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

1.4.9. Риски, связанные с деятельностью Общества

Дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы

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

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

Риски в области топливообеспечения

Мероприятия в рамках данного риска направлены на не допущение:

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

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

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

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

1.4.10. Экологические и социальные риски

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

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

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

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

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

1.4.11. Производственные риски

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

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

1.4.12. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

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

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

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

Результатом реализации данных мероприятий является создание единой корпоративной газеты «Энергетик ДГК» тиражом 3000 экземпляров с периодичностью выхода 1 раз в месяц, ведение корпоративного веб-сайта, содержащего информацию о деятельности Общества.

1.4.13. Стратегический риск

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

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

1.5. Основные достижения в 2017 году

1. Участие в актуализации и доработке схем ТС.

С участием АО «ДГК» были утверждены актуализации схемы теплоснабжения на период 2017-2032 в г. Хабаровске (приказ Минэнерго РФ от 24.05.2017 г. №449), г. Советская Гавань – (Постановление Администрации г. Советская Гавань от 05.06.2017 №688), проведена большая работа по подготовке актуализация схем теплоснабжения (в том числе, г. Владивостока, г. Артёма, г. Комсомольска-на-Амуре, г. Биробиджана и г. Благовещенска).

2. Деятельность по технологическому присоединению перспективных потребителей.

Выполнены запланированные мероприятия по технологическому присоединению перспективных потребителей к системам теплоснабжения в соответствии с заключенными договорами технологического подключения/присоединения.

3. По итогам рассмотрения разногласий с региональными регулирующими органами по вопросу утверждения тарифов на тепловую энергию, не обеспечивающих экономически обоснованные расходы Общества, ФАС России были признаны экономически обоснованными и подлежащими учету в тарифах расходы для филиалов «Амурская генерация» - 59,1 млн. руб., «ЛуТЭК» - 28,8 млн. руб.

Основные финансово-экономические показатели	2016	2017	
		План	Факт
Выручка от продажи продукции, <i>тыс. рублей</i>	68 823 762	70 364 655	72 278 472
Прибыль от продажи продукции, <i>тыс. рублей</i>	-330 001	-1 803 521	-1 258 303
Чистая прибыль (убыток), <i>тыс. рублей</i>	-3 631 984	-5 314 952	-4 662 500
Валюта баланса, <i>тыс. рублей</i>	78 890 293	81 238 397	80 872 580

2. Корпоративное управление.

2.1. Структура органов управления и контроля Общества

В соответствии с уставом структура органов управления выглядит следующим образом:

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

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

2.1.1. Общее собрание акционеров

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ДГК» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

До 01.07.2015 100% акций Общества принадлежало ПАО «ДЭК». В соответствии с п. 3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» в обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. Поэтому решения по вопросам компетенции Общего собрания акционеров АО «ДГК» принимались Советом директоров единственного акционера (п.10.11 ст. 10 Устава АО «ДГК», пп. 46 п.15.1. ст. 15 Устава ПАО «ДЭК»).

Согласно договору купли-продажи ценных бумаг от 01.07.2015 № ДЭК-20-13/581, заключенному между ПАО «ДЭК» и ООО «Восток-Финанс», состоялась продажа 1 акции компании ООО «Восток-Финанс».

За 2017 г. состоялось одно Общее собрание акционеров Общества.

02 июня 2017 г. состоялась Годовое общее собрание акционеров АО «ДГК» (протокол от 06.06.2017 № 2), на котором были приняты следующие решения:

- 1.1. Утвердить годовой отчет Общества за 2016 год.
- 1.2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2016 год.
- 2.1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2016 год:

	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	(3 631 983 702,16)
Распределить на:	
Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет часть чистой прибыли)	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

- 2.2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2016 года.

3.1. Внести изменения и дополнения в Устав Общества согласно Проекту изменений и дополнений, вносимых в устав Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания».

- 3.2. Внести следующие изменения и дополнения в Устав Общества:

- в статье 10 пункт 10.2. подпункт 18 исключить;
- в статье 15 пункт 15.1 дополнить подпунктом следующего содержания: «принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций»;

- в статье 16 пункт 16.1 изложить в следующей редакции: «Количественный состав Совета директоров Общества составляет 7 (Семь) человек.».

4. Избрать Совет директоров Общества в составе:

1. Бородин Виктор Николаевич;
2. Васильев Сергей Вячеславович;
3. Кабанова Лариса Владимировна;
4. Коптяков Станислав Сергеевич;
5. Торопов Денис Владимирович;
6. Чурилов Дмитрий Викторович;
7. Шукайлов Михаил Иннокентьевич.

5. Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

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

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

7. Одобрить заключенный между АО «ДГК» и ПАО «РусГидро» договор займа от 27.03.2017 №1010-235-10-2017 (далее - Договор), являющийся сделкой в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Займодавец - ПАО «РусГидро»

Заемщик - АО «ДГК»

Предмет Договора:

Займодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере 35 608 124 811 (Тридцать пять миллиардов шестьсот восемь миллионов сто двадцать четыре тысячи восемьсот одиннадцать) рублей 00 копеек (далее – Заем), а Заемщик обязуется возратить Займодавцу сумму займа, а также уплатить проценты за пользование займом и другие платежи в порядке и на условиях, установленных Договором.

Сумма займа: - 35 608 124 811 (Тридцать пять миллиардов шестьсот восемь миллионов сто двадцать четыре тысячи восемьсот одиннадцать) рублей 00 копеек.

Срок займа: до «27» марта 2022 г. (5 лет с даты заключения Договора)

Целевое использование займа: погашение задолженности Заемщика перед банком (-ами)-кредитором (-ами) по кредитному (-ым) договору (-ам), указанным в Приложении № 1 к Договору.

Процентная ставка по займу:

Период	Календарный срок периода	Формула для расчета процентов
1	С даты выдачи займа до 31.12.2017	$K(n) = K_{цб} + 1,5\% - \frac{Divn(n)}{55\,000\,000\,000} * 100\%, \text{ где}$ <p>$K(n)$ – процентная ставка по займам в год n; рассчитывается в процентах годовых с округлением ее значения по правилам математического округления с точностью до второго знака после запятой.</p> <p>$K_{цб}$ – ключевая ставка Банка России;</p> <p>$Divn(n)$ – плановый объем дивидендных выплат Займодавца в текущем году в отношении Пакета акций¹ за вычетом налога на дивидендный доход, предусмотренный утвержденным бизнес-планом Займодавца.</p> <p>Для целей расчета процентной ставки Периода 1 $Divn(n)$ принимается равным 2 805 750 000 (Два миллиарда восемьсот пять миллионов семьсот пятьдесят тысяч) рублей.</p>
2, 3 ..., n	С 01 января по 31 декабря соответствующего года, начиная с 2018 года	$K(n) = K_{цб} + 1,5\% - \frac{Divn(n) - Divn(n-1) + Divf(n-1)}{55\,000\,000\,000} * 100\%, \text{ где}$ <p>$Divf(n-1)$ – фактически уплаченный Займодавцем в предыдущем году объем дивидендных выплат в отношении Пакета акций за вычетом налога на дивидендный доход;</p> <p>$Divn(n-1)$ – плановый объем дивидендных выплат Займодавца в предыдущем году в отношении Пакета акций за вычетом налога на дивидендный доход, учтенный при расчете процентной ставки для Периода $n - 1$.</p>

Уплата процентных платежей: в соответствии с Графиком уплаты процентов, являющимся Приложением №3 к Договору.

Досрочное погашение задолженности по Займу: Заемщик вправе досрочно полностью или частично вернуть Заем при условии предварительного, не позднее 5 (пяти) рабочих дней до предполагаемой даты возврата, письменного уведомления Займодавца.

Прочие условия:

В случае если к Займодавцу поступит требование налоговых органов о корректировке доходной базы по договору займа и соответствующем доначислении налога на прибыль в соответствии с требованиями законодательства РФ о трансфертном ценообразовании Заемщик обязан компенсировать Займодавцу убытки, связанные с доначислением налога на прибыль.

Заинтересованные лица и основания их заинтересованности в совершении сделки:

- ПАО «РусГидро» - является контролирующим лицом АО «ДГК» (косвенный контроль) и является стороной в сделке.

8. Утвердить Положение о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

2.1.2. Совет директоров

До 2 июня 2017 г. количественный состав Совета директоров Общества в соответствии с п. 16.1 ст. 16 Устава Общества составлял 13 человек.

Состав Совета директоров Общества на 2016-2017 корпоративный год избран 16.06.2016 годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК» (протокол № 1 от 17.06.2016):

Председатель Совета директоров¹:

Яковлев Алексей Дмитриевич (решение Совета директоров АО «ДГК», протокол № 1 от 30.06.2016)

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее. 2002 г. - Московский государственный университет коммерции, специальность: бухгалтерский учет и аудит, квалификация: экономист; 2002 г. - Сахалинский государственный университет, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист; 2006 г. - Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, специальность: финансы и кредит, квалификация: Мастер делового администрирования.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: Финансовый директор

Члены Совета директоров¹:

Андрейченко Юрий Александрович

Год рождения: 1983

Образование – высшее. 2006 г. - Томский государственный университет, юрист.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

Колмогорова Елена Владимировна

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее. 2000 г. – Красноярский Государственный Технический Университет, информационные системы в экономике, экономист.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента экономики

¹ Должности указаны на момент избрания Совета директоров АО «ДГК»

Коптяков Станислав Сергеевич

Год рождения: 1982

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

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: директор по корпоративному управлению

Орлов Эдуард Юрьевич

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее. 1995 г. – Таганрогский государственный радиотехнический университет, инженер по специальности «системы автоматизированного управления»; 2002 г. – Ставропольский государственный аграрный университет, экономист по специальности «бухгалтерский учет и аудит».

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций

Понуровский Виталий Сергеевич

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. – ДВГТУ, специальность: электроснабжение, квалификация: инженер-электрик; 2008 г. – ДВГТУ, специальность: экономика и управление на предприятиях энергетики, квалификация: экономист-менеджер.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник департамента организации закупочной деятельностью

Савостиков Николай Валерьевич

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: высшее. 1994 г. – Санкт-Петербургский государственный технический университет, тепловые электрические станции.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента эксплуатации

Синявский Сергей Васильевич

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее. 2003 г. – Сахалинский государственный университет, физико-математический факультет; 2006 г. – Дальневосточный государственный технический университет, электроснабжение.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента инвестиций

Сторожук Сергей Константинович

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее. 2005 г. – Московский энергетический институт, инженер по специальности «газотурбинные, паротурбинные установки и двигатели»

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента оптового рынка электроэнергии

Трефилов Дмитрий Сергеевич

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: – высшее. Институт права, социального управления и безопасности УДГУ, г. Ижевск, юриспруденция.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник департамента собственности

Тюрина Елена Юрьевна

Год рождения: 1953

Сведения об образовании: высшее. 1975 г. - Ленинградский финансово-экономический институт им. Вознесенского, экономическая кибернетика; 2004 г. – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, менеджер.

Место работы: ПАО «ДЭК»

Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам

Шамайко Андриян Валериевич

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее. 2003 г.– Томский государственный университет, юриспруденция; 2007 г. - Томский государственный университет, менеджмент организации.

Место работы: ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель начальника юридического департамента

Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Год рождения: 1958

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

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

02 июня 2017 г. годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК» (протокол № 2 от 06.06.2017) принято решение внести изменения и дополнения в Устав Общества, в т.ч. количественный состав Совета директоров Общества, определяемый в соответствии с п. 16.1 ст. 16 Устава Общества, уменьшен с 13 до 7 человек.

Состав Совета директоров Общества на 2017-2018 корпоративный год избран 02.06.2017 годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК» (протокол № 2 от 06.06.2017):

Председатель Совета директоров:

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

Год рождения: 1975

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

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Первый заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток»

Члены Совета директоров:

Бородин Виктор Николаевич

Год рождения: 1957

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

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Кабанова Лариса Владимировна

Год рождения: 1977

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

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: директор Департамента корпоративных финансов

Коптяков Станислав Сергеевич

Год рождения: 1982

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

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Торопов Денис Владимирович

Год рождения: 1979

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

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

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

Чурилов Дмитрий Викторович

Год рождения: 1972

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

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента топливообеспечения Дивизиона «Дальний Восток»

Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Год рождения: 1958

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

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Никто из членов Совета директоров АО «ДГК» не владел и не совершал сделки с акциями Общества в отчетном году.

2.1.3. Исполнительный орган. Единоличный исполнительный орган

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

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

Шукайлов Михаил Иннокентьевич

Год рождения: 1958

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

Место работы: АО «ДГК»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

В течение 2017 года Генеральным директором АО «ДГК» сделки с акциями Общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «ДГК» в 2017 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 2017 года, составил 721 594,00 рублей.

Совокупный размер расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров АО «ДГК», компенсированных в течение 2017 года, составил 1 050 569,39 рублей (без учета страховых взносов - 832 648,00 рублей).

	Наименование показателя	2017 г., руб.
1	Вознаграждение за участие в работе органа управления	832 648,00
1.1	Вознаграждение членам Совета директоров (за исключением генерального директора)	721 594,00
1.2	Вознаграждение генерального директора Общества как члена Совета директоров	111 054,00
2	Заработная плата	0
3	Премии	0
4	Комиссионные	0
5	Компенсации расходов	0
6	Иные виды вознаграждений	0
7	Страховые взносы на вознаграждение членам Совета директоров	217 921,39
8	ИТОГО	1 050 569,39

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается трудовым договором с Генеральным директором.

В соответствии с Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора АО «ДГК» (Приложение № 1 к трудовому договору от 04.05.2016 № 985) Генеральному директору Общества может выплачиваться вознаграждение (премирование) за выполнение (степень выполнения) ключевых показателей эффективности Общества, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами. Действие данного Положения утратило силу и исключено 21.11.2017 в соответствии с Дополнительным соглашением № 4 от 17.10.2017 к трудовому договору от 04.05.2016 № 985.

Решением Совета директоров АО «ДГК» 21.09.2017 (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 22.09.2017) утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников АО «ДГК», вступившее в силу с 22.11.2017. Указанное Положение распространяется в том числе на Генерального директора Общества, входящего в Перечень должностей отдельных категорий руководящих работников АО «ДГК» в новой редакции (утв. протоколом заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 08.12.2017).

В соответствии с пп. 21) п. 10.2 ст. 10 Устава АО «ДГК» принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Действующее до 02 июня 2017 г. Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено Годовым Общим собранием ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» № 156 от 29.06.2012). 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. Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%. 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.

02 июня 2017 г. годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК» (протокол № 2 от 06.06.2017) принято решение утвердить Положение о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции. Согласно ему, размер вознаграждения Председателя Совета директоров равен размеру вознаграждения члена Совета директоров Общества, т.е. отменена доплата в размере 30%.

Членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.) в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членом Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членом Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества. В случае, если в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории РФ или территории за пределами РФ.

2.1.5. Ревизионная комиссия

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

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

Согласно Положению о Ревизионной комиссии её главными задачами является:

- осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

Условия договора с привлеченным специалистом определяются Советом директоров Общества.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества.

Заключение ревизионной комиссии по результатам проверки за год представляется генеральному директору, Совету директоров, общему собранию акционеров.

Состав Ревизионной комиссии, действовавший до 02.06.2017, избран годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК», протокол № 1 от 16.06.2016 г.

Маслов Василий Геннадьевич

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: заместитель начальника департамента внутреннего аудита

Шариков Александр Сергеевич

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита

Чернышев Дмитрий Петрович

Год рождения: 1986

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита

Белокриницкий Владимир Петрович

Год рождения: 1954

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита

Белоусов Василий Александрович

Год рождения: 1983

Образование: высшее

Место работы: (на момент избрания ревизионной комиссии) ПАО «РАО ЭС Востока»

Наименование должности по основному месту работы: главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента оперативного контроля строительства объектов

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров АО «ДГК», протокол № 2 от 06.06.2017 г.

Владиминова Светлана Алексеевна

Год рождения: 1956

Образование: высшее

Место работы: ПАО «ДЭК»

Наименование должности по основному месту работы: главный специалист Службы внутреннего аудита

Белоусов Василий Александрович

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: ведущий специалист Управления контроля операционной деятельностью Департамента контроля и управления рисками

Маслов Василий Геннадьевич

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: начальник управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего Востока Департамента контроля и управления рисками

Новиков Виталий Юрьевич

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Место работы: АО «ДРСК»

Наименование должности по основному месту работы: главный аудитор - начальник службы внутреннего аудита

Чернышев Дмитрий Петрович

Год рождения: 1986

Образование: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: ведущий специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего Востока

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2017 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» (протокол от 30.04.2009 № 77).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2017 году членам Ревизионной комиссии, составила 292,0 тыс. руб.

2.2. Отчет Совета директоров

В 2017 г. было проведено 22 (все заочные) заседаний Совета директоров Общества. Рассмотрено 143 вопроса.

Советом директоров Общества приняты решения по основным вопросам деятельности Общества:

1) утверждены бизнес-план Общества на 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 20 от 19.05.2017); скорректированный бизнес-план АО «ДГК» на 2017-2021 гг. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 4 от 23.08.2017);

2) утверждены отчет Генерального директора АО «ДГК» о деятельности Общества за 9 месяцев 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 03.02.2017); за 2016 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 30.06.2017); за 1 квартал 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 22.09.2017); отчет Генерального директора АО «ДГК» о деятельности Общества за 1 полугодие 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 9 от 01.11.2017);

3) утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности АО «ДГК» на 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 30.06.2017); скорректированные целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности АО «ДГК» на 2017 год. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 9 от 01.11.2017);

4) утверждены отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «ДГК» за 1 квартал 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 7 от 13.10.2017), за 2 квартал 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 11 от 24.11.2017);

5) утверждена Годовая комплексная программа закупок АО «ДГК» на 2017 год. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 10.02.2017);

6) утверждена Программа благотворительной и спонсорской деятельности АО «ДГК» на 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 2 от 20.07.2017);

7) утверждены скорректированная Программа страховой защиты Общества на 2017 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 20 от 19.05.2017); Программа страховой защиты Общества на 2018 г.; Страховщики Общества на 2018 г. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 29.12.2017);

8) утверждена организационная структура АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 08.12.2017);

9) предварительно одобрено внесение изменений и дополнений в Коллективный договор АО «ДГК» на 2016 - 2017 гг. (протоколы заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 03.02.2017, № 1 от 30.06.2017, № 11 от 24.11.2017);

10) утверждены Перечень должностей отдельных категорий руководящих работников АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 12 от 08.12.2017), Перечень должностей, относящихся к руководящему составу АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 29.12.2017);

11) предварительно согласованы кандидатуры, назначаемые на должности, относящиеся к руководящему составу (протоколы заседания Совета директоров АО «ДГК» № 15 от 22.02.2017; № 14 от 29.12.2017);

12) утвержден новый состав Центральной закупочной комиссии Общества (протокол заседаний Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 03.02.2017, с изменениями – протоколы № 1 от 30.06.2017, № 11 от 24.11.2017);

13) утвержден состав Сопроводительного органа Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 03.08.2017);

- 14) сформирован состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 4 от 23.08.2017);
- 15) утверждены Реестр непрофильных активов АО «ДГК» в новой редакции, Перечень основных и обеспечительных видов деятельности с целью возможного отнесения объектов к непрофильным активам (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 29.12.2017);
- 16) одобрен проект инвестиционной программы АО «ДГК» на 2018-2022 годы и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК» на 2016-2018 гг., утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №1044 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДГК» на 2016-2018 годы» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 18 от 31.03.2017);
- 17) утверждена Программа дополнительных мероприятий по ремонтной и инвестиционной деятельности на 2017-2021 годы за счет использования денежных средств, высвобождающихся в результате рефинансирования кредитного портфеля АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 2 от 20.07.2017).

Советом директоров Общества утверждены следующие внутренние документы Общества:

- 1) внесены изменения в Положение о закупке продукции для нужд АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 03.02.2017, № 3 от 03.08.2017);
- 2) Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 30.06.2017);
- 3) Методика проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых АО «ДГК»; (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 30.06.2017);
- 4) Альбом типовых форм для проведения закупок в АО «ДГК» в новой редакции. (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 1 от 30.06.2017);
- 5) Регламент проведения конкурса в АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 2 от 20.07.2017);
- 6) Регламент проведения аукциона в АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 2 от 20.07.2017);
- 7) Регламент проведения запроса предложений в АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 2 от 20.07.2017);
- 8) Регламент проведения запроса цен в АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 2 от 20.07.2017);
- 9) Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ АО «ДГК» в новой редакции (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 03.08.2017);
- 10) Порядок согласования с Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока инвестиционных программ и иных планов по развитию инфраструктуры, реализуемых АО «ДГК» на территории Дальневосточного федерального округа (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 3 от 03.08.2017);
- 11) Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников АО «ДГК». (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 5 от 22.09.2017);
- 12) Положение о системе бизнес-планирования АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 13 от 22.12.2017);
- 13) Положение о финансовой политике АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 29.12.2017);
- 14) Положение о кредитной политике АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 29.12.2017);
- 15) Перечень Аккредитованных кредитных организаций и Лимиты риска на них (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 29.12.2017);

16) Перечень Банков-Гарантов (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 29.12.2017);

17) Типовые условия для привлечения заимствований АО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 14 от 29.12.2017).

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

1) Функциональной стратегии по направлению «Информационные технологии» в Группе РусГидро до 2020 года с перспективой до 2025 года (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 7 от 13.10.2017);

2) О присоединении к Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро» (протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 9 от 01.11.2017).

Отчёт Комитета по аудиту

Решением Совета директоров АО «ДГК» 30.06.2016 (протокол №1 от 30.06.2016) избран состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества:

Председатель Комитета по аудиту:

- Коптяков Станислав Сергеевич – директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом, ПАО «РусГидро».

Члены Комитета по аудиту:

- Яковлев Алексей Дмитриевич – Директор Департамента структурирования активов, ПАО «РусГидро»;
- Колмагорова Елена Владимировна – Заместитель директора Департамента по экономическому анализу, ПАО «РусГидро».

В течение 2017 года проведено три заседания Комитета по аудиту Совета директоров Общества. Рассмотрено 13 вопросов.

Комитетом по аудиту Совета директоров Общества рассмотрены следующие особо важные вопросы:

1) Утверждение Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества на 2017-2018 гг.;

2) О годовой бухгалтерской отчетности;

3) О рассмотрении кандидатуры Аудитора Общества;

4) Об отчете Аудитора Общества по результатам аудита консолидированной финансовой отчетности группы АО «ДГК» по МСФО за 2016 год.

5) Об утверждении Отчета о деятельности Комитета по аудиту Совета директоров АО «ДГК» за 2016 - 2017 корпоративный год.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал Общества составляет 31 041 390 864 (тридцать один миллиард сорок один миллион триста девяносто тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых, одна сотая) рубля каждая в количестве 3 104 139 086 400 (Три триллиона сто четыре миллиарда сто тридцать девять миллионов восемьдесят шесть тысяч четыреста) штук.

Структура уставного капитала по категориям акций

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

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

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

Данные об акциях Общества

Выпуск ценных бумаг	Дата регистрации Решения о выпуске	Дата регистрации Отчета об итогах выпуска	Количество акций
Учреждение	01.03.2006	01.03.2006	500 000 000
Первый дополнительный	05.09.2006	11.05.2007	3 081 134 281 900
Второй дополнительный	03.02.2009	02.06.2009	22 504 804 500

2.4. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2017 г.	31.12.2017 г.	01.01.2017 г.	31.12.2017 г.
ПАО «ДЭК»	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция	100% - 1 акция

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2017 г. – 2, номинальных держателей нет.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.6. Участие Общества в иных организациях**Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2017 года:**

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

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

В настоящее время АО «ЛУР» ведет разработку месторождения двумя угольными разрезами, в состав которых входят пять эксплуатационных участков: «Восточный», «Западный», № 3, «Северо-Западный» и участок «Центральный». Общая площадь отведенных земель составляет порядка 6334,9 га. Общие промышленные запасы угля по двум разрезам составляют 473,2 млн. тонн.

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2017 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Реквизиты решения Совета директоров об участии Общества в некоммерческой организации (№ протокола СД, дата)	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, тыс. руб.
1	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 6 от 06.11.2006	Представление и защита интересов работодателей электроэнергетики – членов РаЭл	1 200,0
2	Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка»)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 9 от 21.08.2008	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка; обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков	5 207,0
3	Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» (СРХК)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 1 от 09.08.2010	Представление и защита интересов работодателей Хабаровского края – членов СРХК	60,0
4	Некоммерческое партнерство саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» (НП СРО ДВОСТ)	Протокол заседания Совета директоров АО «ДГК» № 20 от 19.05.2017	Членство в НП СРО ДВОСТ дает право, на осуществление работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального	108,0

			строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства на законных основаниях	
--	--	--	---	--

3. Производственная деятельность.

3.1. Основные производственные показатели

Генерирующие мощности АО «ДГК» включают 15 электростанций, 10 котельных, установлено 68 паровых турбины, 4 газотурбинных установки, 4 дизель-генератора, 50 водогрейных и 139 паровых котла, протяжённость тепловых сетей составляет 909 км в двухтрубном исчислении.

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

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

Изменение установленной электрической мощности электростанций

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2016 г., МВт	Нуст (МВт) 31.12.2017	Изменение за 2017 г., МВт
		31.12.2015	31.12.2016			
1.	Хабаровская генерация	2231,3	2231,3	-	2231,3	-
1.1	Хабаровская ТЭЦ-1	435	435	-	435	-
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	720	720	-	720	-
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	222,5	222,5	-	222,5	-
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	360	360	-	360	-
1.5	Амурская ТЭЦ-1	285	285	-	285	-
1.6	Майская ГРЭС	78,2	78,2	-	78,2	-
1.7	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
2.	Приморская генерация	1100	1100	-	1100	-
2.1	Артемовская ТЭЦ	400	400	-	400	-
2.2	Владивостокская ТЭЦ	497	497	-	497	-
2.3	Партизанская ГРЭС	203	203	-	203	-
3.	Амурская генерация	382	506	+124	506	-
3.1	Благовещенская ТЭЦ	280	404	+124	404	
3.2	Райчихинская ГРЭС	102	102	-	102	-
4.	Нерюнградская ГРЭС	618	618	-	618	-
4.1	Нерюнградская ГРЭС	570	570	-	570	-
4.2	Чульманская ТЭЦ	48	48	-	48	-
5.	ЛутЭК	1467	1467	-	1467	-
6.	ХТСК	0,63	0,63	-	0,63	-
	ДГК	5798,93	5922,93	+124	5922,93	-

- с 01.01.2015 на Майской ГРЭС вывод из эксплуатации Кенады -2,65 МВт
- с 01.12.2015 в Приморских тепловых сетях вывод из эксплуатации МГТС -45 МВт
- с 01.06.2016 на Благовещенской ТЭЦ ввод в эксплуатацию т/г №4 Т-120/140-12,8- 124 МВт

Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт.ч

№ п/п	Наименование	2015 год	2016 год	Изменение 2016/2015, %	2017 год	Изменение 2017/2016, %
1.	Хабаровская генерация	9226,9	8361,8	90,6	8 710,9	104,2
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1696,2	1566,4	92,35	1 577,2	100,7
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	3305,8	3222,5	97,5	3 522,6	109,3
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	1089,0	924,7	84,9	859,0	92,9
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1773,3	1454,1	82,0	1 517,3	104,4
1.5	Амурская ТЭЦ-1	875,4	682,04	77,9	727,0	106,2
1.6	Майская ГРЭС	198,6	215,1	108,3	224,3	104,3
1.7	Николаевская ТЭЦ	288,6	296,9	102,9	286,5	96,5
2.	Приморская генерация	5482,6	4854,9	88,6	5 142,6	105,9
2.1	Артемовская ТЭЦ	2379,2	2067,8	86,9	2 177,4	105,3
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	1992,4	1959,9	98,4	1 970,9	100,6
2.3	Партизанская ГРЭС	1107,7	827,3	74,7	994,2	120,2
2.4	ПТС (в т.ч. МГТЭС)	3,3	0	0	0	0
3.	Амурская генерация	1957,9	2038,3	104,1	2 332,0	114,4
3.1	Благовещенская ТЭЦ	1481,8	1606,5	108,4	1 863,1	116,0
3.2	Райчихинская ГРЭС	476,1	431,8	90,7	468,8	108,6
4.	Нерюнгринская ГРЭС	3231,1	3279,5	101,5	3 200,9	97,6
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	3145,5	3205,5	101,9	3 135,6	97,8
4.2	Чульманская ТЭЦ	85,6	74,1	86,5	65,3	88,2
5.	ЛуТЭК	5935,0	4993,5	84,1	5 371,9	107,6
	ДГК	25833,4	23528,1	91,1	24 758,3	105,2

Электростанциями АО «ДГК» в 2017 году произведено 24 758,329 млн. кВтч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года произошло увеличение объемов производства электроэнергии на 1 230,222 млн. кВтч или 5,2 %.

Увеличение выработки электроэнергии в 2017 году относительно АППГ связано со снижением приточности водохранилищ ГЭС и, как следствие, снижением их загрузки в 3-м и 4-м кварталах 2017 г., а также увеличением электропотребления зоны ОЭС Востока на 0,2 % в сравнении с АППГ.

Хабаровская генерация: Увеличение вызвано разгрузкой Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС, обусловленной снижением приточности рек в 3 и 4 кварталах 2017 г. и соответственно загрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на повышенных нагрузках и увеличения включенного состава оборудования ТЭС.

Приморская генерация: Увеличение вызвано разгрузкой Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС, обусловленной снижением приточности рек в 3 и 4 кварталах 2017 г. и соответственно загрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на повышенных нагрузках и увеличения включенного состава оборудования ТЭС.

Амурская генерация: Увеличение вызвано разгрузкой Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС, обусловленной снижением приточности рек в 3 и 4 кварталах 2017 г. и соответственно загрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на повышенных нагрузках, увеличения включенного состава оборудования ТЭС и увеличением загрузки вновь введенного оборудования 2-й очереди БТЭЦ.

Нерюнгринская ГРЭС: снижение объёмов выработки НГРЭС (2,4%) обусловлено снижением выработки в первом квартале 2017 года относительно АППГ по причине неплановых ремонтов энергоблоков в январе (блок №1 - 8 дней) и феврале (блок №2 - 7 дней) и работой двумя блоками в марте 2017 по причине вывода в текущий ремонт блока №3.

ЛутЭК (Приморская ГРЭС): Увеличение вызвано разгрузкой Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС, обусловленной снижением приточности рек в 3 и 4 кварталах 2017 г. и соответственно загрузкой и работой ТЭС АО "ДГК" на повышенных нагрузках и увеличения включенного состава оборудования ТЭС. Снижение выработки ГЭС относительно прошлого года 1188 млн кВтч или 8,8%.

Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2016/2015	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2017/2016, Гкал/ч
		31.12.2015	31.12.2016		31.12.2017	
1.	Хабаровская генерация	6371,8	6371,8	-	6371,8	-
1.1	Хабаровская ТЭЦ-1	1200,2	1200,2	-	1200,2	-
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	1640	1640	-	1640	-
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	786	786	-	786	-
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1240	1240	-	1240	-
1.5	Амурская ТЭЦ-1	1169	1169	-	1169	-
1.6	Майская ГРЭС	15,4	15,4	-	15,4	-
1.7	Николаевская ТЭЦ	321,2	321,2	-	321,2	-
2.	Приморская генерация	1508	1508	-	1508	-
2.1	Артемовская ТЭЦ	297	297	-	297	-
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	1051	1051	-	1051	-
2.3	Партизанская ГРЭС	160	160	-	160	-
3.	Амурская генерация	1055,1	1243,7	-	1243,7	-
3.1	Благовещенская ТЭЦ	817	1005,6	+188,6	1005,6	-
3.2	Райчихинская ГРЭС	238,1	238,1	-	238,1	-
4.	Нерюнгринская ГРЭС	1385	1385	-	1385	-
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	1220	1220	-	1220	-
4.2	Чульманская ТЭЦ	165	165	-	165	-
5.	ЛутЭК	237	237	-	237	-
6.	ПТС	1010	1010	-	1010	-
7.	ХТСК	1057,92	1057,92	-	1057,92	-
	ДГК	12624,82	12813,42	+188,6	12813,42	

С 01.01.2015 ввод в эксплуатацию котельной Волочаевского городка: 3 Водогрейных котла Logano -3700 S825L с тепловой мощностью - 3,18 Гкал/час, всего - 9,54 Гкал/час.

С 1.01.2015г. ввод в эксплуатацию котельной поселка Некрасовка: 3 Водогрейных котла Logano -5200 S825M с тепловой мощностью - 4,46 Гкал/час, 3 Водогрейных котла Logano -5200 S825M с тепловой мощностью - 5,6 Гкал/час, всего - 30,18 Гкал/час.

С 01.06.2016 на Благовещенской ТЭЦ ввод в эксплуатацию т/г №4 Т-120/140-12,8. Тепловая мощность - 188,6 Гкал/час.

Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование	2015 год	2016 год	Изменение 2016/2015, %	2017 год	Изменение 2017/2016, %
1.	Хабаровская генерация	10199,3	10493,3	102,9	9874,1	99,96
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	3076,7	3150,5	102,4	2998,6	95,2
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	2912,1	2987,4	102,6	2747,8	92,0
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	1684,2	1724,7	102,4	1612,5	93,5
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1303,6	1429,9	109,7	1365,0	95,5
1.5	Амурская ТЭЦ-1	628,1	657,7	104,7	645,3	98,1
1.6	Майская ГРЭС	36,9	36,6	99,1	34,9	95,5
1.7	Николаевская ТЭЦ	320,9	334,5	104,2	320,8	95,9
1.8	Котельная «Дзёмги»	236,8	171,9	72,6	149,2	86,8
2.	Приморская генерация	4909,1	5160,8	105,1	4904,5	95,0
2.1	Артемовская ТЭЦ	716,6	701,1	97,8	675,4	96,3
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	2544,6	2660,6	104,6	2594,3	97,5
2.3	Партизанская ГРЭС	220,5	235,4	106,8	225,8	95,9
2.4	ПТС	1427,5	1563,7	109,5	1408,9	90,1
3.	Амурская генерация	2217,4	2361,5	106,5	2328,4	98,6
3.1	Благовещенская ТЭЦ	2062,7	2207,6	107,0	2178,5	98,7
3.2	Райчихинская ГРЭС	154,7	153,9	99,5	149,95	97,4
3.	Нерюнгринская ГРЭС	2091,5	2115,3	101,1	1974,9	93,4
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	1762,0	1797,9	102,0	1624,3	90,3
4.2	Чульманская ТЭЦ	313,6	315,1	100,5	278,3	88,3
4.3	Котельная	15,8	2,3	14,3	72,4	3147,8
5.	ЛуТЭК	254,9	263,1	103,2	254,7	96,8
5.	ХТСК	1533,8	1750,0	114,1	1692,3	96,7
6.1	Хабаровская ТЭЦ-2	773,7	883,95	114,0	891,7	100,9
6.2	Биробиджанская ТЭЦ	653,8	705,3	108,0	653,1	92,6
6.3	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	26,4	25,5	97,0	22,1	86,8
6.4	Цех №3 котельная «Волочаевский городок»	5,2	15,8	201,0	15,9	100,8
6.5	Цех №4 котельная «Некрасовка»	74,6	119,6	160,3	109,5	91,6
	ДГК	21206,0	22144,0	104,4	21029,1	95,0

Отпуск тепла с коллекторов за 2017 г. составил 21029,1 тыс. Гкал, что 1115,0 тыс. Гкал или 5,0% ниже факта прошлого года.

Снижение отпуска тепла от факта вызвано повышением температуры наружного воздуха в ОЗП по всем территориям действия АО "ДГК" в среднем на 1,5°C. На снижение отпуска тепла с коллекторов повлияло также сокращение продолжительности ОЗП в крупных городах.

Изменение протяженности теплосетей

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	Отклонение 2016/2015		2017	Отклонение 2017/2016	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении	км	1812,40	1819,92	7,52	0,41	1819,92	0	0
в том числе магистральные	км	1289,25	1289,25	0	0	1289,25	0	0
внутриквартальные	км	523,15	530,67	7,52	0,41	530,67	0	0

Распределение теплотенергии

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	Отклонение 2016/2015		2017	Отклонение 2017/2016	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21247,3	22178,0	930,6	104,4	21029,1	-1148,9	94,8
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5492,2	5903,3	411,0	107,5	5468,2	-435,0	92,6
то же % к отпуску в сеть	%	25,8	26,6	0,8	103,0	25,9	-0,7	97,5
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	403,0	389,3	-13,7	96,6	384,4	-4,9	98,7
тепловых источников	тыс. Гкал	180,3	177,1	-3,2	98,2	173,6	-3,5	98,0
тепловых сетей (филиалов)	тыс. Гкал	222,7	212,2	-10,5	95,3	210,8	-1,4	99,4
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	15532,4	16062,5	530,1	103,4	15397,7	-664,8	95,9

Причинами снижения отпуска тепла в сеть, а также потерь тепла является уменьшение отпуска тепла с коллекторов, вызванное повышением температуры наружного воздуха в ОЗП по всем территориям присутствия АО «ДГК». На снижение отпуска тепла с коллекторов повлияло также сокращение сроков отопительного периода в крупных городах.

Объемы реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ и РР

		2016 год	2017 год	отклонение	
ОРЭМ	мощность	МВт	5591,07	5629,64	38,57
	электроэнергия по тарифу ФАС	млн. кВт*ч	18432,72	19801,60	1368,88
	электроэнергия на РСВ	млн. кВт*ч	402,74	395,05	-7,70
	электроэнергия на БР	млн. кВт*ч	10,32	13,76	3,44
	электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	млн. кВт*ч	1220,03	1034,81	-185,21
РР	электроэнергия	млн. кВт*ч	257,81	246,13	-11,68

Структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей

млн. руб. (без НДС)

		2016 год	2017 год	отклонение
ОРЭМ	Мощность	16590,18	17436,48	846,30
	Электроэнергия по тарифу ФАС	22853,43	26382,02	3528,59
	Электроэнергия на РСВ	499,32	526,61	27,29
	Электроэнергия на БР	13,32	18,23	4,90
	Электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	2863,05	2134,54	-728,52
РР	Электроэнергия	1838,93	1947,38	108,45

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок мощность обусловлено вводом в эксплуатацию и получением с 01.06.2016 года права торговли на ОРЭМ в отношении турбоагрегата № 4 Благовещенской ТЭЦ (Р уст. =124 МВт).

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок электрическую энергию обусловлено увеличением полезного отпуска на 1368,88 млн.кВт*ч и увеличением среднегодового тарифа на 85,08 руб./ МВт*ч.

Увеличение выручки за поставленную на розничный рынок электрическую энергию при уменьшении полезного отпуска обусловлено ростом тарифа и переходом на двухставочный тариф взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию.

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

Годовая программа капитальных и средних ремонтов основного оборудования АО «ДГК» в 2017 году выполнена в полном объеме. Отремонтировано 61 единица основного оборудования, в том числе 23 котлоагрегата паропроизводительностью 6710 т/ч, 15 турбоагрегатов мощностью 1472 МВт, 14 генераторов мощностью 1486 МВт, 6 трансформаторов мощностью 709 МВА, 3 водогрейных котла производительностью 171,69 Гкал/ч. Объем перекладки тепловых сетей в однотрубном исчислении в 2017 году выполнен на 118%, при плане перекладки 30,220 км, выполнена замена 35,650 км тепловых сетей в однотрубном исчислении.

План окончания текущих ремонтов турбоагрегатов 97 единиц 8721,50 МВт, факт 99 единиц 9273,50 МВт (102% выполнения годовой программы).

План окончания текущих ремонтов котлоагрегатов 187 единиц 46375 т/ч, факт 182 единицы 46705 т/ч (97% выполнения годовой программы), невыполнение плановых ремонтов связано с инициативой системного оператора филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока по режимным условиям энергосистемы.

Наименование оборудования	Ед. изм.	2016			2017		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	118	119	101	112	114	102
	МВт	11077	11177		10193,5	10745,5	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	209	209	100	210	205	98
	т/ч	53880	53880		53085	53415	
Водогрейные котлы	ед.	6	6	100	3	3	100
	Гкал/ч	498,29	498,29		171,69	171,69	
Генераторы	ед.	12	12	100	14	14	100
	МВт	833	833		1486	1486	
Трансформаторы	ед.	3	5	166	6	6	100
	МВА	112	144		709	709	
Тепловые сети	км.	31,41	33,98	108	30,22	35,65	118

Фактические затраты на выполнение ремонтной программы АО «ДГК» в 2017 г. включают в себя два источника финансирования – себестоимость и амортизация, составили 6 280,404 млн. руб., при плане 6 607,927 млн. руб.

В процентном отношении выполнение плана затрат в 2017 году составляет 95%.

Нормативные ремонтные затраты на 2017 год составляют 11 105,674 млн. руб. Норматив сформирован на основе анализа ресурса работы деталей и узлов оборудования с установлением технически и экономически обоснованных норм и нормативов по каждому СП филиалов АО «ДГК», рассчитывается в соответствии СО 34.20.609-2003, СО 34.20.611-2003 и прошел экспертизу в ЗАО «ЦКБ Энергоремонт».

Затраты на выполнение ремонтных программ 2017 года в себестоимости составили 2 917,037 млн. рублей, без учета ФОТ и ЕСН собственного ремонтного персонала. При рассмотрении тарифа в учет затрат на ремонт регулятором принимаются только затраты на услуги подрядных организаций, материалы и запасные части.

Источники финансирования ремонтных программ в млн. руб. без НДС

Наименование	2015	2016	2017
Заявлено в РЭК	4 899,6	4 517,0	3410,6
Утверждено в тарифе без ФОТ и страх.взносов	3 557,2	3152,6	3472,8
"Д, неприятые в тариф"	-1342,4	-1364,4	+62,2
Бизнес план без ФОТ и страх.взносов	2 545,9	2 458,1	3 193,2
Фактические затраты без ФОТ и страх.взносов	2 552,1	2 544,7	2 917

Затраты на подпрограмму ТПиР

Наименование	2015	2016	2017
План	1 389,0	1 202,0	1 179,2
Факт	1328,8	1159,9	1133,5

Приоритетные направления в исполнении подпрограммы ТПиР – модернизация основного оборудования структурных подразделений филиалов АО «ДГК», замена тепловых сетей филиалов «ХТСК», «Приморская генерация» (СП «Приморские тепловые сети»).

5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста (%)
1.	Выручка	65 886 829	68 823 762	72 278 471,6	5,0
1.1.	Выручка по электроэнергии	44 164 459	44 658 229	48 445 251,0	8,5
1.2.	Выручка по теплоэнергии	16 821 321	18 933 773	19 286 394,3	1,9
1.3.	Выручка по прочей продукции основной деятельности	3 778 193	4 033 230	3 512 058,2	-12,9
1.4.	Выручка по прочей продукции неосновной деятельности	1 122 856	715 363	554 038,0	-22,6
1.5.	Государственные субсидии		483 167	480 730,1	-0,5
2.	Себестоимость	-68 664 424	-68 670 596	-73 056 044,4	6,4
3.	Валовая прибыль	-2 777 595	153 166	-777 572,8	-607,7
4.	Прочие доходы	2 850 394	3 343 270	1 197 711,3	-64,2
5.	Прочие расходы	-8 164 489	-7 558 473	-5 909 180,8	-21,8
6.	Прибыль до налогообложения	-8 091 690	-4 062 037	-5 489 042,3	35,1
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	1 186 640	430 053	826 542,7	92,2
8.	Чистая прибыль	-6 905 050	-3 631 984	-4 662 499,6	28,4

В целях обеспечения единообразного подхода при формировании бухгалтерской отчетности компаниями Группы РусГидро письмом № 334.30 от 22.01.2018 было указано, что субсидии следует отражать в строке «Выручка». В связи с чем, в отчетах 2016-2017 гг. субсидия перенесена из прочих доходов в выручку.

Фактическая выручка от реализации продукции (услуг) за отчетный период составила 72 278 471,6 тыс. руб.

Выручка от реализации продукции увеличилась на 3 454 709,6 тыс. руб. или 5,0%

Выручка по электроэнергии

Выручка по электроэнергии увеличилась за 12 месяцев 2017 года по сравнению аналогичным периодом прошлого года на 3 787 022 тыс. руб. или 8,5%.

Увеличение выручки обусловлено:

- ростом тарифа по энергии - увеличение выручки на 950 747 тыс. руб.
- ростом тарифа по мощности - увеличение выручки на 903 377 тыс. руб.
- из-за увеличения отпуска в сеть по электроэнергии - увеличение выручки на 1 596 013 тыс. руб.
- из-за увеличения поставляемой мощности - увеличение выручки по мощности на 336 886 тыс. руб.

Выручка по тепловой энергии

Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года на 352 621,3 тыс. руб. или 1,9 %. Увеличение выручки обусловлено ростом тарифов на тепловую энергию (+828 954 тыс. руб.) при снижении полезного отпуска теплоэнергии на 352,48 тыс. Гкал или 2,5 % (- 476 332 тыс. руб.).

Выручка по прочей продукции основной деятельности

Выручка по прочей продукции основной деятельности уменьшила свое значение за 12 месяцев 2017 года по сравнению с 12 месяцами 2016 года на 521 171,8 тыс. руб. или 12,9 %, в связи со снижением полезного отпуска по ГВС.

Себестоимость реализации продукции (услуг) выросла на 4 385 448,4 тыс. руб. и составила 73 056 044,4 тыс. руб.

Прочие доходы в 2017 году составили 1 197 711,3 тыс. руб., что ниже 2016 года на 2 145 558,7 тыс. руб. (64,2%).

Прочие расходы в 2017 году составили 5 909 180,8 тыс. руб., что на 1 649 292,2 тыс. руб. (21,8%) ниже 2016 года.

За 2017 год Обществом получен убыток в размере 4 662 499,6 тыс. руб., по сравнению с 2016 годом результат ухудшен на 1 030 515,6 тыс. руб.

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Аналитический баланс АО «ДГК» за 2017 год, тыс. рублей				
Показатели	на 31.12.2016	на 31.12.2017	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	6 268	116 851	110 583	1764,25
Результаты исследований и разработок	393 867	196 892	-196 975	-50,01
Основные средства	53 141 896	52 339 548	-802 348	-1,51
Долгосрочные финансовые вложения	4 545 148	4 544 128	-1 020	-0,02
Отложенные налоговые активы	3 245 523	4 258 570	1 013 047	31,21
Прочие внеоборотные активы	193 327	260 810	67 483	34,91
Итого внеоборотные активы	61 526 029	61 716 799	190 770	0,31
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	5 722 222	6 091 473	369 251	6,45
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	280 076	79 698	-200 378	-71,54
Долгосрочная дебиторская задолженность	335 420	315 554	-19 866	-5,92
Краткосрочная дебиторская задолженность	9 460 569	11 611 760	2 151 191	22,74
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	17 029	32 819	15 790	92,72
Денежные средства	1 473 040	928 888	-544 152	-36,94
Прочие оборотные активы	75 908	95 589	19 681	25,93
Итого оборотные активы	17 364 264	19 155 781	1 791 517	10,32
БАЛАНС	78 890 293	80 872 580	1 982 287	2,51
<i>3. Капитал и резервы:</i>				
Уставный капитал	31 041 391	31 041 391	0	0,00
Добавочный капитал	14 565 069	14 458 413	-106 656	-0,73
Резервный капитал				
Нераспределенная прибыль прошлых лет				
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Непокрытый убыток прошлых лет	-21 269 567	-24 794 895	-3 525 328	16,57
Нераспределенная прибыль отчетного года				
Непокрытый убыток отчётного года	-3 631 984	-4 662 500	-1 030 516	28,37

Итого капитал и резервы	20 704 909	16 042 409	-4 662 500	-22,52
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	39 355 669	44 836 434	5 480 765	13,93
Отложенные налоговые обязательства	2 190 242	2 376 450	186 208	8,50
Оценочные обязательства	282 539	717 909	435 370	154,09
Прочие обязательства		1 874	1 874	
Итого долгосрочные обязательства	41 828 450	47 932 667	6 104 217	14,59
<i>5. Краткосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	5 430 704	9 123 846	3 693 142	68,00
Кредиторская задолженность	10 007 284	7 085 661	-2 921 623	-29,19
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	918 946	687 969	-230 977	-25,13
Прочие краткосрочные обязательства		28	28	
Итого краткосрочные обязательства	16 356 934	16 897 504	540 570	3,30
БАЛАНС	78 890 293	80 872 580	1 982 287	2,51

По состоянию на 31.12.2017 общая балансовая стоимость имущества АО "ДГК" составляет 80 872 580 тыс. руб. За отчетный период балансовая стоимость компании увеличилась на 1 982 287 тыс. руб. (2,51%).

Величина внеоборотных активов составила 61 716 799 тыс. руб. За отчетный период отмечено увеличение на 190 770 тыс. руб. (0,31%), в связи со увеличением незавершенного строительства на 18,97% (535 373 тыс. руб.).

Удельный вес внеоборотных активов в общей стоимости имущества компании за отчетный период снизился и составляет 76%.

Основными составляющими структуры внеоборотных активов за отчетный период являются:

- основные средства – 84,81%
- нематериальные активы – 0,19%
- результаты исследований и разработок – 0,32%
- долгосрочные финансовые вложения – 7,36%;
- отложенные налоговые активы – 6,9%;
- прочие – 0,42%.

Величина оборотных активов за отчетный период увеличилась на 10,32% (1 791 517 тыс. руб.) и на 31.12.2017 составила 19 155 781 тыс. руб. Изменения вызваны ростом ДЗ на 2 131 325 тыс. руб., запасы увеличились на 369 251 тыс. руб. (6,45%), отмечено снижение денежных средств на 544 152 тыс. руб. (36,94%).

Доля оборотных активов в валюте баланса составляет 23,69%.

В составе оборотных активов компании по состоянию на 31.12.2017 наибольший удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность – 60,62%, доля запасов составляет 31,80%, доля долгосрочной дебиторской задолженности составляет 1,65%, краткосрочные финансовые вложения, денежные средства, НДС и прочие оборотные активы – 5,94%.

Значительных изменений в структуре текущих активов компании за 12 месяцев 2017 года не произошло.

Структура пассивов баланса на 31.12.2017 г. сложилась следующим образом:

- собственный капитал – 19,84%;
- долгосрочные обязательства – 59,27%;
- краткосрочные обязательства – 20,89%.

Величина собственного капитала компании снизилась по сравнению с началом года на 4 662 500 тыс. руб. (22,5%) в связи с полученным убытком за 12 месяцев 2017 года, и на 31.12.2017 составила 16 042 409 тыс. руб.

Совокупный кредитный портфель Общества на 31.12.2017 сложился в размере 53 960 280 тыс. руб., за отчетный период отмечен рост на 9 173 907 тыс. руб. (20,48%).

Величина кредиторской задолженности снизилась с начала года на 2 919 749 тыс. руб. (29,17%) и на 31.12.2017 составила 7 087 535 тыс. руб., в том числе 1 874 тыс. руб. - долгосрочная.

Величина резервов предстоящих расходов (оценочные обязательства) за отчетный период увеличилась на 204 393 тыс. руб. и на 31.12.2017 составила 1 405 878 тыс. руб.

Расчет чистых активов Общества.

Расчет стоимости чистых активов АО "ДГК", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2016	31.12.2017
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	61 526 029	61 716 799
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	17 364 264	19 155 781
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций		
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	78 890 293	80 872 580
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	41 828 450	47 932 667
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	16 356 934	16 897 504
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	58 185 384	64 830 171
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	20 704 909	16 042 409

Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость по состоянию на 31.12.2017 составила 16 042 409 тыс. руб. За отчетный период стоимость чистых активов снизилась на 4 662 500 тыс. руб. (22,5%).

Состояние чистых активов Общества:

Показатели, тыс.руб.	2015 год	2016 год	2017 год
Стоимость чистых активов	24 336 893	20 704 909	16 042 409
Размер уставного капитала	31 041 391	31 041 391	31 041 391
Разница (ЧА-УК)	-6 704 498	-10 336 482	-14 998 982

Чистые активы на 31.12.2017 на 14 998 982 тыс. руб. меньше уставного капитала (31 041 391 тыс. руб.).

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

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

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Показатели	тыс.руб.			
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, 2017/2016 г. в %
Чистая прибыль (убыток)	-6 905 050	-3 631 984	-4 662 500	28
EBIT	-2 365 317	153 166	-777 572	-608
EBITDA	2 006 891	4 180 713	2 973 994	-29

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 12 месяцев 2017 года Обществом получен убыток в размере 4 662 500 тыс. руб., что больше аналогичного периода прошлого года на 28% (1 030 516 тыс. руб.).

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение показателей EBIT и EBITDA на 930 738 тыс. руб. и 1 206 719 тыс. руб. соответственно, что связано с ухудшением финансового результата.

Показатели эффективности

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

Показатели	тыс.руб.			
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, 2017/2016 г. в %
Норма чистой прибыли	-10,4%	-5,3%	-6,5%	22
Норма EBIT	-3,6%	0,2%	-1,1%	-583
Норма EBITDA	3,0%	6,1%	4,1%	-32

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 2017 года наблюдается ухудшение данного показателя на 22%.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Относительно 2016 года показатель ниже на 32%.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. Наблюдается ухудшение показателя на 583% относительно 2016 года.

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

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, 2017/2016 г. в %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	8,1	8,3	7,9	-5
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	45	44	46	5
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	8,3	7,7	10,1	31
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	44	47	36	-24

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. Период оборота дебиторской задолженности в днях за 12 месяцев 2017 года составил 46 дней (7,9 раз), что меньше аналогичного периода прошлого года на 2 дня. Снижение данного показателя сигнализирует о негативной динамике в отношении расчетов с заказчиками. 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 31.12.2017 период оборота кредиторской задолженности в днях составил 36 дней (10,1 раз), что меньше аналогичного периода прошлого года на 11 дней.

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	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, 2017/2016 г. в %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,37	0,71	0,78	9
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,05	0,10	0,06	-39
Коэффициент Бивера	0,32	0,53	-0,37	-169

По итогам работы за 2017 год отмечено рост показателя быстрой ликвидности в результате роста дебиторской задолженности (22%) и снижение показателя абсолютной ликвидности относительно аналогичного периода прошлого года в результате снижения денежных средств (37%) и увеличения краткосрочных обязательств (3,30%).

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 0,71, на конец отчетного периода увеличился и составил 0,78.

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 0,10 до 0,06.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Значение данного показателя составляет -0,37, что ниже норматива (0,4-0,45).

Показатели структуры капитала

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, 2017/2016 г. в %
Коэффициент автономии	0,31	0,26	0,20	-24
Соотношение собственного и заёмного капитала	2,27	2,81	4,04	44

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. По итогам работы за 2017 год составляет 0,20, что ниже аналогичного периода прошлого года на 24%. Таким образом, по состоянию на 31.12.2017 активы Общества на 20% сформированы за счет собственного капитала и на 80% за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. За отчетный период оно возросло на 44% и составил 4,04.

Показатели доходности капитала

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, 2017/2016 г. в %
Рентабельность активов (ROA)	-2,5%	2,0%	-1,5%	-175
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-24,8%	-16,1%	-25,4%	57

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 31.12.2017 данный показатель составляет -1,5%.

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 31.12.2017 показатель составляет - 25,4%.

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

5.4. Анализ дебиторской задолженности.

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2017 г.:

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста, 2017/2016, в %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	290 745	335 420	315 554	-6
1.1.	Покупатели и заказчики	183 362	243 343	221 922	-9
1.2.	Авансы выданные	0	9 499	501	-95
1.3.	Прочие дебиторы	107 383	82 578	93 131	13
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	9 484 613	9 460 569	11 611 760	23
2.1.	Покупатели и заказчики	8 028 817	8 021 482	8 999 107	12
2.2.	Авансы выданные	1 228 390	1 166 291	1 627 362	40
2.3.	Прочие дебиторы	227 406	272 796	985 291	261

Общая величина дебиторской задолженности (с учётом резерва по сомнительным долгам в размере 2 889 821 тыс. руб.) по состоянию на 31.12.2017 составила 11 927 314 тыс. руб., в т. ч. 4 019 823 тыс. руб. (34%) является просроченной. За отчетный период объем ДЗ увеличился на 21,76% (2 131 325 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2017 г. имеет следующую структуру:

- покупатели и заказчики – 9 221 029 тыс. руб.
- авансы выданные – 1 627 863 тыс. руб.
- прочие дебиторы – 1 078 422 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность за 12 месяцев 2017 года снизилась на 19 866 тыс. руб. (6%) и составила 315 544 тыс. руб., в том числе 27 848 тыс. руб. (9%) - реструктуризированная задолженность за электроэнергию.

Краткосрочная дебиторская задолженность за отчетный период выросла на 2 151 191 тыс. руб. (23%) и составила 11 611 760 тыс. руб. Изменение задолженности связано с ростом задолженности покупателей электроэнергии на 594 131 тыс. руб. (24%), за теплоэнергию – на 447 910 тыс. руб. (8%), рост выданных авансов составил 461 071 тыс. руб. (40%), прочая ДЗ увеличилась на 712 495 тыс. руб. (в том числе субсидия НГРЭС в размере 503 712 тыс. руб.).

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста, 2017/2016 г., %
1.	Займы и кредиты	40 950 112	44 786 373	53 960 280	20
2.	Кредиторская задолженность	11 023 874	10 007 284	7 087 535	-29
2.1.	поставщики и подрядчики	7 458 014	4 304 289	3 579 111	-17
2.2.	задолженность по оплате труда перед персоналом	642 365	410 935	433 056	5
2.3.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	212 789	196 111	214 716	9
2.4.	по налогам и сборам	1 568 256	1 636 575	1 631 500	0
2.5.	авансы полученные	530 446	496 732	621 907	25
2.6.	прочие кредиторы	612 004	2 962 642	607 148	-80
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	
5.	Резервы предстоящих расходов	689 900	918 946	687 696	-25
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2017 составляет 7 087 535 тыс. руб., в том числе долгосрочная КЗ составляет 1 874 тыс. руб. За отчетный период отмечено снижение кредиторской задолженности на 2 919 749 тыс. руб. (29%) в связи со снижением задолженности поставщикам топлива на 326 225 тыс. руб. (11%), а также по прочим кредиторам на 2 357 271 тыс. руб. (80%) в основном из-за снижения задолженности по факторингу. В настоящее время для оптимизации и снижения расходов компании в ситуации, когда стоимость факторинговых услуг выше стоимости альтернативных заимствований, принято решение отказаться от новых сделок факторинга.

Доля кредиторской задолженности в валюте баланса составляет 9%.

Просроченная кредиторская задолженность сложилась в размере 256 290 тыс. руб. (4%).

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2017 составляет 7 085 661 тыс. руб. и в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 3 579 111 тыс. руб.
- задолженность по оплате труда – 433 056 тыс. руб.;
- налоги в бюджет – 1 631 500 тыс. руб.;

- платежи во внебюджетные фонды – 214 716 тыс. руб.;
- прочая задолженность – 1 227 278 тыс. руб.

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

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

Распределение чистой прибыли с учетом убытков 2015-2017 гг.:

Сумма прибыли (убытка), направление распределения прибыли	За 2015, руб.	За 2016, руб.	За 2017, руб.*
Сумма прибыли (убытка), утвержденная годовым общим собранием акционеров	(6 905 049 805)	(3 631 983 702,16)	(4 662 499 605,34)
Резервный фонд	–	–	
Фонд накопления	–	–	
Дивиденды	–	–	
Погашение убытков прошлых лет	–	–	
Дата принятия решения	16.06.2016	02.06.2017	

* – решение о распределении прибыли (убытка) за 2017 год на дату составления годового отчёта не принималось.

В 2015-2017 гг. промежуточные дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

6. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.

Динамика фактических затрат капитальных вложений за период 2014-2016 годы, приведенная далее, отражает, что вложение в программу технического перевооружения и реконструкции является наиболее приоритетным направлением, позволяющим обеспечить надежное энергоснабжение потребителей тепловой и электрической энергии.

Динамика капитальных вложений:

№	Показатель	2015		2016		2017	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%*
	Капитальные вложения всего (без НДС)	3591,2	100	3220,7	100	3008,2	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	2661,2	74	2675,5	83	2535,7	84
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	471,8	13	326,8	10	300,8	10
3.	Приобретение объектов основных средств	109,9	3	66,7	2	2,7	0
	Инвестиции в нематериальные активы	0	0	0,7	0	66,6	2
4.	Прочие инвестиции	348,3	10	151,0	5	102,4	4

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

В 2017 году вводы мощностей не планировались. Ввод основных фондов состоялся в размере 2401,2 млн. рублей. Основной проект, заверченный в 2017 году: «Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива. Котлоагрегат ст.№15», стоимостью основных фондов – 224.0 млн. рублей.

Финансирование инвестиционной программы отчетного года осуществлялось за счет собственных и привлеченных источников. Из 3781,0 млн. рублей доля собственных источников финансирования составила 3591,9 млн. рублей или 95%. В разрезе направлений фактическое финансирование инвестиционных расходов распределилось следующим образом: программа технического перевооружения – 3050,6 млн. рублей или 81% от общей суммы финансирования, объекты нового строительства 503,2 млн. рублей или 13%, прочие расходы – 227,2 млн. рублей или 6%.

Плановые показатели по финансированию соответствуют параметрам утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 12.12.2017 № 23@ инвестиционной программе АО «ДГК» на период 2017-2022 годов.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Инвестиционная программа	Источники финансирования	Объем финансирования, млн. руб. с НДС		
		план	факт	Отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	3337,1	2678,2	20
	Предпринимательская прибыль	105,7	35,5	66
	Плата за технологическое присоединение	403,9	327,8	19
	НДС с выручки	691,4	547,5	21
	Инвест. составляющая в тарифе (в т. ч. прошлых лет)	12,2	0,2	99
	Прочие собственные источники	0	2,7	-
	Привлеченные средства (кредит банка)	240,3	189,1	21
ИТОГО:		4790,6	3781,0	21

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2017 году, млн. руб. с НДС		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	3781,9	3050,6	- 731,3
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	773,3	503,2	-270,1
3. Приобретение объектов основных средств	82,8	86,4	3,6
4. Прочие инвестиции	152,6	140,8	-11,8
ИТОГО:	4790,6	3781,0	-1009,6

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2017 года по финансированию в целом по Обществу составило 1009,6 млн. рублей или 21% от запланированного. Однако, в разрезе источников финансирования анализ отражает, что:

- По факту привлечены кредитные ресурсы для финансирования проекта «Строительство схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань. Строительство ЦТП для передачи тепловой мощности от магистральной тепловой сети ТЭЦ в г. Советская Гавань». Не выборка планового лимита финансовых средств состоялась по причине того, что на фактическую сумму авансирования контрагента повлияло наличие полученного эффекта от закупочной деятельности.
- Отсутствие понесенных затрат по проектам, финансирование которых осуществлялось за счет собственных средств по различным причинам (влияние закупочной деятельности (в т. ч. эффект от закупочных процедур), изменение проектных решений, неисполнение обязательств со стороны контрагентов) привели к невозможности исполнить запланированный бюджет инвестиционных расходов.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2018-2022 годов

Целью реализации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2018-2022 годов является обновление основных фондов, повышение надежности работы энергообъектов, расширение теплосетевого бизнеса, в том числе с применением инновационных технологий.

Для достижения поставленной цели потребность АО «ДГК» в капиталовложениях значительно превышает финансовые возможности Общества. В соответствии с утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 12.12.2017 № 23@ инвестиционной программой объем инвестиций, запланированный к финансированию в период 2018-2022 годов, составляет 33 096,2 млн. руб. с НДС. Источником финансирования являются собственные и привлеченные средства. В настоящее время идет процесс формирования инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы. В дальнейшем программа будет направлена на утверждение в Министерство энергетики РФ.

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

- 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;
- развитие источников тепловой энергии для покрытия растущего спроса путем строительства новых и расширения действующих источников тепловой энергии и объектов теплосетевого хозяйства, в том числе: строительство ЦТП в г. Советская Гавань для выдачи тепловой мощности новой ТЭЦ; строительство котельной для отопления поселения "Рабочий поселок Майский";
- реализация проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации, в том числе: перевод котлоагрегатов действующих станций в г. Хабаровске на сжигание природного газа; строительство очистных сооружений; строительство новых емкостей золоотвалов для Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС и Биробиджанской ТЭЦ;
- повышение энергетической эффективности на базе разработки и внедрения современных технологий;
- выполнение требований федерального законодательства.

Результаты инвестиционной деятельности за период 2015-2017 годы

В результате реализации инвестиционной программы в период 2015-2017 годов были достигнуты следующие наиболее значимые результаты:

1. Продолжена реализация проектов по реконструкции Хабаровской ТЭЦ-1
2. Осуществлены мероприятия по созданию условий для подключения новых потребителей к действующим тепломагистралям, в том числе в строящихся микрорайонах г. Хабаровска, г. Владивостока и г. Благовещенска;
3. Осуществлена реконструкция технологического оборудования действующих станций и перекладка тепловых сетей в городах, территориальной принадлежности филиалов АО «ДГК», позволивших обеспечить безаварийное и надежное энергоснабжение потребителей в периоды осенне-зимнего максимума нагрузок.

7. Инновационная деятельность

1) Основные направления инновационного развития Общества:

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

Ключевыми задачами отчетного этапа реализации программы были:

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

2) Объем и источники финансирования инновационной деятельности:

Инновационные мероприятия Общества в 2017 году выполнялись в основном в рамках Инвестиционной программы. Затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2017 году составили в соответствии с отчетом о выполнении среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития АО «ДГК» 375 145,00 тыс. руб. (без НДС) и 442 671,1 тыс. руб. (с НДС). Источником финансирования в основном были собственные средства (амортизация).

3) Основные инновационные проекты, реализуемые в 2017 г.

- Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы);
- Реконструкция ТМ № 4ТПК по ул. Промышленной г. Благовещенска с применением инновационной технологии ППУ и ОДК;
- Строительство станции очистки сточных вод СП ХТЭЦ-2 с внедрением инновационных технологий химико-биологической очистки и обеззараживания;
- Внедрение проекта "Унификация учетных систем Холдинга АО «РАО ЭС Востока» и автоматизация учета по МСФО".

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

- «Разработка и внедрение технологии защиты дымовых труб от воздействия низкотемпературной сернистой коррозии».

Начата реализация следующих проектов:

- «Проведение исследований и разработка технологических решений по снижению эрозионного износа и повышению надежности рабочих лопаток последних ступеней современных паровых турбин за счет формирования многофункциональных нанокompозитных покрытий»;
- «Разработка и внедрение технологии частичного восстановления элементов поверхности нагрева теплообменного теплофикационного оборудования (трубок) без полной замены трубного пучка».

5) Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2017 г.:

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

6) Мероприятия в области освоения новых технологий:

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

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, система цифровой передачи данных, автоматизированная система управления технологическими процессами.

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

Мероприятия не проводились.

9) Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности:

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

10) Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2018 г.:

В соответствии с проектом среднесрочного плана реализации мероприятий Программы инновационного развития на 2018 год запланированы мероприятия в области освоения новых технологий и проведения НИОКР. Плановый объем финансирования составляет 758 134,0 тыс. руб. (с НДС).

В области «Освоение новых технологий на производстве» планируется продолжение реконструкции Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы).

Запланировано 4 мероприятия по проведению НИОКР (продолжение действующих и начало реализации новых проектов), общие планируемые затраты в объеме 67 435,0 тыс. руб. (без НДС).

8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

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

Целью кадровой политики АО «ДГК» является полное и своевременное удовлетворение потребностей АО «ДГК» в трудовых ресурсах необходимого качества и количества.

Основными принципами кадровой политики АО «ДГК» являются:

- обеспечение взаимосвязи системы управления персоналом с результатами финансово-экономической деятельности АО «ДГК» и направление интересов каждого работника на реализацию целей и задач АО «ДГК»;
- непрерывное развитие и обеспечение высокого профессионализма персонала путем развития системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации, обеспечивающей требуемый уровень квалификации и компетентности работников, предоставление каждому работнику возможности для реализации индивидуальных особенностей и карьерного роста;
- планирование карьеры персонала обеспечивается путем создания всем работникам АО «ДГК» равных условий и возможностей для карьерного роста, с учетом профессиональных компетенций работников и потребностей АО «ДГК» в персонале;
- обеспечение замещения вакантных должностей специалистов и руководителей на основе соответствия кандидата квалификационным требованиям по замещаемой должности с учетом профессиональных компетенций и деловых качеств;
- мотивация персонала путем применения поощрений, обоснованного применения дисциплинарных взысканий;
- развитие корпоративной системы ценностей и культуры производства. Корпоративная культура как часть системы управления АО «ДГК» является серьезным управленческим инструментом, объединяет коллектив, сглаживает противоречия между личными целями работников и корпоративными целями АО «ДГК», что создает серьезные конкурентные преимущества. Сильная корпоративная культура содействует повышению эффективности бизнеса АО «ДГК»;
- осуществление основных принципов кадровой политики неразрывно связано с реализацией следующих основных функций в системе управления персоналом:
 - подбор персонала;
 - расстановка персонала;
 - оценка персонала;
 - адаптация, обучение и развитие персонала;
 - мотивация персонала;
 - высвобождение персонала в соответствии с нормами действующего трудового законодательства.

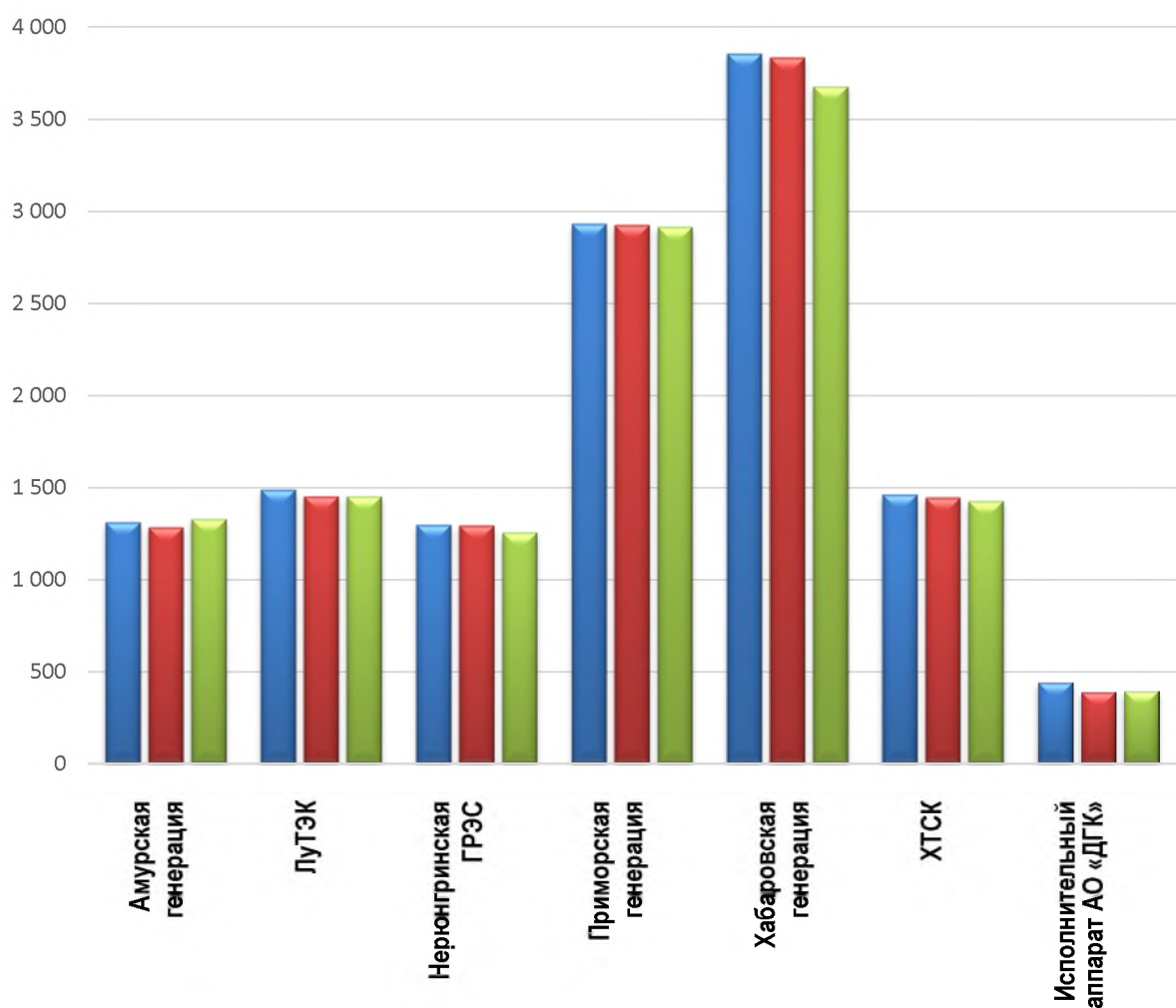
Списочная численность работников АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2017 составила 12 439 человек.

За 2016 год списочная численность работников АО «ДГК» уменьшилась на 163 человека. За 2017 год списочная численность работников АО «ДГК» уменьшилась на 176 человек или на 1,3%. Динамика списочной численности по филиалам Общества за 2015-2017 годы приведена в таблице 1 и диаграмме 1.

Таблица 1

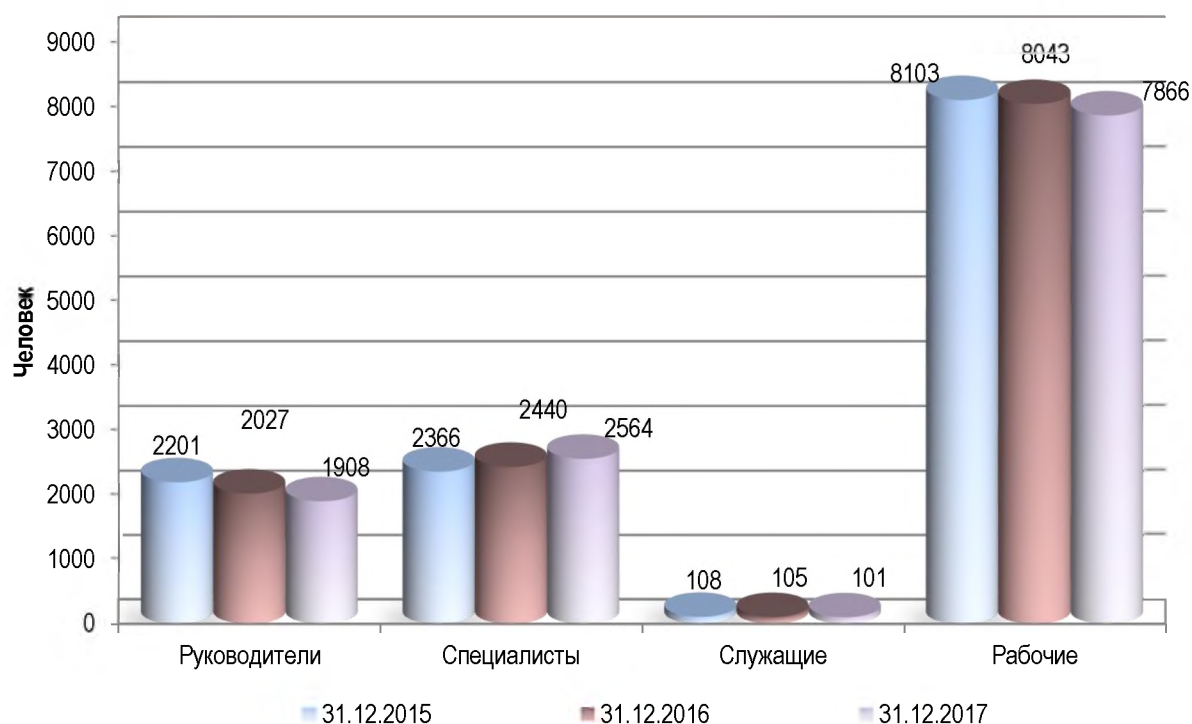
Наименование филиала	Списочная численность, чел. по состоянию на:		
	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Амурская генерация	1 309	1 281	1 327
ЛуТЭК	1 487	1 450	1 450
Нерюнгринская ГРЭС	1 295	1 292	1 254
Приморская генерация	2 931	2 924	2 914
Хабаровская генерация	3 855	3 834	3 676
Хабаровская теплосетевая компания	1 460	1 444	1 424
Исполнительный аппарат АО «ДГК»	441	390	3 94
ИТОГО:	12 778	12 615	12 439

Диаграмма 1



На диаграмме 2 представлена структура персонала АО «ДГК» по категориям.

Диаграмма 2

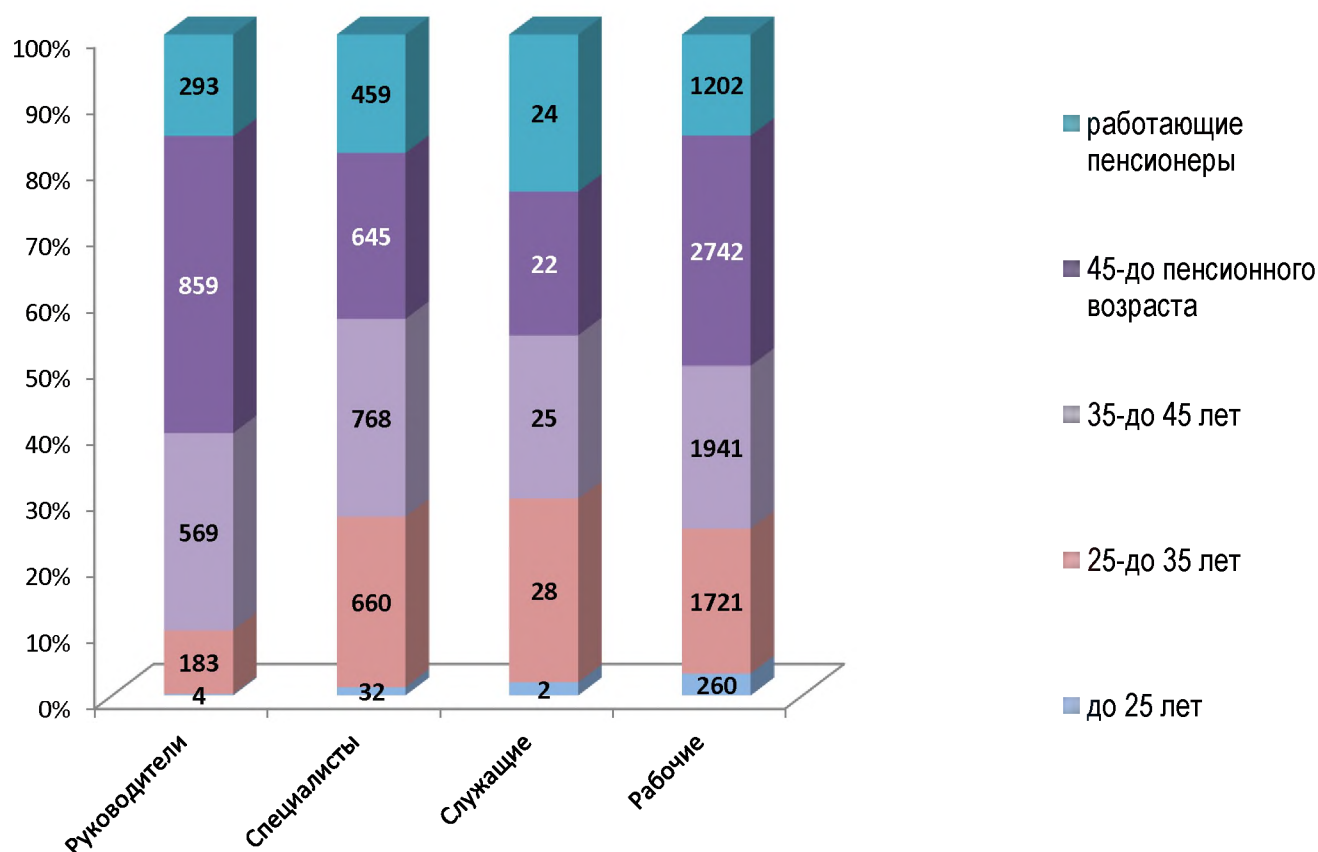


Средний возраст работников в 2017 году составил 44,77 лет. Показатели списочной численности персонала по возрасту приведены в таблице 2 и диаграмме 3.

Таблица 2

Структура персонала	до 25 лет		25 - до 35 лет		35 - до 45 лет		45 - до пенсионного возраста		работающие пенсионеры	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	4	0,03	183	1,47	569	4,57	859	6,91	293	2,36
Специалисты	32	0,26	660	5,31	768	6,17	645	5,19	459	3,69
Служащие	2	0,02	28	0,23	25	0,2	22	0,18	24	0,19
Рабочие	260	2,09	1721	13,84	1941	15,6	2742	22,04	1202	9,66
Всего	298	2,4	2592	20,84	3303	26,55	4268	34,31	1978	15,9

Диаграмма 3



Численность работников АО «ДГК», имеющих высшее образование, составила 5345 человек, в том числе:

- работники, имеющие одно высшее образование – 5047 человек или 40,5%;
- работники, имеющие два и более высших образования – 298 человек или 2,3%;
- работники, имеющие ученую степень (из числа работников с высшим образованием) – 10 человек или 0,08%;

Численность работников, имеющих среднее профессиональное образование – 5112 человек или 41,2%, начальное общее и среднее общее образование – 1982 человек, или 16%

Структура персонала по образованию с разбивкой по категориям представлена в таблице 3.

Таблица 3

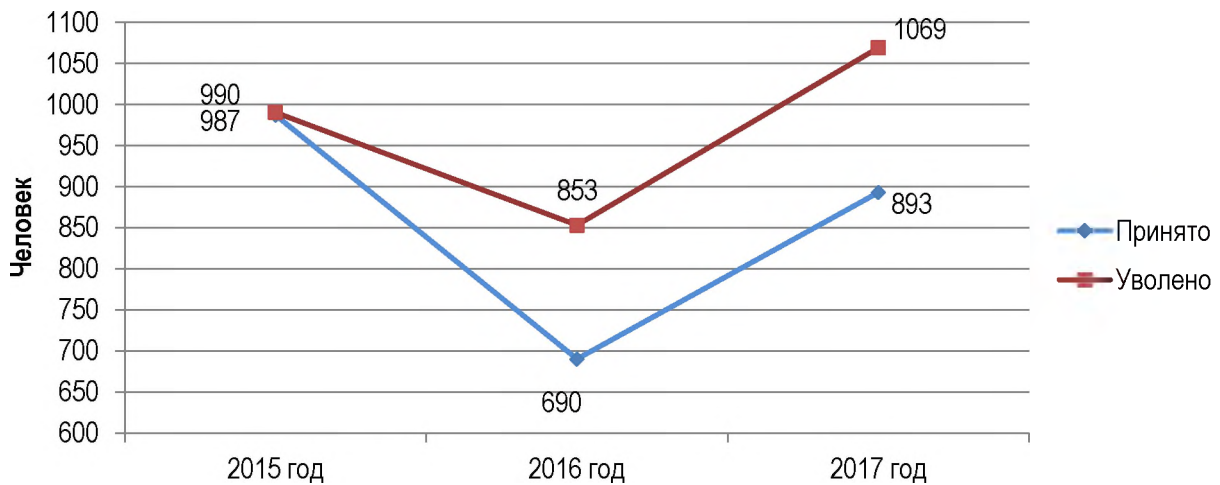
Структура персонала	Начальное общее и среднее общее	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	Два и более высших образования	В том числе имеют ученую степень
Руководители	23	400	1369	116	5
Специалисты	27	353	2034	150	5
Служащие	22	41	36	2	0
Рабочие	1910	4318	1608	30	0
Всего	1982	5112	5047	298	10

Структура и динамика выбытия персонала

В 2017 году в АО «ДГК» принято 893 человека, уволено 1069 человека.

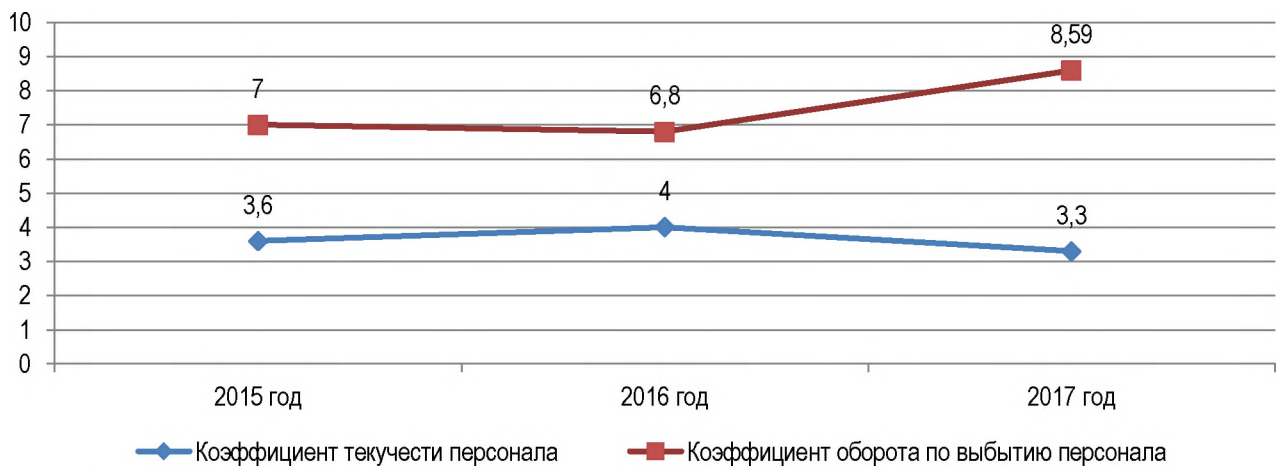
Количество принятых и уволенных работников за 2015-2017 годы представлено на диаграмме 4.

Диаграмма 4



Движение персонала характеризуется коэффициентом оборота по выбытию персонала и коэффициентом текучести кадров. Динамика изменения этих коэффициентов за 2015-2017 годы показана на диаграмме 5.

Диаграмма 5



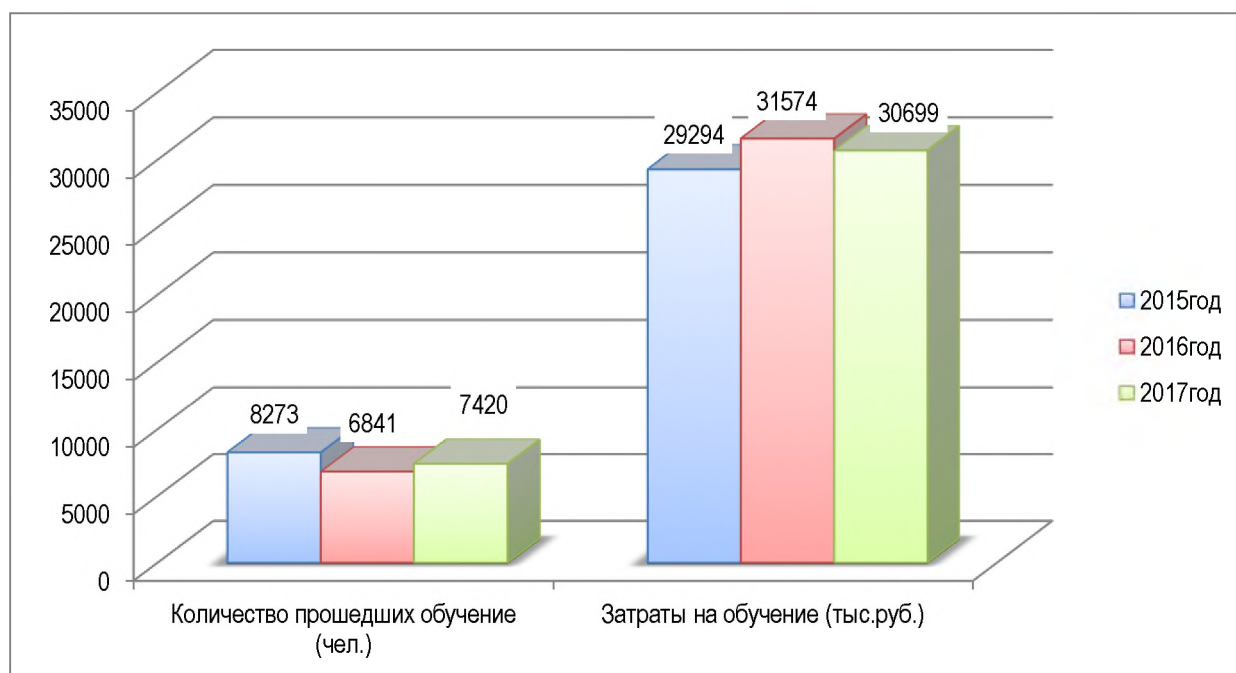
8.2. Информация о развитии персонала

В 2017 году обучение прошли 7420 человека, что составляет 60 % от среднесписочной численности работников. из них 95 работников участвовали в соревнованиях профессионального мастерства. Затраты АО «ДГК» на обучение персонала составили 30699 тыс. руб. В течение 2015-2017 годов показатели сохраняются на одном уровне с незначительными изменениями.

В корпоративных соревнованиях оперативного персонала ТЭС с поперечными связями Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро» в 2017 году принимали участие две команды АО «ДГК» и заняли призовые места. Команда филиала «Приморская генерация» вышла на первое место, лидировала с рекордным количеством баллов, команда филиала «Хабаровская генерация» заняла второе место.

Информация об обучении и повышении квалификации работников АО «ДГК» в 2015-2017 годах представлена в диаграмме 6:

Диаграмма 6



В 2017 году обучение персонала АО «ДГК» осуществлялось:

- в учебных центрах, специализирующихся на обучении персонала (НОУ «Учебный комбинат» г. Артем, НОУ «Учебно-курсовой комбинат» г. Благовещенск), структурных подразделениях АО «ДГК», имеющих лицензию на предоставление образовательных услуг: отдел подготовки персонала филиала АО «ДГК» «ЛуТЭК», Центр подготовки персонала им. Долженко И.Н. филиала АО «ДГК» «Хабаровская генерация», отдел обучения персонала филиала АО «ДГК» «Амурская генерация») – 3167 чел. (43 %);
- в других учебных заведениях – 4253 чел. (57 %).

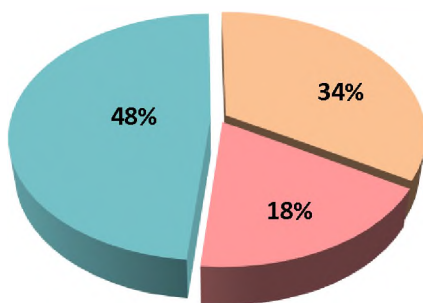
Средняя стоимость обучения 1 работника составляет 4,3 тыс. руб.

В 2017 году прошли обучение и повышение квалификации 7420 человек или 60% персонала: категории руководители - 2170 человек или 29%; категории – специалисты и служащие 938 человек или 13%; категории рабочие – 4312 или человек 58%.

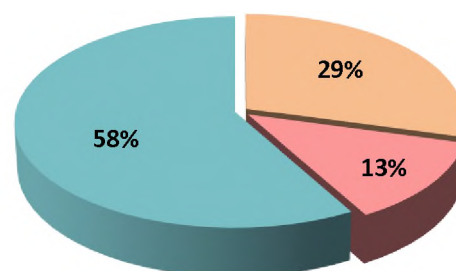
Информация об обучении и повышении квалификации персонала в 2017 году с разбивкой по категориям представлена в диаграмме 7:

Диаграмма 7

**Затраты на обучение за 2017 год
30 699 тыс. руб.**



**Количество прошедших обучени за
2017 год 7 420 чел.**



■ Руководители
■ Специалисты, служащие
■ Рабочие

О сотрудничестве с образовательными центрами (ВУЗами и т.д.)

Между АО «ДГК» и образовательными учреждениями заключены соглашения о сотрудничестве:

- ФГАОУ ВО «Дальневосточный федеральный университет»,
- ФГБОУ ВПО «Тихоокеанский государственный университет»,
- ФГБОУ ВПО «Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет»,
- ФГБОУ ВПО «Амурский государственный университет»,
- ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова».

В рамках реализации соглашения реализуются следующие мероприятия:

- участие филиалов АО «ДГК» в проведении Дней открытых дверей ВУЗов;
- привлечение студентов для прохождения производственной и преддипломной практики;
- работники АО «ДГК» участвуют в работе экзаменационных комиссий вузов или в реализации образовательных программ.

образовательных программ.

Наиболее востребованными образовательными программами являются:

- Теплоэнергетика и теплотехника
- Электроэнергетика и электротехника
- Электроэнергетические системы и сети
- Электроснабжение.

В целях повышения квалификации, профессиональной подготовки и переподготовки работников АО «ДГК» взаимодействует с такими учебными заведениями дополнительного профессионального образования, как НОУ ДПО «Учебный пункт строителей», НУ ДПО «Инженерно-консультационный центр», ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации» Хабаровский филиал, АНОО ДПО Краевой центр охраны труда г. Владивосток, Ассоциация некоммерческих организаций «Московский учебный центр ЕЭС», НОУ ДПО «Учебный пункт Инженерно-технический центр Подъемно-транспортные механизмы», ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации», АНО ДПО «Дальневосточный институт дополнительного профессионального образования».

В учебных заведениях работники обучаются по очной, заочной, вечерней и дистанционной формам обучения.

8.3. Затраты на оплату труда работников, средняя заработная плата

Заработная плата в Обществе выплачивается в установленные Коллективными договорами сроки.

Сравнение темпов роста средств на оплату труда персонала основного вида деятельности

№	Показатель	2015	2016	2017	Отношение 2017/2016, в %
1.	Среднесписочная численность, чел.	13946	12 453	12 366	99,3
2.	Фонд заработной платы, тыс. руб.	10 392 257,7	9 617 634,5	10 052 395,3	104,5
3.	Среднемесячная заработная плата на 1 работника основной деятельности, руб.	62 098	64 360	67 742	105,3
4.	Индекс потребительских цен на товары и услуги	112,9	105,4	102,5	

Затраты на оплату труда за счет всех источников (с учетом прочей деятельности) за 2017г составляют 10 354,4 млн. руб., что выше уровня 2016 г на 470,4 млн. руб., или 4,8%. Увеличение средств на оплату труда произошло по следующим причинам:

1. Ежеквартальная индексация должностных окладов на ИПЦ в РФ (4,8%);
2. Снижение среднесписочной численности персонала в связи с оптимизацией организационной структуры, сокращения численности АУП;
3. Уменьшение фактического размера доплат, размера текущего премирования за выполнение показателей премирования;
4. Компенсационные выплаты персоналу, уволенному по сокращению численности.

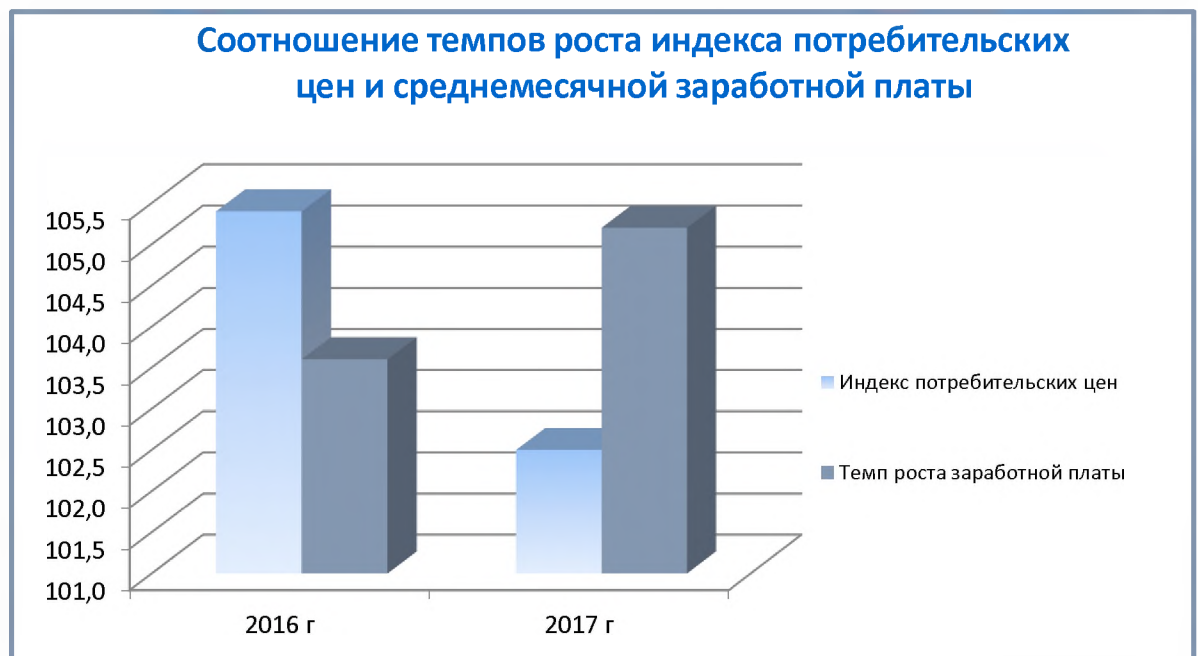
Структура заработной платы персонала



Кадровая политика направлена на обеспечение АО «ДГК» высококвалифицированными кадрами. Большое внимание в связи с этим уделяется мотивации персонала, материальному и моральному стимулированию, а также социальной защите. Развитие персонала с целью повышения квалификации осуществляется посредством обучения. Затраты по этой статье расходов предусмотрены и планируются в бюджете

Соотношение темпов роста ИПЦ и среднемесячной заработной платы персонала
основного вида деятельности

Показатель	2016 г.	2017 г.
Индекс потребительских цен на товары и услуги по РФ к предыдущему году	105,4	102,5
Темп роста среднемесячной заработной платы к предыдущему году	103,6	105,3



Рост средней заработной платы в целом по Обществу за 2017 г. по сравнению с фактом 2016 г. сложился по следующим причинам:

- индексация должностных окладов (тарифных ставок) на индекс роста ИПЦ в РФ (4,8%);
- выведение, сокращение низкооплачиваемого персонала.

8.4. Социальная политика

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

Приоритетными направлениями являются:

- предоставление льгот, гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам Общества;

- организация системы негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО);
- организация системы добровольного медицинского страхования;
- привлечение работников и членов их семей к занятиям физической культурой и спортом;
- проведение корпоративных мероприятий.

В Обществе создан Совет молодёжи и Совет ветеранов, проводится работа с молодыми специалистами, ветеранами отрасли, неработающими пенсионерами АО «ДГК».

В 2017 году социальная поддержка работников и пенсионеров Общества осуществлялась в соответствии с условиями Коллективного договора АО «ДГК» на 2016-2017, согласованного сторонами социального партнерства АО «ДГК» и предварительно одобренного Советом директоров АО «ДГК» (протокол № 9 от 16.12.2015), а также Положения о материальной поддержке неработающих пенсионеров АО «ДГК» на 2017 год, введенного в действие приказом АО «ДГК» № 627 от 26.12.2016.

Фактическая сумма затрат на социальное обеспечение работников в 2017 г. составила 496,2 млн. рублей, включая расходы на единовременные выплаты при уходе работников в очередной оплачиваемый отпуск и компенсации стоимости тепловой и электрической энергии, которые учтены в фонде оплаты труда и средней заработной плате работников.

Структура выплат сложилась следующим образом.



Негосударственное пенсионное обеспечение

В соответствии с Программой НПО на 2017 год, утвержденной решением Совета директоров (протокол от 06.03.2017 №16), на основании Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников АО «ДГК», утвержденного решением Совета директоров АО «ДГК» (протокол № 16 от 06.03.2017), в Обществе реализовывались Корпоративный и Паритетный планы НПО.

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

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

Количество работников – участников Паритетного плана по состоянию на 31.12.2017 составило 2140 человек.

На именные пенсионные счета участников Паритетного плана в 2017 году Обществом было перечислено 24244 тыс. рублей.

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

По состоянию на 31.12.2017 на именные счета 74 участников программы, уволившихся в 2017 году после достижения пенсионных оснований, было перечислено 19 200 тыс. руб.

Средний размер пенсионных взносов на одного участника программы составил 259 тыс. руб. В целом объем расходов на негосударственное пенсионное обеспечение в 2017 году составил 44 755 тыс. руб. или 0,45 % от фонда оплаты труда, в том числе размер целевых взносов составил 885 тыс. рублей.

Добровольное медицинское страхование

Добровольное медицинское страхование АО «ДГК» осуществляется в рамках «Положения об организации страховой защиты АО «ДГК» и в соответствии с Программой страховой защиты АО «ДГК», утвержденной на Совете Директоров 19.05.2017 г.

После проведения конкурсных процедур, договор ДМС заключен со страховой компанией АО «СОГАЗ». Период действия договора с 01.01.2017 по 31.12.2017. Общее количество застрахованных составляет 12 443 человека. Договор реализован в полном объеме.

2017 год - год здорового образа жизни

В АО «ДГК» традиционно уделяется большое внимание приобщению работников к здоровому образу жизни – ежегодно проводятся спортивные и культурно-массовые мероприятия, различные конкурсы, создаются условия для занятий физической культурой и спортом.

В связи с определением в числе приоритетных задач демографической политики Российской Федерации на период до 2025 г. укрепление здоровья населения, в АО «ДГК» было решено объявить 2017 год Годом здорового образа жизни (приказ Генерального директора №422 от 13.09.2016).

В соответствии с приказом филиалами разработаны и реализованы 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.

Достижения АО «ДГК» в области распространения стандартов здорового образа жизни были высоко оценены Администрацией г. Хабаровска. В 2017 г. компания заняла 1 место в ежегодном городском конкурсе «Премия здоровья» в номинации «Лучшие возможности, созданные для трудового коллектива, содействующие здоровому образу жизни».

За 2017 г. на проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий АО «ДГК» израсходовано 14,77 млн. руб. в соответствии с Планом основных культурно-массовых и спортивных мероприятий АО «ДГК» на 2017 год, утвержденным генеральным директором АО «ДГК» 02.02.2017., в компании проведено более 100 спортивных и культурно-массовых мероприятий, в которых приняли участие более 5 тыс. чел.

Наградная работа

В 2017 году поощрены 636 работников АО «ДГК» наградами субъектов РФ, наградами органов местного самоуправления, ведомственными наградами, корпоративными наградами АО «РАО ЭС Востока», корпоративными наградами ПАО «РусГидро», корпоративными наградами АО «ДГК» за вклад, внесенный в развитие энергетики Дальнего Востока, в связи с профессиональным праздником – Днем энергетика, юбилейными датами работников, юбилейными или знаменательными датами.

Информация о награждении работников

Награды Министерства энергетики Российской Федерации	Награды АО «РАО ЭС Востока»	Награды ПАО «РусГидро»	Награды АО «ДГК»	Награды субъектов РФ	Муниципальные награды	Всего
8	5	148	428	35	12	636

8.5. Социальное партнёрство

Социальное партнёрство осуществляется между Работодателем и Полномочным представителем работников в лице Совета представителей первичных профсоюзных организаций АО «ДГК» и ориентированно на эффективное регулирование социально-трудовых и связанных с ними экономических отношений. В Обществе создана Комиссия по регулированию социально-трудовых отношений и контролю исполнения коллективного договора АО «ДГК» (далее – Комиссия), состоящая из равного количества представителей сторон социального партнёрства.

В течении 2017 года состоялось 6 заседаний Комиссии, на которых было рассмотрено 43 вопроса и принято 14 дополнений и изменений к коллективному договору Общества, зарегистрированных комитетом по труду и занятости населения Правительства Хабаровского края. В декабре 2017 года представители сторон приняли решение о продлении срока действия коллективного договора АО «ДГК» на 1 год – до 31 декабря 2018 года включительно, что позволило обеспечить социальную стабильность в трудовых коллективах и явилось примером результативности совместной работы сторон.

9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.

Безопасность труда и охрана здоровья является одной из приоритетных ценностей АО «ДГК», поэтому 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 международного стандарта OHSAS 18001:2007.

В 2017 году работа по охране труда проводилась в рамках акции «Год безопасности при эксплуатации и обслуживании тепломеханического оборудования», объявленной приказом АО «ДГК» от 09.01.2017 №2, и направленной на выполнение приоритетных направлений стандарта организации «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья персонала АО «ДГК» в соответствии с «Комплексной программой по обеспечению безопасности труда». Все 58 мероприятий «Комплексной программы» выполнены в установленные сроки.

В 2017 году в АО «ДГК» проделана следующая работа по охране труда:

1. Введены в действие нормативные документы: актуализированный стандарт АО «ДГК» «Инструкция по охране труда», «Регламент процедуры идентификации опасностей и оценки рисков профессионального здоровья и безопасности», «Положение об ответственном дежурном по охране труда», письмо-разъяснение об оформлении результатов аттестации и проверки знаний персонала;

2. В соответствии с приказом АО «ДГК» от 06.03.2017 № 96 во всех филиалах проведена идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности труда;

3. Во исполнение приказов АО «ДГК» от 06.02.2017 №56, от 14.11.2017 №501, в целях предупреждения дорожно-транспортных происшествий и профилактики травматизма в период весенне-осеннего гололедообразования проведены «Декадни безопасности дорожного и пешеходного движения» и «Месячник безопасности при работе на высоте»;

4. Во исполнение приказа АО «ДГК» от 12.01.2017 №9 и в целях повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании с 13 по 22 марта проведен «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями», вопрос проверки соблюдения требований безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями включался в тематику проведения Недели охраны труда и пожарной безопасности 19.03.2017. Проведена 631 проверка, выявлено 1479 замечаний и нарушений, намечены корректирующие мероприятия по недопущению подобных нарушений;

5. В период с 01 по 30 июня организовано проведение «Месячника безопасности при обслуживании, проведении работ на тепломеханическом оборудовании»;

6. Ежемесячно в структурных подразделениях филиалов проводились Дни охраны труда и пожарной безопасности с целью вовлечения всех сотрудников в деятельность по повышению безопасности производства. Проведены четыре Недели охраны труда и пожарной безопасности;

7. В период с 19 по 22 июня на базе филиала «ЛУТЭК» проведен Единый День охраны труда, в ходе которого подведены итоги работы по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, изучены вновь введенные государственные нормативные документы, проведено совместное совещание руководителей и специалистов служб ПБиОТ. По итогам совещания выработан итоговый протокол с мероприятиями по совершенствованию работы служб ПБиОТ.

Участниками совещания был проведен аудит состояния охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в производственных подразделениях филиала «ЛуТЭК» с выдачей акта проверки;

8. На базе филиала «ЛуТЭК» проведен конкурс профессионального мастерства оперативного персонала ТЭС с поперечными связями. Определен победитель конкурса – команда филиала «Приморская генерация» и лучшие по профессии. Команда филиала «Приморская генерация» стала победителем корпоративных соревнований среди команд Холдинга РАО ЭС Востока;

9. В целях повышения эффективности работы по охране труда, повышения уровня пожарной безопасности в АО «ДГК» приказом от 22.05.2016 №205 проведен смотр-конкурс по охране труда. Определены победители конкурса: филиал «Амурская генерация», «ЛуТЭК», «Хабаровская генерация».

10. Ежемесячно, первым заместителем генерального директора - главным инженером АО «ДГК» проводится селекторное совещание с главными инженерами филиалов и руководителями служб ПБиОТ по состоянию охраны труда, промышленной и пожарной безопасности;

11. Введена в эксплуатацию обновлённая версия программного обеспечения электронный Журнал проверок рабочих мест;

12. Руководителем и специалистами службы промышленной безопасности и охраны труда АО «ДГК» проведено одиннадцать плановых проверок состояния охраны труда, промышленной, пожарной безопасности, работы с персоналом, эксплуатации оборудования в СП «Хабаровская ТЭЦ-1», «Комсомольская ТЭЦ-2», «Комсомольская ТЭЦ-3», «Амурская ТЭЦ-1» филиала «Хабаровская генерация», филиале «НГРЭС», СП «Комсомольские тепловые сети», «Биробиджанская ТЭЦ» филиала «Хабаровская теплосетевая компания», СП «ТЭЦ Восточная», «Владивостокская ТЭЦ-2», «Артёмовская ТЭЦ» филиала «Приморская генерация» с выдачей актов-предписаний;

13. Проведены взаимопроверки: специалистами филиала «Нерюнгринская ГРЭС» в СП «Хабаровская ТЭЦ-1», «Хабаровская ТЭЦ-3» филиала «Хабаровская генерация», СП «Хабаровская ТЭЦ-2», «Хабаровские тепловые сети» филиала «Хабаровская теплосетевая компания»; специалистами филиала «ЛуТЭК» в филиале «Амурская генерация»; филиала «Хабаровская генерация» в филиале «ЛуТЭК», филиалов «Амурская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания» в филиале «Приморская генерация» с выдачей актов проверок;

14. Ежеквартально в структурных подразделениях проводились Дни Мастера с привлечением персонала подрядных организаций;

15. 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 2017 году произошло 3 несчастных случая с нарушениями НТД, 2 легких - в филиалах «Приморская генерация» и «Нерюнгринская ГРЭС» и групповой с тяжелым исходом одного из пострадавших в филиале «Хабаровская генерация».

В 2017 году на мероприятия по охране труда было затрачено – 645,1 млн. рублей. Затраты на одного работника составили 51,8 тыс. рублей.

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

Работники филиалов и структурных подразделений АО «ДГК» своевременно проходят обучение безопасным методам и приемам выполнения работ в соответствии с требованиями «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ», Стандартом организации «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК», Постановлением Минтруда и Минобразования от 13.01.03 г. № 1/29

«Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организации». Обучение и проверку знаний требований охраны труда в 2016 году в организациях, имеющих лицензию, прошли 870 руководителей и специалистов, на обучение затрачено 2 526,6 тыс. руб.

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 87 млн. 812 тыс. руб.

Из фонда социального страхования РФ возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 3 585 тыс. рублей, что на 10% больше чем в 2016 году. Средства были направлены на проведение медицинских осмотров, специальной оценки условий труда, приобретение СИЗ, 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 «Программа улучшения и оздоровления условий и охраны труда». В 2017 году реализовано 510 запланированных мероприятия «Плана мероприятий по улучшению и оздоровлению условий и охраны труда АО «ДГК» на сумму 710 млн. руб.

Специальная оценка условий труда проведена на 6835 рабочих местах Общества, в том числе в 2017 году - на 1476 рабочих местах. Из класса вредных в допустимые переведено 129 рабочих мест, подкласс вредности снижен на 323 рабочих местах. Количество рабочих мест, не соответствующих нормативным требованиям на 01.01.2018 – 3301.

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

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

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

Деятельность Общества по обеспечению безопасности труда носит системный и непрерывный характер. Основной задачей Общества в 2018 году является сокращение случаев производственного травматизма, профзаболеваний, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2018 г. в АО «ДГК» приказом №2 от 09.01.2018 объявлено проведение акции «Год безопасности при организации работ, эксплуатации и выполнении ремонтных работ оборудования энергообъектов». Утверждена и введена в действие с 01.01.2017 г. «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников АО «ДГК» на 2018 год», которая содержит 58 мероприятий; «План улучшения и оздоровления условий труда на 2018 год».

Организация противопожарных мероприятий.

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

На всех предприятиях Общества созданы и проводят работу пожарно-технические комиссии. За отчетный период комиссиями было проведено 238 обследований, по результатам которых разработаны мероприятия, направленные на улучшение состояния пожарной безопасности.

За отчетный период на предприятиях Общества было проведено 3930 инструктажей о мерах пожарной безопасности, обучено по программам пожарно-технического минимума 2638 человек. В целях повышения навыков борьбы с пожарами, проведено 1926 цеховых, 147 объектовых и 117 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 компании 2017 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 2017 года в соответствии с приказом АО «ДГК» от 31.03.2017 № 137 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 222,6 га территорий электростанций, складов топлива, турбинного и трансформаторного масел, подъездных железнодорожных путей и водных причалов, топливно-приемных эстакад, пожароопасных участков линий электропередачи, участков надземной прокладки теплотрасс, мазуто- и газопроводов других объектов от мусора, сухой травы и других легковоспламеняющихся материалов. Выполнено обновление минерализованных полос на площади 13,2 га. Утилизировано 238 шпал подъездных железнодорожных путей.

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

4. Выполнен комплекс противопожарных мероприятий в пределах полос отвода земель вдоль линий электропередачи, теплотрасс, мазуто- и газопроводов, сопредельных с лесными насаждениями. Произведена расчистка просек ВЛ, территорий, прилегающих к мазуто- и газопроводам на площади 24,5 га.

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

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

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

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

9. Выполнена проверка состояния гравийной засыпки под маслonaполненным оборудованием в количестве 325 штук. Обновлено 54 гравийных засыпок. Отремонтировано 26 бортовых ограждений.

10. Проведена проверка противопожарного состояния 41 передвижных ремонтных мастерских и лабораторий, вахтовых машин, а также временных сооружений подрядчиков, размещенных на территориях энергообъектов, оснащение их памятками по действиям персонала по поддержанию противопожарного режима и во время пожаров.

11. Подготовлены пути подъезда к ЛЭП и газопроводов, расположенных в лесных массивах (при наличии), организованы маршруты патрулирования лесных массивов.

12. Для выполнения противопожарных работ было задействовано 79 единиц техники и привлечено 2419 человек персонала энергопредприятий.

В ходе проведения месячника по усилению пожарной безопасности при прохождении ремонтной компании было намечено и выполнено 560 мероприятий, направленных на улучшение пожарной безопасности на объектах Общества.

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

Лучшими филиалами по результатам смотра стали: «Амурская генерация», «ЛуТЭК», «Приморская генерация».

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

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

На содержание договорного подразделения в 2017 году было израсходовано 51,6 млн. рублей.

В 2017 году на объектах АО «ДГК» пожаров не допущено.

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 2017 году расходы на охрану окружающей среды составили:

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	893 180,000
<i>Из них:</i>	
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	32 702,072
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	169 196,000
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	21 057,228
по охране атмосферного воздуха	239 679,000
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	482 717,000
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	27 474,000
по рекультивации земель	1 588,000
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	33 084,000
в том числе:	
сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	13 345,000
сооружений, установок и оборудования для улавливания и обезвреживания вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух	19 739,000
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды.	507 343,434
<i>В том числе:</i>	
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	244 515,092
по охране атмосферного воздуха	18 757,100
по охране окружающей среды от отходов производства и потребления	244 071,242

Инвестиции за 2017 год на охрану окружающей среды составили:

Наименование	Инвестиции в основной капитал, тыс. руб.
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов - всего	285 764
Охрана и рациональное использование водных ресурсов - всего	9 395
<i>в том числе:</i>	
станции для очистки сточных вод - всего	9 395
<i>из них</i>	
станции для физико-химической очистки,	9 395
Охрана атмосферного воздуха	8 303
Охрана и рациональное использование земель, всего	276 369
<i>в том числе:</i>	
противоэрозионные гидротехнические сооружения плотины	2 182

По результатам проведенных в 2017 году проверок надзорных органов структурных подразделений АО «ДГК» за нарушение требований природоохранного законодательства вынесено административных штрафов на общую сумму 780 тыс. руб., выдано восемь предписаний для устранения выявленных нарушений.

Выполнение целевых показателей природоохранной и ресурсосберегающей деятельности

Израсходованные материалы по массе или объему.

За 2017 год АО «ДГК» выработано 24 758 329,096 тыс. кВт*ч электроэнергии и отпущено 21 029 076,0 Гкал теплоэнергии.

Расход натурального топлива на выработку электроэнергии и теплоэнергии по видам топлива составил: природный газ – 3 117 025,625 тыс. куб. м.; угля – 15 654 972,802 тонн; нефтетоплива – 43 347,595 тонн.

Удельный расход на выработку электроэнергии составил 385,305 г/кВт*ч, на выработку теплоэнергии 155,051 кг/Гкал.

Прямые выбросы парниковых газов.

2017 год

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

2016 год

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

2015 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы, CO ₂ , тонн	Выбросы N ₂ O, тонн	Выбросы N ₂ O в CO ₂ , экв. тонн	Выбросы CH ₄ , тонн	Выбросы CH ₄ в CO ₂ , экв. тонн
Газ	3 973 280,0	6 520 095,33	29,441	9 126,71	187,656	3 940,78
Нефтетопливо	55 892,0	116 195,80	0,849	263,19	5,181	108,801
Твердое топливо	8 017 094,0	22 597 392,34	328,795	101 926,45	234,857	4 932,00
Всего:	12 046 266,0	29 233 683,47	359,09	111 316,35	427,69	8 981,57

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

В 2017 году удельные выбросы CO₂ на МВтч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 929,0 тн/МВтч, для выработки тепла теплоисточниками – 318,81 тн/тыс. Гкал.

Снижение объемов выбросов парниковых газов в атмосферу в 2017 году по сравнению предыдущим периодом вызвано снижением отпуском тепла котельными.

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

Мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов в 2017 году не проводились.

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

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

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

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

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

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

На конец 2017 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	2015, тонн/год	2016, тонн/год	2017, тонн/год	Отклонение, +/-
Диоксиды азота	51 119,283	45 896,381	45 978,848	+82,47
Оксид углерода	17 394,532	17 087,968	17 585,751	+497,78
Диоксид серы	66 088,247	65 059,791	66 248,628	+1 188,84
Зола твердого топлива от котлов	83 489,013	77 324,200	75 656,923	-1667,28
Прочие загрязняющих веществ	2 312,121	2 478,995	1 653,096	-825,90

Увеличение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2017 году по сравнению предыдущим периодом вызвано увеличением выработки электроэнергии.

Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения.

В результате производственной деятельности АО «ДГК» в 2017 году образовались следующие виды отходов:

- Опасные отходы (1-2 класс опасности) – 12,156 тонны
- Неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 3 271 823,868 тонн.

Отходы 1 и 2 класса опасности, тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	-

вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	0,360
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	12,333

Отходы 3,4 и 5 класса опасности(любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод), тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	314,34
в том числе:	
- вторичная переработка	71,044
- утилизация (обезвреживание)	-
- компостирование	
- сжигание (или использование в качестве топлива)	243,299
размещение на полигоне	103 802,56
хранение на площадке предприятия	30 529 897,19
передано другим организациям	19 654,12

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 2017 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 2017 год в АО «ДГК» использовано 314,343 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 140,909 тонн нефтесодержащих отходов и отходов при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу; 173,434 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

В 2017 году АО «ДГК» для производственных (охлаждение оборудования, подпитка паровых котлов и теплосетей, производство углекислоты, нужды химводоочистки) и хозяйственно-бытовых нужд было забрано из поверхностных и подземных источников, а также получено от сторонних организаций следующее количество воды:

Наименование источника	Забрано или получено всего за год, тыс. куб. м
Забрано, получено, всего	518 007,598

в том числе:	
из поверхностных источников	441 158,438
из городского водопровода	66 116,310
из подземных источников	9 918,070
от других предприятий	814,780

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

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

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

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

Наименование приёмника	Отведено сточных вод, тыс. куб. м., всего	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных без очистки	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных недостаточно очищенных	в том числе в поверхностные водные объекты нормативно чистых (без очистки)
В поверхностные водные объекты	375 788,993	210 784,694	14 636,459	150 367,840
На рельеф	4 094,300	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 2017 году составил:

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	4 181 523,320
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	16 981,560
Общее количество забираемой воды	518 007,598
Доля многократно и повторно используемой воды, %	782%

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 2017 году природоохранных мероприятиях

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Благовещенская ТЭЦ	Текущий ремонт мокрых золоуловителей котлов ст.№1;2;3 на БТЭЦ	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт электрофильтров котла ст. №4 на БТЭЦ	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Капитальный ремонт мокрых ЗОУ котла ст.№4 на БТЭЦ	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопроводов и золоотвала	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Ремонт багерной насосной	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Ремонт насосной осветленной воды	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах от котлов и в воздухе населенных мест	Выполнено	Определение и контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Ремонт наладка, испытание аспирационных установок	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Определение КПД аспирационных установок	Выполнено	Определение уровней воздействия на окружающую среду
Райчихинская ГРЭС	Текущий ремонт мокрых ЗОУ котлов ст.№ 3,4,6,7,9;	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Ремонт промливневой канализации и КНС	Выполнено	Защита водных объектов от загрязнения
	Ремонт оборудования береговой насосной	Выполнено	Поддержание работоспособности оборотной системы технического водоснабжения
	Преддекларационное обследование гидротехнических сооружений на РГРЭС	Выполнено	Поддержание работоспособности гидротехнических сооружений
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах от котлов и в воздухе населенных мест на СП БТЭЦ и РГРЭС	Выполнено	Определение и контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Ремонт наладка, испытание аспирационных установок на БТЭЦ и РГРЭС	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Определение КПД аспирационных установок на СП БТЭЦ и РГРЭС	Выполнено	Определение уровней воздействия на окружающую среду
	Средний ремонт ЗОУ котла ст. №9	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Филиал «ЛутЭК» Приморская ГРЭС	Разработка проекта нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов (НДС) в водный объект	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Лабораторные исследования на химический и микробиологический анализ сточных вод золоотвала и воды ручья Рудка	Выполнено	Контроль качества сбрасываемых сточных вод
	Текущий и капитальный ремонт золоуловителей и пылеуловителей	Выполнено	Уменьшение выбросов в атмосферу
	Инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Выполнено	Инструментальный контроль нормативов ПДВ
	Передача отходов в специализированные организации	Выполнено	Обезвреживание отходов
	Строительство дамбы 3-го яруса золоотвала №2 (верховая дамба)	Выполняется. В связи с недостаточным финансированием м- только арендная плата	Безопасное размещение золошлаковых отходов
	Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	Выполнено	Получение правоустанавливающих документов
	Лабораторные исследования компонентного состава отходов производства и потребления	Выполнено	Соблюдение законодательства в области обращения с отходами
	Подготовка и обучение специалистов в области экологической безопасности, экологического аудита и менеджмента	Выполнено	Повышение квалификации
Нерюнгринская ГРЭС	Чистка чаши ШЗО ЧТЭЦ	выполнено	Освобожден полезный объем золоотвала от золошлаковых отходов, пригоден для дальнейшего использования.
	Ремонт АКЗ скрубберов, труб Вентури, газоходов, оборудования ЧТЭЦ	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест (ПОСТ-2 п. Сер. Бор)	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Инструментальные замеры выбросов вредных веществ с дымовыми газами (трубы НГРЭС, ГВК, ЧТЭЦ)	Выполнено	Определение и контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Определение компонентного состава отходов с определением класса опасности	Выполнено	Контроль за уровнем воздействия на здоровье населения
	Работы: заключены договора на услуги по приему отходов на обезвреживание отходов и приему отработанных автошин, аккумуляторов,	Выполнено	Контроль за уровнем воздействия на здоровье населения
	Испытания электрофильтра энергоблока №3 с замерами выбросов (до и после ремонта)	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Демеркуризация ртутных ламп.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Выполнение лабораторных исследований, испытаний и замеров вредных физических факторов.	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Услуги свалки	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Проведение капитальных, средних, текущих ремонтов золоуловителей НГРЭС	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
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

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон промплощадок	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Передача отходов производства и потребления специализированным организациям	Выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
	Мониторинг состояния почв в местах размещения отходов	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
Амурская ТЭЦ-1	Строительство золоотвала	выполняется	Организация безопасного размещения золошлаковых отходов
	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
	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
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	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
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску №1	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
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	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
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
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
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение исследований подземных вод	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Майская ГРЭС	Текущий ремонт золоулавливающих установок котлоагрегатов №№ 1-6	выполнено.	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок.
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
			содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Чистка нефтеловушки ливневых сточных вод	выполнено	Поддержание эффективности очистки на установленном уровне.
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод.
	Проведение исследований подземных вод		Контроль качества подземных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Николаевская ТЭЦ	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	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	Реконструкция ХТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа (к/а ст. № 15)	выполнено	Снижение выбросов загрязняющих веществ
	Капитальный ремонт скруббера к/а ст. №11	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст. №5-10, 12-16	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Чистка пруда нефтеловушки	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску № 1	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Устройство емкости для складирования золошлакоотходов в карьере ХТЭЦ-1	выполняется	Организация безопасного размещения золошлаковых отходов
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов	
Хабаровская ТЭЦ-3	Текущий ремонт электрофильтров к/а ст. №№1-4	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Средний ремонт электрофильтров к/а ст. №2	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Контроль выбросов загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Наращивание 2-го пускового комплекса золоотвала №2	выполняется	Организация безопасного размещения золошлаковых отходов

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Наращивание золоотвала №2 (1 очередь)	выполняется	Организация безопасного размещения золошлаковых отходов
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Хабаровская ТЭЦ-2	Реконструкция берегоукрепления	Выполнено	Предотвращение подтопления территории, зданий и сооружений в период паводка
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в сбросах сточных вод в водные объекты, влияние стоков на р. Амур	Выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Бактериологическое и паразитологическое исследование воды	Выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Количественный химический анализ производственных сточных вод.	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Определение токсичности сточных вод.	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых стока.	Выполнено	Контроль качества исследование городской воды и канализации
	Строительство станции очистки сточных вод СП ХТЭЦ-2 с внедрением инновационных технологий химико-биологической очистки и обеззараживания	Выполняется	Сокращение сброса загрязненных сточных вод
	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 и определение бенз(а)пирена в промвыбросах	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
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
	Своевременная передача отходов для размещения, использования, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 2 (Ургальская котельная)	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	Выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Определение КПД золоулавливающих установок котлоагрегатов	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
	Подготовка персонала	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
	Своевременная передача отходов для размещения, использования, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 3 (Волочаевская котельная)	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Вывоз канализационных вод	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу и определение бенз(а)пирена в промвыбросах	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение количественного химического анализа проб почвы	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Подготовка персонала	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
	Своевременная передача отходов для размещения, использования, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 4 (Некрасовская котельная)	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Вывоз канализационных вод	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу и определение бенз(а)пирена в промвыбросах	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Проведение количественного химического анализа проб почвы	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, использования, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Биробиджанская ТЭЦ	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	Выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в неорганизованных стоках	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Ремонт оборотного гидрозолоудаления.	Выполнено	Исключение стоков в природные объекты
	Переоценка запасов подземных вод по водозабору на территории СП "БТЭЦ"	Выполнено	Выполнение условий водопользования
	Контроль качества хозяйственных стоков	Выполнено	Контроль уровня содержания загрязняющих веществ в канализационных стоках
	Сброс канализационных стоков в городской коллектор.	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Ремонт золоулавливающих (ЗУУ) и аспирационных установок (АУ)	Выполнено	Поддержание кпд ЗУУ и АУ
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу (газообразные, твердые, бенз(а)пирен)	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Испытание золоулавливающих и аспирационных установок	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	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, использования, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровские тепловые сети	Организация аналитического контроля дождевых и талых вод с производственных площадок предприятия	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Организация аналитического контроля сточных вод (сброс сетевой воды после промывки теплоотрасс)	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Организация контроля сточных вод на токсичность (сброс сетевой воды после промывки теплоотрасс)	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Организация аналитического контроля сточных вод (канализационных стоках)	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Организация ведения регулярных наблюдений на 7-ми водных объектах.	Выполнено	Контроль качества природных 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 производственной базы предприятия СП «ХТС»	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, использования, 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	Измерения и анализ загрязняющих веществ в неорганизованном стоке талых и дождевых вод	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Сбор канализационных стоков в городской коллектор	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение государственного технического осмотра автотранспорта по экологическим показателям	Выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение количественного химического анализа атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны производственной базы предприятия СП «ХТС»	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Определение эффективности работы газоочистной и пылеулавливающей установки столярной мастерской центральной производственной базы (г. Комсомольск-на-Амуре)	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Своевременная передача отходов для размещения, использования, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности

Энергосбережение

Информация о мероприятиях по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера (не регламентные мероприятия) АО «ДГК», выполняемых в течение 2017 года

№ п/п	Наименование мероприятия	Численные значения экономии	
		т.у.т.	млн. руб.
1. Совершенствование технологических процессов		16710	54,064
1.1	Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-210-140 ст.№ 11 Хабаровской ТЭЦ-1	881	3,558
1.2	Замена кубов ВЗП (10 шт.) при капитальном ремонте котлоагрегата ст. № 1 Хабаровская ТЭЦ-3	994	3,584
1.3	Модернизация энергоблока ст. №1 Хабаровская ТЭЦ-3	1779	6,074
1.4	Расширенный текущий ремонт турбоагрегата Т-27,5-90 ст. №5, с устранением присосов в вакуумную систему и повышением вакуума в конденсаторе Комсомольская ТЭЦ-2	306	1,165
1.5	Уплотнение топки водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№7 (средний ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	12	0,080
1.6	Капитальный ремонт котла БКЗ-75-39 ФБ ст. № 4 Биробиджанская ТЭЦ	74	0,199
1.7	Восстановление на турбогенераторе ст. №2 профиля и стилитовой защиты рабочих лопаток 24-й, 26-й ступеней. Переоблапачивание 25-й, 27-й ступеней. Замена рабочего колеса ступени №20. Владивостокская ТЭЦ-2	113	0,45
1.8	Снижение до нормативных значений присосов воздуха в конвективные шахты, газоходы и золоуловители котлов Приморская ГРЭС	738	2,789
1.9	Регулярная очистка трубной системы конденсаторов турбин от отложений Приморская ГРЭС	1347	5,284
1.10	Увеличение доли выработки бл.200 МВт в летний период Приморская ГРЭС	1936	7,791
1.11	Установка обдувочных аппаратов на котлоагрегате ст. №4 Благовещенская ТЭЦ	0	0,000
1.12	Чистка трубной системы конденсационной установки турбоагрегатов К-210-130 ст.№1 Т-180-210-130 ст.№2,3 Нерюнгринская ГРЭС	2819	7,714
1.13	Замена паровых уплотнений диафрагм, лабиринтовых уплотнений вала цилиндров турбоагрегата Т-180-210-130 ст.№2 Нерюнгринская ГРЭС	2612	7,201
1.14	Снижение присосов воздуха в газоходы котла энергоблока № 2 в период капитального ремонта и доведение их до нормативных значений. Нерюнгринская ГРЭС	834	2,149
1.15	Снижение присосов воздуха в газоходы котла энергоблока № 3 в период среднего ремонта и доведение их до нормативных значений. Нерюнгринская ГРЭС	2202	5,851
1.16	Замена трубных пучков пиковых бойлеров ПСВ-200у Чульманская ТЭЦ	32	0,089
1.17	Замена ВЗП 2 ст. - 24,854 тн. котлоагрегата ст. №2 ЦКТИ 75/40 Чульманская ТЭЦ	31	0,086
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов		982	3,821
2.1	Замена осветительных устройств на приборы с использованием светодиодов	889	3,412
2.2	Отключение трансформаторов 9Т и ТСН 9 на время ремонта ТГ 9 для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	54	0,257

2.3	Отключение трансформаторов разогревающих устройств для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	39	0,152
3. Реконструкция и модернизация энергетических установок		7411	29,879
3.1	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 15 БКЗ-210-140-7 Хабаровская ТЭЦ-1	1110	4,485
3.2	Модернизация котлоагрегата БКЗ 210-140 ст.№10 Комсомольская ТЭЦ-2	240	0,915
3.3	Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы) (2017г - к/а ст.15; 2018г к/а ст. №8).	6061	24,479
3.4	Техпереворужение турбоагрегата ст.№6 с организацией промотбора и теплоприготовительной установки №3 Артёмовская ТЭЦ	0	0
4. Иные мероприятия		3335	12,701
4.1	Восстановление разрушенной тепловой изоляции надземных участков теплотрасс г. Комсомольск-на Амуре	227	0,868
4.2	Восстановление разрушенной тепловой изоляции на магистральных трубопроводах тепловых сетей г. Хабаровск	241	0,989
4.3	Восстановление тепловой изоляции теплотрасс г. Артём и г. Партизанск, Приморские тепловые сети	640	2,417
4.4	Восстановление тепловой изоляции на теплотрассах Артемовского р-на П.Суражевка, ж/м Ворошилова, Приморские тепловые сети	401	1,178
4.5	Восстановление тепловой изоляции на теплотрассах Артемовского р-на УТ01141А-УТ01143 Приморские тепловые сети	283	0,829
4.6	Восстановление тепловой изоляции на теплотрассах Артемовского р-на АТЭЦ-УТ02016, НО-11 - НО-15 Приморские тепловые сети	1009	2,961
4.7	Снижение потерь тепловой энергии с утечками за счет своевременного устранения неплотностей оборудования и трубопроводов по итогам регулярного обхода тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	286	1,074
4.8	Снижение потерь через изоляцию трубопроводов за счет перекладки участков тепловых сетей Райчихинской ГРЭС	9	0,224
4.9	Замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановые, при реконструкции участка тепломагистрали № 2 по ул. Студенческой с целью подключения ПНС к ТС (L=79,5 м Ду 800мм.), (надземная прокладка). Благовещенская ТЭЦ	10	0,298
4.10	Реконструкция ТМ №4ТПК по ул. Промышленной г. Благовещенска с применением инновационной технологии ППУ и ОДК (от УТ-2А до СО150 (Замена Ду 600мм на Ду 800мм)) Благовещенская ТЭЦ	40	0,123
4.11	Снижение коммерческих потерь в результате работы с потребителями Приморская ГРЭС	189	1,740
Итого:		28437	100,465

В 2018 году АО «ДГК» продолжит работы по обеспечению экологической безопасности, снижению негативного воздействия на окружающую среду и улучшению экологической обстановки в районах производственной деятельности Общества.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов:

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

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «ДГК»

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Хабаровск*

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

Банковские реквизиты:

Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк России»

Р/счет 40702810270000008818

К/с 30101810600000000608

БИК 040813608

ИНН 7707083893

Сведения о государственной регистрации Общества

Дата государственной регистрации: *26.12.2005*

Основной государственный регистрационный номер: *1051401746769*

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

Индивидуальный номер налогоплательщика: *1434031363*

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

Адрес электронной почты: dqk@dqk.ru

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

Информация об Аудиторе Общества

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "БДО Юникон"*

Вид деятельности: *осуществление аудиторской деятельности*

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

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

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

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

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

Контакты:

Телефон: *(495) 797-56-65*

Факс: *(495) 797-56-60*

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Информация о регистраторе Общества

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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»*

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

Место нахождения: *г. Москва*

Почтовый адрес: *107996, г. Москва, ул. Стромьинка, д.18, а/я 9*

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*

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

На 31.12.2017

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

КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710001
Дата [число, месяц, год]	31/12/2017
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	35.11.1
ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код строки 3	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2017 года 4	2016 года 5	2015 года 6
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.1.	Нематериальные активы	1110	116 851	6 268	-
3.2.	Результаты исследований и разработок	1120	196 892	393 867	70 261
3.3.	Основные средства всего, в т.ч.	1150	52 339 548	53 141 896	54 383 360
	Основные средства (за исключением незавершенного строительства)	1151	49 123 704	50 461 425	50 840 748
	Незавершенное строительство	1152	3 215 844	2 680 471	3 542 612
3.4.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1170	4 544 128	4 545 148	4 547 754
3.12.	Отложенные налоговые активы	1180	4 258 570	3 245 523	2 806 860
3.5.	Прочие внеоборотные активы	1190	260 810	193 327	545 621
	Итого по разделу I	1100	61 716 799	61 526 029	62 353 856
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.6.	Запасы	1210	6 091 473	5 722 222	5 681 155
	сырье, материалы и другие аналогичные платежи	1211	6 088 144	5 714 328	5 665 414
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	182	44	44
	расходы будущих периодов	1216	3 145	7 848	15 695
	прочие запасы и затраты	1217	2	2	2
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным	1220	79 698	280 076	217 459
3.7.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	11 927 314	9 795 989	9 775 358
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1231	315 554	335 420	290 745
	покупатели и заказчики	12311	221 922	243 343	183 362
	авансы выданные	12312	501	9 499	
	прочие дебиторы	12313	93 131	82 578	107 383
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1232	11 611 760	9 460 569	9 484 613
	покупатели и заказчики	12321	8 999 107	8 021 482	8 028 817
	авансы выданные	12322	1 627 362	1 166 291	1 228 390
	прочие дебиторы	12323	985 291	272 796	227 406
3.4.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	32 819	17 029	26 160
3.8.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	928 888	1 473 040	1 435 903
	Прочие оборотные активы	1260	95 589	75 908	80 824
	Итого по разделу II	1200	19 155 781	17 364 264	17 216 859
	БАЛАНС	1600	80 872 580	78 890 293	79 570 715

1	2	3	4	5	6
	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.9	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	31 041 391	31 041 391	31 041 391
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
3.3.	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 028 929	14 135 585	14 156 482
3.9.	Добавочный капитал	1350	429 484	429 484	429 484
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1370	(29 457 395)	(24 901 551)	(21 290 464)
	отчетного периода	1371	(24 794 895)	(21 269 567)	(14 385 414)
		1372	(4 662 500)	(3 631 984)	(6 905 050)
	Итого по разделу III	1300	16 042 409	20 704 909	24 336 893
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.10.	Заемные средства	1410	44 836 434	39 355 669	21 837 544
3.12.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 376 450	2 190 242	2 181 624
3.13.	Оценочные обязательства	1430	717 909	282 539	388 312
	Прочие обязательства	1450	1 874	-	-
	Итого по разделу IV	1400	47 932 667	41 828 450	24 407 480
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.10.	Заемные средства	1510	9 123 846	5 430 704	19 112 568
3.11.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	7 085 661	10 007 284	11 023 874
	поставщики и подрядчики	1521	3 579 111	4 304 289	7 458 014
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	433 056	410 935	642 365
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	214 716	196 111	212 789
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 631 500	1 636 575	1 568 256
	авансы полученные	1527	621 907	496 732	530 446
	прочие кредиторы	1528	605 371	2 962 642	612 004
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.13.	Оценочные обязательства	1540	687 969	918 946	689 900
	Прочие обязательства	1550	28	-	-
	Итого по разделу V	1500	16 897 504	16 356 934	30 826 342
	БАЛАНС	1700	80 872 580	78 890 293	79 570 715

Руководитель



Главный бухгалтер

27 февраля 2018г.

М.И. Шукайлов

М.В.Баженова

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2017 год

Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u> Идентификационный номер налогоплательщика Вид экономической деятельности: <u>Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции</u> Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Акционерное общество/ Частная собственность</u> Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	Форма по ОКУД	КОДЫ 0710002
	Дата [число, месяц, год]	31/12/2017
	по ОКПО	76727851
	ИНН	1434031363
	по ОКВЭД	35.11.1
	по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк	за 2017 год	за 2016 год
1	2	3	4	5
3.15.	Выручка	2110	72 278 472	68 823 762
	реализация электроэнергии, теплоты	21101	71 221 813	67 604 260
	прочая реализация	21102	575 929	736 335
3.14.	государственные субсидии	21103	480 730	483 167
3.16.	Себестоимость продаж	2120	(73 056 044)	(68 670 596)
	себестоимость электроэнергии, теплоты	21201	(72 693 198)	(67 877 985)
	себестоимость прочей продукции	21202	(362 846)	(792 611)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(777 572)	153 166
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(777 572)	153 166
	Проценты к получению	2320	138 452	127 620
	Проценты к уплате	2330	(3 480 950)	(5 198 568)
3.17.	Прочие доходы	2340	1 059 259	3 215 650
3.18.	Прочие расходы	2350	(2 428 231)	(2 359 905)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(5 489 042)	(4 062 037)
3.12.	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
3.12.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(258 380)	(363 903)
3.12.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(186 195)	(4 648)
3.12.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 025 623	453 152
3.12.	Прочее	2460	(12 886)	(18 451)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(4 662 500)	(3 631 984)

Пояснения	Наименование показателя	Код строк	за 2017 год	за 2016 год
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО.			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(4 662 500)	(3 631 984)
3.19.	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00150)	(0,00117)

Руководитель



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

27 февраля 2018г.

Отчет об изменениях капитала
за 2017 год

Организация: <u>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u>	Форма по ОКУД	0710003
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	31/12/2017
Вид экономической деятельности: <u>Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции</u>	по ОКПО	76727851
Организационно-правовая форма/форма собственности: <u>Акционерное общество/Частная собственность</u>	ИНН	1434031363
Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	по ОКВЭД	35.11.1
	по ОКФС/ОКФС	12267/16
	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.9.	Величина капитала на 31 декабря 2015 года	3100	31 041 391	-	14 585 966	-	(21 290 464)	24 336 893
	За 2016 год							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
	в том числе переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(3 631 984)	(3 631 984)
	в том числе убыток	3221	-	-	-	-	(3 631 984)	(3 631 984)
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(20 897)	x	20 897	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
3.9.	Величина капитала на 31 декабря 2016 года	3200	31 041 391	-	14 565 069	-	(24 901 551)	20 704 909
	За 2017 год							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
3.3.	в том числе переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(4 662 500)	(4 662 500)
	в том числе убыток	3321	-	-	-	-	(4 662 500)	(4 662 500)
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(106 656)	x	106 656	x
3.9.	Величина капитала на 31 декабря 2017 года	3300	31 041 391	-	14 458 413	-	(29 457 395)	16 042 409

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

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 года	Изменения капитала за 2016 год		На 31 декабря 2016 года
				за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
	после корректировок	3500	-	-	-	-
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
	до корректировок	3401	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
	после корректировок	3501	-	-	-	-
	Добавочный капитал					
	до корректировок	3402	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	16 042 409	20 704 909	24 336 893

Руководитель

Главный бухгалтер

27 февраля 2018г.



(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

М.И. Шукайлов

М.В. Баженова

Отчет о движении денежных средств
за 2017 год

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

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное общество / Частная собственность
Единица измерения: в тыс. руб.

		КОДЫ
Форма по ОКУД	Дата (число, месяц, год)	0710004 31/12/2017
по ОКПО	ИНН	76727851 1434031363
по ОКВЭД	по ОКФС	35.11.1
по ОКЕИ		12267/16 384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2017 год	За 2016 год
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	70 222 041	69 891 327
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	69 885 835	66 722 305
	налога на прибыль	4113	-	-
3.8.	прочие поступления	4119	336 206	3 169 022
	Платежи - всего	4120	(75 382 276)	(70 940 163)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(54 206 396)	(43 256 616)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(13 224 486)	(12 778 710)
3.10.	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 035 959)	(4 927 052)
	налога на прибыль	4124	-	-
	прочих налогов и сборов (за исключением НДС)	4125	(1 077 686)	(1 043 496)
3.8.	прочие платежи	4129	(4 837 749)	(8 934 289)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(5 160 235)	(1 048 836)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	78 959	59 624
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	25 445	12 505
	от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	11 696	38 629
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	41 818	8 490
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(3 252 695)	(2 848 826)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 224 682)	(2 736 890)
	в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(25 000)	(78 000)
	процентов по долговым обязательствам, являемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(3 014)	(33 936)
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 173 736)	(2 789 202)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	52 662 744	48 933 925
	в том числе:			
3.10.	получение кредитов и займов	4311	52 662 744	48 933 925
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	(44 872 925)	(45 058 750)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей) на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в	4321	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных	4322	-	-
3.10.	прочие платежи	4323	(44 872 925)	(45 058 750)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	7 789 819	3 875 175
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(544 152)	37 137
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 473 040	1 435 903
3.8.	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	928 888	1 473 040
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Руководитель

Главный бухгалтер

27 февраля 2018г.

М.И. Шукайлов

М.В. Баженова

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2017 ГОД**

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ЗА 2017 ГОД**

Содержание

I. Общие сведения	4
1.1. Информация об Обществе	4
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность	7
II. Учетная политика.....	7
2.1. Основа составления	7
2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте	7
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	8
2.4. Нематериальные активы	8
2.5. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	8
2.6. Основные средства	8
2.7. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	10
2.8. Финансовые вложения	10
2.9. Запасы	10
2.10. Расходы будущих периодов	11
2.11. Дебиторская задолженность	11
2.12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	11
2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал	12
2.14. Кредиты и займы полученные	12
2.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	12
2.16. Расчеты по налогу на прибыль	13
2.17. Доходы	13
2.18. Расходы	13
2.19. Изменения в формах бухгалтерской отчетности	14
2.20. Изменения в учетной политике Общества	14
III. Раскрытие существенных показателей	14
3.1. Нематериальные активы	14
3.2. Результаты исследований и разработок	17
3.3. Основные средства	20
3.4. Финансовые вложения	24
3.5. Прочие внеоборотные активы	26
3.6. Запасы	28
3.7. Дебиторская задолженность	30
3.8. Денежные средства	33
3.9. Капитал и резервы	34
3.10. Кредиты и займы	34
3.11. Кредиторская задолженность	39
3.12. Налоги	41
3.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	43
3.14. Государственные субсидии	45
3.15. Выручка от продаж	46
3.16. Расходы по обычным видам деятельности	46
3.17. Прочие доходы	47
3.18. Прочие расходы	48

3.19. Прибыль на акцию.....	49
3.20. Связанные стороны.....	49
3.21. Информация по сегментам.....	55
3.22. Управление рисками.....	55
3.23. События после отчетной даты.....	59

I. Общие сведения

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.

Общество в своей деятельности руководствуется:

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

Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Хабаровск.

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

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Акционерами Общества являются:

- Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее - ПАО «ДЭК»), владеет пакетом (100 % - 1 акция);
- ООО «Восток-Финанс», владеет 1 акцией.

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

Структура Общества:

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

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

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

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

Реорганизация была завершена 01 сентября 2015 года.

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

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

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

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

В действующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 02.06.2017 (протокол от 06.06.2017 № 2) входят:

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность, место работы*
1	Васильев Сергей Вячеславович	Председатель Совета директоров АО «ДГК», Первый заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»
2	Коптяков Станислав Сергеевич	Заместитель председателя Совета директоров АО «ДГК», Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»
3	Бородин Виктор Николаевич	Заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток» по производству ПАО «РусГидро»
4	Кабанова Лариса Владимировна	Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»
5	Торопов Денис Владимирович	Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования ПАО «РусГидро», Генеральный директор АО «РусГидро Снабжение»
6	Чурилов Дмитрий Викторович	Директор Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»
7	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор АО «ДГК»

*- Должность указана на момент выдвижения кандидатов.

До 02.06.2017 действовал следующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 17.06.2016 № 1):

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность, место работы
1	Яковлев Алексей Дмитриевич	Председатель Совета директоров, Директор по операционной деятельности ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Коптяков Станислав Сергеевич	Заместитель Председателя Совета директоров, Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»
3	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник Департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность, место работы
5	Орлов Эдуард Юрьевич	Руководитель дирекции контроля бюджетных инвестиций ПАО «РАО ЭС Востока»
6	Понуровский Виталий Сергеевич	Заместитель генерального директора АО «РусГидро Снабженис» - руководитель Блока «ЭС Востока»
7	Савостиков Николай Валерьевич	Начальник департамента эксплуатации ПАО «РАО ЭС Востока»
8	Синявский Сергей Васильевич	Начальник департамента инвестиций ПАО «РАО ЭС Востока»
9	Сторожук Сергей Константинович	Начальник департамента оптового рынка электроэнергии ПАО «РАО ЭС Востока»
10	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ПАО «РАО ЭС Востока»
11	Тюрина Елена Юрьевна	Член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ДЭК»
12	Шамайко Андриян Валерьевич	Заместитель начальника юридического департамента ПАО «РАО ЭС Востока»
13	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор АО «ДГК»

В действующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров АО «ДГК» 02.06.2017 (протокол от 06.06.2017 № 2) входят:

№	Ф.И.О.	Должность на момент избрания, место работы*
1	Владимирова Светлана Алексеевна	Руководитель сектора аудита энергосбытовой деятельности ПАО «ДЭК»
2	Белюсов Василий Александрович	Ведущий специалист Управления контроля операционной деятельности Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
3	Маслов Василий Геннадьевич	Начальник Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего востока Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
4	Новиков Виталий Юрьевич	Главный аудитор - начальник службы внутреннего аудита АО «ДРСК»
5	Чернышев Дмитрий Петрович	Ведущий специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего Востока Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

*- Должность указана на момент выдвижения кандидатов.

До 02.06.2017 действовал следующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 17.06.2016 № 1):

№	Ф.И.О.	Должность на момент избрания, место работы
1	Блокриницкий Владимир Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Белюсов Василий Александрович	Главный эксперт строительного отдела департамента оперативного контроля строительства объектов ПАО «РАО ЭС Востока»
3	Маслов Василий Геннадьевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Чернышев Дмитрий Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
5	Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2017 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного». Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и другим). В разделе 3.22. «Управление рисками» 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 подготовлена 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 и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Официальный курс валюты составил 57,6002 руб. за 1 доллар США на 31.12.2017 (31.12.2016 - 60,6569 руб., 31.12.2015 – 72,8827 руб.).

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

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.4. Нематериальные активы

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

Амортизация этих активов начисляется линейным способом.

Переоценка групп однородных нематериальных активов не производится.

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

2.5. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

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.

2.6. Основные средства

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

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

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

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

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тысяч рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов. Основные средства, принятые к учету до 01.01.2011 года и имеющие стоимость менее 40 тысяч рублей за единицу, после указанной даты продолжают учитываться в составе основных средств.

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.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Общество не производило переоценку основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные». На основании полученного экспертного заключения независимой оценочной организации № 31К/17 от 19.10.2017 года Обществом принято решение признать не существенным изменение восстановительной стоимости группы основных средств «Здания производственные и непроизводственные» и не проводить в 2017 году переоценку основных средств по группе. (Среднее значение прогнозного прироста стоимости, ранее переоцениваемой группы «Здания производственные и непроизводственные», по состоянию на 31.12.2017, составило -3,81 %). Переоценка была проведена по состоянию на 31.12.2014 года, которая отражена в отчетности на 31.12.2014 года.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 года - по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1, с 01.01.2013 – по нормам, исчисленным исходя из Классификатора основных фондов ОАО «ДГК», утвержденного приказом от 27.12.2012 № 674 «Об утверждении классификатора основных фондов и методических рекомендаций по его применению». С 01.01.2014 по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1. По объектам основных средств, приобретенным после 01.01.2017 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, которые устанавливаются с учетом технических условий/рекомендаций организаций-изготовителей, опыта эксплуатации аналогичных объектов, ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, других факторов.

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 (по таким объектам, приобретенным начиная с 01 января 2006 года, амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

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

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

2.7. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

2.8. Финансовые вложения

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются 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 о неисполнении, либо ненадлежащем исполнении заемщиком обязательств по ссуде определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (займы выданные).

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.

2.9. Запасы

Запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется 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, отражаются по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов создается резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражается 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.

2.10. 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), отражаются как расходы будущих периодов и списываются в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

В зависимости от срока действия расходы будущих периодов подразделяются на долгосрочные и краткосрочные и в дальнейшем переклассификации не подлежат. Краткосрочная часть расходов будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе в составе оборотных активов по строкам 1216 «Расходы будущих периодов» и 12323 «Прочая дебиторская задолженность», долгосрочная часть - в составе внеоборотных активов по строкам 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 12313 «Прочая дебиторская задолженность».

2.11. 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 списывается с учета по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается 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, отражается в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов относятся на увеличение прочих расходов.

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

К денежным эквивалентам относятся 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 пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления платежа.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются 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.

2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал

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

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, а также сумму восстановленного НДС по принятым Обществом в качестве взноса в Уставный капитал основным средствам.

2.14. Кредиты и займы полученные

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

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

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

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

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

2.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочное обязательство признается 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. Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы.

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по рекультивации земельных участков золоотвалов;
- оценочное обязательство по выплате заработанных, но неиспользованных дней отпуска;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам.

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 дисконтируется исходя из величины и срока (периода) осуществления расходов. В основе используемой ставки дисконтирования принимается средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам на конец отчетного периода, при этом стоимость работ по рекультивации земельных участков золоотвалов определяется с учетом существующих условий на финансовом рынке.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками дней отпуска на конец отчетного периода определяется 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 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.

2.16. Расчеты по налогу на прибыль

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

Величина изменения постоянных налоговых обязательств и постоянных налоговых активов, отложенных налоговых активов, отложенных налоговых обязательств отражаются в Отчете о финансовых результатах по соответствующим строкам. Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, отражается по строке 2460 «Прочие».

2.17. Доходы

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

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

2.18. Расходы

В Обществе применяется по процессный 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 затраты Общества отражаются в составе расходов 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.

2.19. Изменения в формах бухгалтерской отчетности

В связи с изменением позиции Общества по раскрытию информации в отчетности:

- в Отчете о финансовых результатах субсидии на возмещение недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на тепловую энергию/водоотведение/водоснабжение до базовых уровней тарифов перенесены из строки 2340 «Прочие доходы» в строку 21103 «Государственные субсидии» за 2017 год в размере 480 730 тыс. руб. (2016 год - 483 167 тыс. руб.); сумма выручки от реализации горячей воды перенесена из строки 21102 «Прочая реализация» в строку 21101 «Реализация электроэнергии, теплоэнергии» за 2017 год в размере 3 490 167 тыс. руб. (2016 год - 4 012 259); сумма себестоимости от реализации горячей воды перенесена из строки 21202 «себестоимость прочей продукции» в строку 21201 «Себестоимость электроэнергии, теплоэнергии» в размере 5 225 617 тыс. руб. (2016 год - 6 563 401 тыс. руб.)

- в Отчете о движении денежных средств суммы платежей за услуги, оказываемые банками, суммы платежей за добровольное страхование имущества, страхование транспорта перенесены из строки 4129 «Прочие платежи по текущей деятельности» в строку 4121 «Платежи по текущей деятельности поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги».

В 2017 году величина вышеуказанных сумм составила 56 991 тыс. руб. (в 2016 году – 94 586 тыс. руб.).

Суммы платежей по страхованию ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ на объектах капитального строительства перенесены из строки 4129 «Прочие платежи по текущей деятельности» в строку 4221 «Платежи по инвестиционной деятельности в связи с приобретением, созданием модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов». В 2017 году сумма составила 878 тыс. руб. (в 2016 году - 21 тыс. руб.).

2.20. Изменения в учетной политике Общества

В учетной политике на 2017 год существенных изменений не было.

В 2017 году Общество внесло изменения в учетную политику в связи с вводом в промышленную эксплуатацию и функционированием с 01.07.2017 программного комплекса «Автоматизированная система управления финансово-хозяйственной деятельностью» 1С:УПП для ведения бухгалтерского, налогового, управленческого учета. Данные изменения не связаны с внесением изменений способов ведения бухгалтерского учета, не оказывают влияния на финансовое положение Общества, финансовые результаты деятельности и (или) движение денежных средств.

Не планируются изменения в учетную политику на 2018 год.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы

Движение нематериальных активов представлено в таблице:

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации и убытки от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	2017	6 490	(222)	119 709	0	0	(9 126)	0	0	126 199	(9 348)
	2016	0	0	6 490	0	0	(222)	0	0	6 490	(222)
в том числе:											
Патент Способ восстановления трубопровода	2017	0	0	41 567	0	0	(2 096)	0	0	41 567	(2 096)
	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Патент Устройство для перекрытия водотока	2017	0	0	15 665	0	0	(1 580)	0	0	15 665	(1 580)
	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разработка и изготовление опытно-конструкторского образца рабочего органа (била) молотковой мельницы	2017	2 691	(92)	0	0	0	(278)	0	0	2 691	(370)
	2016	0	0	2 691	0	0	(92)	0	0	2 691	(92)
Патент Цементно-песчаный раствор	2017	0	0	31 864	0	0	(1 606)	0	0	31 864	(1 606)
	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Программный комплекс "Система ранжирования станций"	2017	700	(36)	0	0	0	(140)	0	0	700	(176)
	2016	0	0	700	0	0	(36)	0	0	700	(36)

Патент Устройство контроля обрастания внутренней поверхности технологического трубопровода	2017	0	0	30 613	0	0	(3 036)	0	0	30 613	(3 036)
	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Программа для ЭВМ «Msf0_1n»	2017	718	(12)	0	0	0	(144)	0	0	718	(156)
	2016	0	0	718	0	0	(12)	0	0	718	(12)
Разработка и изготовление опытно-конструкторского образца рабочего органа (би.ла) молотковой мельницы	2017	2 381	(82)	0	0	0	(246)	0	0	2 381	(328)
	2016	0	0,00	2 381	0	0	(82)	0	0	2 381	(82)

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных организацией самостоятельно.

Наименование показателя	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Всего	700	700	0
в том числе:			
Программный комплекс «Система ранжирования станций»	700	700	0

3.2. Результаты исследований и разработок

С 2012 года действует программа инновационного развития ПАО «РАО Энергетические системы Востока», в рамках которой Общество разрабатывает и осуществляет технологические работы по созданию новых систем качества. Сумма введенных результатов НИОКР в 2017 году составила 4 800 тыс. руб. (в 2016 году – 366 695 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении результатов НИОКР представлена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
					первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	2017	534 757	(140 890)	4 800	(119 493)	0	(82 282)	420 064	(223 172)
	2016	168 062	(97 801)	366 695	0	0	(43 089)	534 757	(140 890)
в том числе:									
НИОКР по к/а БКЗ 21-140-5 ст.№7 ВТЭС-2	2017	139 999	(111 999)	0	0	0	(27 999)	139 999	(139 999)
	2016	139 999	(84 000)	0	0	0	(27 999)	139 999	(111 999)
НИОКР КГВМ-100-150МЦ ст.№5 КЦ №1	2017	2 485	(1 988)	0	0	0	(497)	2 485	(2 485)
	2016	2 485	(1 491)	0	0	0	(497)	2 485	(1 988)
НИОКР КГВМ-100-150МЦ ст.№3 КЦ №2	2017	2 485	(1 988)	0	0	0	(497)	2 485	(2 485)
	2016	2 485	(1 491)	0	0	0	(497)	2 485	(1 988)
НИОКР Разработка и создание высокоэффективной технологии защиты железобетонных водоводов тоннеля	2017	97 000	0	0	(46 200)	0	(9 389)	50 800	(9 389)
	2016	0	0	97 000	0	0	0	97 000	0
НИОКР Разработка технологии и изготовление ОПО восстановления поверхностей водоводов	2017	73 293	0	0	(73 293)	0	0	0	0
	2016	0	0	73 293	0	0	0	73 293	0
Разработка технологии и изготовление ОПО восстановления и поддержания свойств мазута в течении длительного срока	2017	6 747	(2 362)	0	0	0	(1 349)	6 747	(3 711)
	2016	6 747	(1 012)	0	0	0	(1 350)	6 747	(2 362)

Разработка и внедрение прогрессивных методов очистки и защиты поверхностей нагрева теплообменного оборудования	2017	4 970	(3 976)	0	0	0	(994)	4 970	(4 970)
	2016	4 970	(2 982)	0	0	0	(994)	4 970	(3 976)
Методика диагностики трубопроводов тепловых сетей	2017	11 376	(9 101)	0	0	0	(2 275)	11 376	(11 376)
	2016	11 376	(6 825)	0	0	0	(2 276)	11 376	(9 101)
Разработка технологии и мобильной ОПУ регенерации турбинных и трансформаторных масел	2017	72 359	(1 206)	0	0	0	(14 472)	72 359	(15 678)
	2016	0	0	72 359	0	0	(1 206)	72 359	(1 206)
Разработка технологии и повышение эффективности охлаждения воды СП ХТЭЦ-3	2017	124 043	(8 270)	0	0	0	(24 808)	124 043	(33 078)
	2016	0	0	124 043	0	0	(8 270)	124 043	(8 270)
НИОКР Разработка и внедрение технологии защиты дымовых труб от воздействия низкотемпературной серной коррозии	2017	0	0	4 800	0	0	0	4 800	0
	2016	0	0	0	0	0	0	0	0

3.3. Основные средства

На конец отчетного периода объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, составляют 523 761 тыс. руб. (на 31.12.2016 – 445 923 тыс. руб.).

В 2017 и 2016 году объекты основных средств в залог не передавались.

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2017 года Общество не производило переоценку основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные». На основании полученного экспертного заключения № 31К/17 от 19 октября 2017 года комиссией по собственности АО «ДГК» принято решение признать несущественным изменение восстановительной стоимости группы основных средств «Здания производственные и непроизводственные» и не проводить в 2017 году переоценку основных средств по группе (Протокол № 23 от 03.11.2017).

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

тыс. руб.

Наименование	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности)- всего, в том числе:	2017	82 883 983	(32 422 558)	2 418 085	(106 504)	93 779	(3 743 080)	85 195 566	(36 071 862)
	2016	79 347 365	(28 506 617)	3 842 523	(305 905)	111 680	(4 027 621)	82 883 983	(32 422 558)
Здания	2017	31 327 036	(7 955 239)	69 540	(87 846)	76 217	(799 983)	31 308 732	(8 679 006)
	2016	30 834 180	(7 232 131)	715 956	(223 100)	56 510	(779 618)	31 327 036	(7 955 239)
Сооружения и передаточные устройства	2017	28 836 621	(15 271 244)	1 198 086	(5 455)	5 146	(1 600 278)	30 028 892	(16 866 377)
	2016	27 351 894	(13 335 757)	1 539 845	(55 478)	29 164	(1 964 651)	28 836 261	(15 271 244)
Машины и оборудование	2017	22 353 943	(8 937 873)	1 114 984	(8 506)	7 719	(1 325 763)	23 460 422	(10 255 917)
	2016	20 808 256	(7 697 613)	1 570 075	(24 388)	23 391	(1 263 651)	22 353 943	(8 937 873)
Транспортные средства	2017	262 248	(190 023)	35 011	(4 359)	4 359	(15 864)	292 898	(201 527)
	2016	248 011	(173 914)	15 400	(1 163)	980	(17 089)	262 248	(190 023)
Земельные участки	2017	32 962	-	284	-	-	-	33 246	-
	2016	32 473	-	489	-	-	-	32 962	-
Прочие	2017	71 533	(68 179)	180	(338)	338	(1 192)	71 376	(69 035)
	2016	72 551	(67 202)	758	(1 776)	1 635	(2 612)	71 533	(68 179)

В 2017 году произошли изменения стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, в результате реконструкции объектов, в сумме 2 278 055 тыс. руб. (в 2016 году - 3 343 617 тыс. руб.).

Основные средства, полученные в лизинг

В 2017 году Обществом не заключались договора лизинга.

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2017 года Общество получило в пользование по договорам аренды основные средства стоимостью 1 304 963 тыс. руб. (в 2016 году – 3 748 015 тыс. руб.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 23 618 696 тыс. руб. на 31.12.2017 (на 31.12.2016 – 22 313 869 тыс. руб., на 31.12.2015 – 18 565 854 тыс. руб.), в том числе:

- стоимость арендованных зданий, сооружений, машин, оборудования, транспортных средств, других видов основных средств составляет 6 097 720 тыс. руб. на 31.12.2017 (в 2016 году – 4 643 352 тыс. руб., в 2015 году – 320 911 тыс. руб.);

- стоимость арендованных земельных участков составляет 17 520 976 тыс. руб. на 31.12.2017 (в 2016 году – 17 670 517 тыс. руб., в 2015 году - 18 244 942 тыс. руб.).

Необходимость аренды основных средств, являющихся собственностью третьих лиц, обусловлена 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 и г. Партизанск) общей стоимостью 148 792 тыс. руб. (в 2016 году – 320 977 тыс. руб., в 2015 году - 148 599 тыс. руб.); имущественный производственный комплекс АО «Благовещенская ТЭЦ» общей стоимостью 5 911 500 тыс. руб. (в 2016 году – 4 292 577 тыс. руб.).

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

Стоимость арендованных земельных участков в сравнении с предшествующим периодом снизилась в основном в результате пересмотра кадастровой стоимости по земельным участкам на основании решения Комиссии по рассмотрению споров о результатах определения кадастровой стоимости по Приморскому краю.

Основные средства, переданные в аренду

Стоимость основных средств, переданных Обществом в аренду, составляет 59 877 тыс. руб. на 31.12.2017 (на 31.12.2016 – 173 454 тыс. руб.), в том числе:

Вид ОС	тыс. руб.	
	на 31.12.2017	на 31.12.2016
Здания	14 916	126 635
Машины и оборудование	14 221	14 194
Сооружения, Передаточные устройства	30 494	32 379
Транспортные средства	0	0
Прочие	246	246

Стоимость переданных в аренду нежилых помещений в сравнении с предшествующим периодом снизилась в результате прекращения в 2017 году арендных отношений по инициативе арендаторов.

Незавершенное строительство

тыс.руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
			затраты за период	перевод на объект НЗС*	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Прочее выбытие	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	2017	2 680 471	2 951 128	0	(2 396 167)	(19 588)	3 215 844
	2016	3 542 612	3 157 525	0	(3 837 890)	(181 776)	2 680 471
в том числе:							
строительство и реконструкция объектов	2017	2 399 783	2 597 201	198 455	(2 290 980)	(14 393)	2 890 066
	2016	3 161 771	2 765 563	326 718	(3 675 795)	(178 474)	2 399 783
оборудование к установке	2017	280 688	248 740	(198 455)	0	(5 195)	325 778
	2016	375 241	235 467	(326 718)	0	(3 302)	280 688
приобретение отдельных объектов основных средств	2017	0	105 187	-	(105 187)		-
	2016	5 600	156 495	0	(162 095)	-	-

3.4. Финансовые вложения

В составе финансовых вложений учитываются:

- ✓ вложения в дочернее общество АО «ЛУР»;
- ✓ предоставленные займы предприятию группы АО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- ✓ предоставленные займы прочим предприятиям: АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго», Некоммерческое партнерство «Хоккейный клуб «Амур»;
- ✓ займы бывшим работникам Общества.

Ниже приведены данные о финансовых вложениях Общества:

Вид финансовых вложений	тыс. руб.		
	Сальдо на 31.12.2017	Сальдо на 31.12.2016	Сальдо на 31.12.2015
Финансовые вложения в дочернее общество	4 539 196	4 539 196	4 539 196
Займы организациям	31 013	15 013	23 700
Займы бывшим работникам Общества	6 738	7 968	11 018
Итого финансовые вложения, в том числе:	4 576 947	4 562 177	4 573 914
краткосрочные финансовые вложения	32 819	17 029	26 160
долгосрочные финансовые вложения	4 544 128	4 545 148	4 547 754

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода		Изменения за период					На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Резерв под обесценение фин. вложений	Поступило (выдано)	Выбыло (погашено)		Начислен процентов	Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную (+,-)	Первоначальная стоимость	Резерв под обесценение фин. вложений
						Первоначальная стоимость	Резерв под обесценение фин. вложений				
Долгосрочные - всего	5301	2017	4 545 148	-	16 031	-	-	-	(17 051)	4 544 128	-
	5311	2016	4 547 754	-	3 562	(364)	-	-	(5 804)	4 545 148	-
в т.ч.:											
финансовые вложения в дочернее общество		2017	4 539 196	-	-	-	-	-	-	4 539 196	-
		2016	4 539 196	-	-	-	-	-	-	4 539 196	-
займы		2017	5 952	-	16 031	-	-	-	(17 051)	4 932	-
		2016	8 558	-	3 562	(364)	-	-	(5 804)	5 952	-
Краткосрочные - всего	5305	2017	111 601	(94 572)	9 062	(10 323)	-	-	17 051	127 391	(94 572)
	5315	2016	120 732	(94 572)	75 165	(90 100)	-	-	5 804	111 601	(94 572)
в т.ч.:											
акции		2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2016	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы		2017	111 601	(94 572)	9 062	(10 323)	-	-	17 051	127 391	(94 572)
		2016	120 732	(94 572)	75 165	(90 100)	-	-	5 804	111 601	(94 572)
Финансовых вложений - итог	5300	2017	4 656 749	(94 572)	25 093	(10 323)	-	-	-	4 671 519	(94 572)
	5310	2016	4 668 486	(94 572)	78 727	(90 464)	-	-	-	4 656 749	(94 572)

В 2015 году из состава Общества было выделено дочернее предприятие АО «ЛУР», величина финансовых вложений в выделенное общество составляет 4 539 196 тыс. руб.

В связи с тяжелым финансовым положением АО «Нерюнгриэнергоремонт», входящего в группу АО «РАО Энергетические системы Востока», были выделены займы, остаток по которым на 31.12.2017 года составил 25 000 тыс. руб.

Задолженность по займу, выданному АО «Сельскохозяйственному комплексу «Агроэнерго» на 31.12.2017 составила 6 013 тыс. руб.

По займам бывшим работникам Общества сумма задолженности составляет 6 738 тыс. руб. Погашение задолженности производится по графикам платежей, которые являются неотъемлемой частью договоров.

За период с 2012 по 2014гг. Некоммерческому партнерству «Хоккейному клубу «Амур» было выдано займов на общую сумму 116 000 тыс. руб., из них погашено 21 428 тыс. руб., остаток непогашенной задолженности составил 94 572 тыс. руб. В связи с невыполнением условий договоров по возврату займов Обществом в 2016 году создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 94 572 тыс.руб. (109 186 тыс. руб. – на 31.12.2015)

В декабре 2017 года АО «ДГК» обратился в Арбитражный суд Хабаровского края с исковым заявлением о взыскании с НП «Хоккейный клуб Амур» задолженности по договорам займа и начисленным процентам. В январе 2018 года состоялось предварительное судебное заседание, которое по ходатайству ответчика - НП «Хоккейного клуб Амур» было отложено до 13.03.2018 года.

3.5. Прочие внеоборотные активы

По строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы по незаконченным научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам и расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты.

Наименование показателя	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Расходы на незаконченные НИОКР	61 977	402	311 133
Лицензии на программное обеспечение	192 621	185 394	225 630
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	6 212	7 531	8 858
Итого (строка 1190 бухгалтерского баланса)	260 810	193 327	545 621

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	2017	402	66 375	0	(4 800)	61 977
	2016	306 658	60 439	0	(366 695)	402

в том числе:						
Разработка технологии и изготовление ОПО восстановления поверхностей водоводов	2017	112	(112)	0		0
	2016	31 793	41 612		(73 293)	112
Разработка и создание высокоэффективной технологии защиты железобетонных водоводов тоннеля	2017	108	(108)	0		0
	2016	93 900	3 207	0	(97 000)	107
Патент Многослойное противообрастающее покрытие	2017	0	70	0	0	70
	2016	0	0	0	0	0
Разработка и внедрение технологии частичного восстановления элементов поверхности нагрева т/о оборудования	2017	0	52 000	0	0	52 000
	2016	0	0	0	0	0
Разработка технологических решений по снижению эрозионного износа и повышению надежности рабочих лопаток паровых турбин	2017	0	9 339	0	0	9 339
	2016	0	0	0	0	0
Программа по разработке высокоэффективной технологии и мобильной ОПУ регенерации турбинных масел	2017	77	5	0	0	82
	2016	58 208	14 228	0	(72 359)	77
Программа по разработке технологии повышения эффективности охлаждения воды СП ХТЭЦ-3	2017	105	6	0	0	111
	2016	122 757	1 391	0	(124 043)	105
Разработка и внедрение технологии частичного восстановления элементов поверхности нагрева т/о оборудования	2017	0	375	0	0	375
	2016	0	0	0	0	0
Разработка и внедрение технологии защиты дымовых труб от воздействия низкотемпературной серной коррозии	2017	0	4 800	0	(4 800)	0
	2016	0	0	0	0	0
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	2017	0	119 709	0	(119 709)	0
	2016	4 475	2 015	0,00	(6 490)	0
в том числе:						
Патент Устройство контроля обрастания внутренней поверхности технологического трубопровода	2017	0	30 613	0	(30 613)	0
	2016	0	0	0	0	0
Патент Цементно-песчаный раствор	2017	0	31 864	0	(31 864)	0
	2016	0	0	0	0	0
Патент Устройство для перекрытия водотока	2017	0	15 665	0	(15 665)	0
	2016	0	0	0	0	0
Патент Способ восстановления трубопровода	2017	0	41 567	0	(41 567)	0
	2016	0	0	0	0	0
Программный комплекс «Система ранжирования станций»	2017	0	0	0	0	0
	2016	0	700	0	(700)	0
Разработка и изготовление опытно-конструкторского образца рабочего органа (била) молотковой мельницы	2017	0	0	0	0	0
	2016	2 393	298	0	(2 691)	0

Программа для ЭВМ «Mefo_In»	2017	0	0	0	0	0
	2016	0	718	0	(718)	0
Разработка и изготовление опытно-конструкторского образца рабочего органа (била) молотковой мельницы	2017	0	0	0	0	0
	2016	2 082	299	0	(2 381)	0

3.6. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально – производственных запасов, товаров для перепродажи, расходов будущих периодов.

Информация о наличии и движении материально- производственных запасов в разрезе групп представлена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	Себестоимость	Резерв под снижение стоимости	Оборот запасов между их группами и (видами)	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	2017	5 725 455	(3 233)	45 766 847	(45 393 011)	(4 585)	0	6 099 291	(7 818)
	2016	5 686 261	(5 106)	41 990 692	(41 951 498)	1 873	0	5 725 455	(3 233)
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2017	5 717 561	(3 233)	45 672 187	(45 293 786)	(4 585)	0	6 095 962	(7 818)
	2016	5 670 520	(5 106)	41 801 021	(41 753 980)	1 873	0	5 717 561	(3 233)
сырье и материалы	2017	448 552	(2 499)	1 273 499	(1 234 769)	(2 687)	30 709	517 991	(5 186)
	2016	444 965	(3 117)	1 075 664	(1 072 908)	618	831	448 552	(2 499)
топливо	2017	4 925 424	0	42 889 230	(42 650 984)	0	(17 474)	5 146 196	0
	2016	4 851 966	0	39 564 852	(39 491 394)	0	0	4 925 424	0
запасные части	2017	119 891	(478)	507 079	(467 103)	(180)	740	160 607	(658)
	2016	145 965	(1 621)	322 449	(348 523)	1 143	0	119 891	(478)
строительные материалы	2017	83 348	(120)	768 534	(692 212)	(1 238)	(25 408)	134 262	(1 358)
	2016	80 735	(31)	556 990	(554 377)	(89)	0	83 348	(120)
спецодежда и спецоснастка	2017	78 303	(73)	79 864	(85 297)	(466)	7 712	80 582	(539)
	2016	83 211	(4)	71 745	(76 653)	(69)	0	78 303	(73)
ОС, учтенные в составе МПЗ	2017	1 686	0	36 444	(4)	0	(36 523)	1 603	0
	2016	2 756	0	36 333	(37 403)	0	0	1 686	0
прочие материалы	2017	60 357	(63)	117 537	(163 417)	(14)	40 244	54 721	(77)
	2016	60 922	(333)	172 988	(172 722)	270	(831)	60 357	(63)
Готовая продукция и товары для перепродажи	2017	44	0	86 215	(86 215)	0	0	44	0
	2016	44	0	86 906	(86 906)	0	0	44	0
Товары и готовая продукция отгруженные	2017	0	0	138	0	0	0	138	0
	2016	0	0	73 543	(73 543)	0	0	0	0
Прочие запасы и затраты	2017	2	0	0	0	0	0	2	0
	2016	2	0	0	0	0	0	2	0
Расходы будущих периодов	2017	7 848	0	8 307	(13 010)	0	0	3 145	0
	2016	15 695	0	29 222	(37 069)	0	0	7 848	0

29

Сумма резерва под снижение стоимости материально – производственных запасов по состоянию на 31.12.2017 года составляет 7 818 тыс. руб. (в 2016 году – 3 233 тыс. руб.).

В 2017 году списано материально-производственных запасов, не связанных с производственной деятельностью Общества, на сумму 517 тыс. руб. (в 2016 году - 13 934 тыс. руб.).

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

Информация по забалансовым счетам

На забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» учитываются материалы (топливо) по договорам займа с управлением Федерального агентства по государственным резервам по Дальневосточному федеральному округу и прочим сторонним организациям. Стоимость товарно-материальных ценностей, принятых на ответственное хранение на 31.12.2017 составляет 435 611 тыс. руб. (на 31.12.2016 - 762 384 тыс. руб., на 31.12.2015 – 945 141 тыс. руб.).

3.7. Дебиторская задолженность

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 2 889 821 тыс. руб. (в 2016 году – 2 375 616 тыс. руб.) в том числе:

- ✓ по торговой дебиторской задолженности 2 599 580 тыс. руб. (в 2016 году – 2 136 199 тыс. руб.);
- ✓ по авансам выданным 7 370 тыс. руб. (в 2016 году – 8 562 тыс. руб.);
- ✓ по прочей дебиторской задолженности 282 871 тыс. руб. (в 2016 году – 230 855 тыс. руб.).

В 2017 году было списано нереальной к взысканию дебиторской задолженности на сумму 49 782 тыс. руб. (в 2016 году – 50 819 тыс. руб.), в том числе:

- ✓ за счет резерва по сомнительным долгам 42 388 тыс. руб. (в 2016 году – 46 348 тыс. руб.);
- ✓ на финансовый результат – 3 737 тыс. руб. (в 2016 году – 1 287 тыс. руб.);
- ✓ на убытки прошлых лет – 3 658 тыс. руб. (в 2016 году – 3 184 тыс. руб.).

Информация о движении дебиторской задолженности представлена в таблице:

тыс. руб.

Наименование	Период	На начало периода		Изменения за период					На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление	Выбыло			Перевод из долгосрочной в краткосрочную +,-	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
					Погашение	Списание на финансовый результат	Списание за счет резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность всего в т.ч.:	2017	335 420	0	50 455	(31 895)	0	0	(38 426)	315 554	0
	2016	290 745	0	91 211	(36 407)	0	0	(10 129)	335 420	0
расчеты с покупателями и заказчиками	2017	243 343	0	10 917	(15 050)	0	0	(17 288)	221 922	0
	2016	183 362	0	79 198	(10 000)	0	0	(9 217)	243 343	0
авансы выданные	2017	9 499	0	0	0	0	0	(8 998)	501	0
	2016	0	0	9 499	0	0	0	0	9 499	0
прочая	2017	82 578	0	39 538	(16 845)	0	0	(12 140)	93 131	0
	2016	107 383	0	2 514	(26 407)	0	0	(912)	82 578	0
Краткосрочная дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	2017	11 836 185	(2 375 616)	108 410 974	(105 734 222)	(7 394)	(42 388)	38 426	14 501 581	(2 889 821)
	2016	11 278 444	(1 793 831)	102 679 562	(102 081 131)	(4 471)	(46 348)	10 129	11 836 185	(2 375 616)
расчеты с покупателями и заказчиками	2017	10 157 681	(2 136 199)	84 866 601	(83 396 962)	(6 977)	(38 944)	17 288	11 598 687	(2 599 580)
	2016	9 661 346	(1 632 529)	80 612 889	(80 079 161)	(4 340)	(42 270)	9 217	10 157 681	(2 136 199)
авансы выданные	2017	1 174 853	(8 562)	21 591 975	(21 139 883)	0	(1 211)	8 998	1 634 732	(7 370)
	2016	1 231 911	(3 521)	7 574 676	(7 631 576)	0	(158)	0	1 174 853	(8 562)
прочая	2017	503 651	(230 855)	1 952 398	(1 197 377)	(417)	(2 233)	12 140	1 268 162	(282 871)
	2016	385 187	(157 781)	14 491 997	(14 370 394)	(131)	(3 920)	912	503 651	(230 855)

Информация о движении резерва по сомнительной задолженности:

Сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам в связи с погашением дебиторской задолженности составила в 2017 году 280 914 тыс. руб. (в 2016 году - 225 289 тыс. руб.). Сумма доначисленного резерва по сомнительным долгам составила в 2017 году 837 508 тыс. руб. (в 2016 году - 838 808 тыс. руб.).

Задолженность покупателей и заказчиков

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Покупатели, заказчики всего, в т.ч.:	9 221 029	8 264 825	8 212 179
Население	6 763 091	6 120 560	5 440 937
Население (резерв по сомнительным долгам)	2 175 847	1 819 962	1 502 991
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	2 547 939	2 138 380	2 087 786
ПАО «Интер РАО»	452 819	246 315	576 884
АО «Амурские коммунальные системы»	431 982	503 732	635 252
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	126 585	129 375	132 002
АО «Хабаровска производственно-ремонтная компания»	77 779	89 071	917
ФГУП «Дальневосточное»	54 661	70 871	24 634
ПАО «Якутскэнерго»	34 093	40 385	56 568
АО «ЦФР»	24 753	32 378	20 709
ООО «Главное управление жилищным фондом»	16 629	31 284	34 873
ФКП «Амурский патронный завод «Вымпел»	43 175	23 213	15 893
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	11 106	22 837	43
АО «СК «Агроэнерго»	25 068	11 472	4 048
Прочие покупатели и заказчики	787 196	624 914	684 624

Прочая дебиторская задолженность

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Авансы выданные всего, в т.ч.:	1 627 863	1 175 790	1 228 390
EXXON NEFTEGAS LIMITED	356 771	277 700	269 271
Sakhalin Oil and Gas Development Co.Ltd	356 771	277 700	269 271
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	100 255	115 625	146 694
ONGC Videsh Limited	237 847	131 404	179 509
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	136 762	106 401	103 210
ЗАО «РН - Астра»	101 080	78 641	76 278
ОАО «Российские железные дороги»	7 599	5 643	11 759
Прочие авансы выданные	330 778	182 676	172 398
Прочие дебиторы всего, в т.ч.:	1 078 422	355 374	334 789
Задолженность работников по предоставленным займам	77 182	100 643	130 127
Штрафы, пени, неустойки	204 474	74 712	102 990
Страховое возмещение	5 194	1	2
Задолженность по беспроцентным займам	3 562	5 066	6 411
Прочие	788 010	174 952	95 259

В авансах выданных числятся авансы, выданные подрядчикам по капитальному строительству 213 007 тыс. руб. (в 2016 году - 11 052 тыс. руб.).

В прочей дебиторской задолженности отражены займы работникам в размере 77 182 тыс. руб. (в 2016 году – 100 643 тыс. руб.).

Просроченная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2017		На 31.12.2016		На 31.12.2015	
	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	6 909 644	4 019 823	6 047 629	3 739 490	5 477 175	3 781 531
покупатели теплоэнергии	6 098 051	3 595 451	5 370 926	3 435 428	4 926 352	3 447 161
покупатели электроэнергии	27 848	27 848	40 328	40 328	113 432	113 432
прочие	783 745	396 524	636 375	263 734	437 391	220 938

3.8. Денежные средства

Состав денежных средств:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Средства в кассе	642	576	526
Средства на расчетных счетах	925 646	1 469 241	1 432 815
Средства на специальных счетах в банках	596	940	917
Переводы в пути	2 004	2 283	1 645
Итого денежные средства	928 888	1 473 040	1 435 903

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.

тыс.руб.

Наименование	2017 год	2016 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	336 206	3 169 022
в т.ч. субсидия из бюджетов	573	2 560 682
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	(4 837 749)	(8 934 289)
в том числе:		
по уступке права требования новым кредиторам	(3 339 168)	(6 893 084)
суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	(623 438)	(67 518)

расчеты по агентскому договору	(165 350)	(692 897)
платежи по арендной плате за землю	(145 321)	(159 302)
прочие платежи	(564 472)	(1 189 006)

3.9. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал Общества полностью оплачен. Его размер составляет 31 041 390 864 рублей. Уставный капитал состоит из 3 104 139 086 400 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая. Привилегированные акции не размещались.

В связи с тем, что акции Общества находятся в собственности одного акционера (за минусом одной акции, стоимость которой не оказывает влияния на величину уставного капитала), в свободном обращении акций Общества нет.

Добавочный капитал и переоценка внеоборотных активов

Наименование	тыс.руб		
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Дооценка объектов основных средств	14 028 929	14 135 585	14 156 482
Сумма восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал	429 484	429 484	429 484
Итого	14 458 413	14 565 069	14 585 966

Изменение добавочного капитала связано со списанием переоценки в связи с выбытием основных средств, а в 2015 году с реорганизацией АО «ДГК» в форме выделения ДЗО АО «ЛУР».

Резервный капитал

В отчетном периоде резервный капитал не создавался в связи с убыточной деятельностью Общества. По состоянию на 31.12.2017 на балансе Общества резервный капитал не числится.

3.10. Кредиты и займы

Кредиты полученные

Все кредитные средства в 2017 и 2016 годах Общество привлекало на условиях кредитных линий. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2017 года, составила 17 054 619 тыс. руб. (в 2016 году – 48 929 125 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2017 года, составила 44 868 125 тыс. руб. (в 2016 году – 37 376 750 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных заемных средств приведена в таблицах:

Долгосрочные кредиты

тыс. руб.

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2017	Привлечено кредитов в 2017 году	Перенос задолженности в краткосрочную	Погашено кредитов в 2017 году	Задолженность на 31.12.2017
Ф-л Банка ВТБ(ПАО) , дог. КС-702000/ 2013/00080	21.10.2013	20.10.2018	4 500 000	8,39	4 500 000		(4 500 000)		0
Ф-л Банка ВТБ(ПАО) . дог. КС-ЦУ 702000/ 2016/00035	23.05.2016	22.05.2019	7 000 000	9,99	7 000 000			(7 000 000)	0
Ф-л Банка ВТБ(ПАО) , дог. КС-ЦУ 702000/ 2016/00093	26.12.2016	25.12.2018	1 500 000	9,6	900 000	600 000		(1 500 000)	0
Ф-л Банка ВТБ(ПАО) . дог. КС-ЦУ 702000/ 2016/00094	29.12.2016	28.12.2018	7 300 000	9,5	7 300 000			(7 300 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900160013	11.07.2016	22.03.2018	1 600 000	10,45	1 600 000			(1 600 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900160014	18.07.2016	29.03.2018	2 200 000	10,45	2 200 000			(2 200 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900160015	18.07.2016	28.05.2018	2 800 000	10,48	2 800 000			(2 800 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900160023	23.09.2016	23.05.2019	869 635	10,32	869 635			(869 635)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900160029	06.12.2016	05.12.2018	3 948 490	9,69	3 948 490			(3 948 490)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк . дог.ДНВ/РК/034/16	23.05.2016	20.02.2018	1 000 000	10,0	1 000 000			(1 000 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк . дог.ДНВ/РК/041/16	19.07.2016	08.08.2018	2 700 000	10,361	2 700 000			(2 700 000)	
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900170020	13.06.2017	17.06.2018	2 200 000	9,05		2 200 000	(2 200 000)		0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900170029	20.07.2017	15.02.2019	1 900 000	8,50		1 900 000			1 900 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900170030	20.07.2017	27.02.2019	1 500 000	8,40		1 500 000			1 500 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог.№900170031	20.07.2017	10.05.2019	2 000 000	8,70		2 000 000			2 000 000
ДВ ф-л ПАО Росбанк . дог.ДНВ/РК/038/17	05.10.2017	18.04.2019	2 150 000	8,24		2 150 000			2 150 000
ДВ ф-л ПАО Росбанк . дог.ДНВ/РК/021/17	30.05.2017	30.05.2019	244 619	8,65		244 619			244 619
Итого по долгосрочным кредитам					34 818 125	10 594 619	(6 700 000)	(30 918 125)	7 794 619

Краткосрочные кредиты

тыс. руб.

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2017	Привлечено кредитов в 2017 году	Перенос задолженности из долгосрочной	Погашено кредитов в 2017 году	Задолженность на 31.12.2017
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160024	23.09.2016	29.12.2017	1 600 000	11,40	1 690 000			(1 690 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/035/16	23.05.2016	21.07.2017	2 000 000	10,00	2 000 000			(2 000 000)	0
Ф-л Банка ВТБ(ПАО), дог. КС-702000/2013/00080	21.10.2013	20.10.2018	4 500 000	8,39			4 500 000		4 500 000
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900170020	13.06.2017	17.06.2018	2 200 000	9,05			2 200 000	(2 200 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160007	11.05.2016	10.03.2017	1 600 000	11,40	1 600 000			(1 600 000)	0
ДВ банк ПАО Сбербанк, дог. №900160001	29.01.2016	27.01.2017(возобн. кредит. линия со срок. Заимствов. до 30 дней)	700 000	11,5		300 000		(300 000)	0
Ф-л Банка ГТБ (АО), дог. 4017-001-КЛ	23.01.2017	21.04.2017	1 000 000	10,06		200 000		(200 000)	0
Ф-л Банка ГТБ (АО), дог. 4017-002-КЛ	23.01.2017	21.04.2017	1 000 000	10,21		1 000 000		(1 000 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/001/17	12.01.2017	12.01.2018(возобн. кредит. линия со срок. Заимствов. до 30 дней)	700 000	9,84-8,70		1 960 000		(1 960 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/009/17	20.04.2017	19.01.2018	1 500 000	9,65-8,70		1 500 000		(1 500 000)	0
ДВ ф-л ПАО Росбанк, дог. ДНВ/РК/010/17	20.04.2017	19.01.2018	1 500 000	9,65-8,70		1 500 000		(1 500 000)	0
Итого по краткосрочным кредитам					5 290 000	6 460 000	6 700 000	(13 950 000)	4 500 000
Проценты					70 469	1 593 483		(1 643 264)	20 688
Всего задолженность по краткосрочным кредитам с учетом задолженности по процентам					5 360 469				4 520 688

По состоянию на 31.12.2017 общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств, составила 4 500 000 тыс. руб. (на 31.12.2016 – 3 690 000 тыс. руб.).

Процентные ставки по привлеченным в 2017 году кредитам (% годовых):

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Наименование	2017 год	2016 год
Долгосрочные кредиты в российских рублях	8,24 - 9,05	9,5 - 12,5
Краткосрочные кредиты в российских рублях	8,70 - 11,50	9,69 - 16,4

Общая сумма начисленных за 2017 год процентов по кредитам составила 1 593 483 тыс. руб. (за 2016 году – 3 545 639 тыс. руб.), оплачено процентов в 2017 году 1 643 264 тыс. руб. (в 2016 году – 3 511 377 тыс. руб.).

Сумма дополнительных затрат, связанных с получением заемных средств в 2017 году, составила 360 672 тыс. руб. (плата за досрочное гашение кредитов в связи с рефинансированием кредитного портфеля), которые были отнесены на прочие расходы. Сумма дополнительных затрат, связанных с получением кредитов в 2016 году, составила 323 тыс. руб.

Займы полученные

Общая сумма займов, полученных в течение 2017 года, составила 35 608 125 тыс. руб. (в 2016 году - 4 800 тыс. руб.). В рамках рефинансирования кредитного портфеля ПАО «РусГидро» 27 марта 2017 года предоставило АО «ДГК» заем в сумме 35 608 125 тыс. руб. сроком на 5 лет с отсрочкой по оплате процентов, начисленных за первые 2 года (грэйс период), до конца срока действия договора.

Общая сумма займов, погашенных в течение 2017 года, составила 4 800 тыс. руб. (в 2016 году – 7 682 000 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2017 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 4 537 544 тыс. руб. (на 31.12.2016 – 4 800 тыс. руб.).

Процентные ставки по займам (% годовых):

Наименование	2017 год	2016 год
Долгосрочные займы в российских рублях	6,15 - 7,997	7,997 - 14,28
Краткосрочные займы в российских рублях	-	-

Начислено процентов по займам за 2017 год 1 796 557 тыс. руб. (за 2016 год – 1 376 433 тыс. руб.), погашено процентов в 2017 году 362 688 тыс. руб. (в 2016 году – 1 449 609 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных займов приведена в таблицах:

Долгосрочные займы

тыс. руб.

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2017	Привлечено займов в 2017 году	Переведено в краткосрочную	Погашено займов в 2017 году	Задолженность на 31.12.2017
ПАО «РусГидро» № ОГ-172-25-2013	04.12.2013	03.12.2018	4 537 544	7,997	4 537 544		(4 537 544)		0
ПАО «РусГидро» № 1010-235-10-2017	27.03.2017	27.03.2022	35 608 125	6,15 - 4,15		35 608 125			35 608 125
Итого по долгосрочным займам					4 537 544	35 608 125	(4 537 544)		35 608 125
Проценты						1 433 690			1 433 690
Всего задолженность по долгосрочным займам с учетом процентов					4 537 544				35 608 125

Краткосрочные займы

тыс. руб.

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2017	Привлечено займов в 2017 году	Переведено из долгосрочной	Погашено займов в 2017 году	Задолженность на 31.12.2017
ПАО «РАО ЭС Востока» № Ф05-05/2016	10.05.2016	10.11.2017	4 800	б/п	4 800			(4 800)	0
ПАО «РусГидро» № ОГ-172-25-2013	04.12.2013	03.12.2018	4 537 544	7,997	0		4 537 544		4 537 544
Итого по краткосрочным займам					4 800	0	4 537 544	(4 800)	4 537 544
Проценты					65 435	362 867		(362 688)	65 614
Всего задолженность по краткосрочным займам с учетом процентов					70 235				4 603 158

Векселя выданные

Векселей выданных или погашенных в 2016-2017 годах не было.

Прочая информация по заемным средствам

Сумма процентов по кредитам, включенная в стоимость инвестиционных активов, в 2017 году составила 1 210 тыс. руб. (в 2016 году - 35 740 тыс. руб.).

Общество имеет возможность после 31.12.2017 привлечь средства по кредитной линии с ПАО Росбанк № DNB/RK/046/17 от 30.11.2017 на сумму до 1 000 000 тыс. руб. на срок до 25.12.2018.

По состоянию на 31.12.2017 года отсутствуют поручительства третьих лиц не использованные для получения кредита.

Информация о забалансовых счетах

По состоянию на 31.12.2017 общая сумма поручительств выданных АО «ДГК» за третьих лиц и учитываемая на забалансовом счете составила 12 920 тыс. руб. (на 31.12.2016 – 475 663 тыс. руб., на 31.12.2015 - 682 120 тыс. руб.).

Наименование	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»	-	305 470	252 000
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	12 920	170 193	170 193
Всего	12 920	475 663	422 193

АО «ДГК» в 2017 году, 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).

3.11. Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование	Период	На начало периода	Поступление в результате хозяйственных операций	Выбыло		На конец периода
				погашение	списание на финансовый результат	
Кредиторская задолженность:	2017	10 007 284	170 672 612	(173 592 035)	(326)	7 087 535
	2016	11 023 874	107 758 386	(108 773 474)	(1 502)	10 007 284
краткосрочная - всего, в т.ч.:	2017	10 007 284	170 670 738	(173 592 035)	(326)	7 085 661
	2016	11 023 874	107 758 386	(108 773 474)	(1 502)	10 007 284
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2017	4 304 289	68 007 803	(68 732 981)		3 579 111
	2016	7 458 014	60 831 026	(63 983 558)	(1 193)	4 304 289
по оплате труда перед персоналом	2017	410 935	10 619 797	(10 597 676)		433 056
	2016	642 365	5 790 861	(6 022 291)	-	410 935

задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	2017	196 111	2 948 710	(2 930 105)		214 716
	2016	212 789	2 763 973	(2 780 651)	-	196 111
задолженность по налогам и сборам	2017	1 636 575	40 965 059	(40 970 132)	(2)	1 631 500
	2016	1 568 256	14 398 043	(14 329 724)		1 636 575
авансы полученные	2017	496 732	44 519 852	(44 394 438)	(239)	621 907
	2016	530 446	11 391 769	(11 425 174)	(309)	496 732
прочая	2017	2 962 642	3 609 517	(5 966 703)	(85)	605 371
	2016	612 004	12 582 147	(10 231 509)		2 962 642
долгосрочная-всего, в т.ч.: прочая	2017		1 874			1 874
	2016					

В кредиторской задолженности наибольший удельный вес (51%) составляет задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе:

Наименование	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Задолженность поставщикам и подрядчикам	3 579 111	4 304 289	7 458 014
ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»	80 705	103 971	504 365
АО «Благовещенская ТЭЦ»	208 945	171 177	499 846
ООО «Приморскуголь»	207 295	761 811	442 778
АО «Ургалуголь»	187 137	524 111	440 993
АО «Русский уголь»	356 732	309 196	352 530
АО «ЛУР»	393 624	259 715	203 790
МУП г. Хабаровска «Тепловые сети»	61 965	58 439	171 080
МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	162 286	164 178	158 954
ООО "Колмар-Продажи и Логистика"	318 447	180 227	150 589
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	1 114	4 463	142 688
АО «Энергоремонт»	17 185	93 561	130 225
ОАО ХК «Якутуголь»	124 263	392 218	115 392
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	30 868	66 872	91 384
ОАО «Дальтрансгаз»	106 506	97 158	89 398
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	106 196	75 405	71 165
ООО «Газпром трансгаз Томск»	82 369	72 056	65 496
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	52 247	65 967	64 960
Прочие поставщики и подрядчики	1 081 227	903 764	351 681
Прочие	3 508 424	5 702 995	3 565 860
в т.ч. ООО ВТБ Факторинг	258 162	2 173 458	3 410 700

Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражена в пассиве баланса по строке 1527 с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет. Сумма начисленного к уплате в бюджет НДС отражена в активе баланса в составе прочих оборотных активов и составляет 94 839 тыс. руб.

Просроченная кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Просроченная кредиторская задолженность всего, в т.ч.:	256 290	149 757	130 867
поставщикам материально-производственных запасов и услуг	147 821	14 570	26 537
подрядчикам по капитальному строительству	29	241	15 431
прочие	108 440	134 946	88 899

3.12. Налоги*Налог на добавленную стоимость*

Моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость является наиболее ранняя из дат: либо день отгрузки товаров (работ, услуг), имущественных прав, либо день частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 15 107 633 тыс. руб. (в 2016 году - 14 381 602 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 12 578 857 тыс. руб. (в 2016 году – 11 471 225 тыс. руб.), в том числе возвращенные из бюджета 331 659 тыс. руб. (в 2016 году – 101 814 тыс. руб.).

Налог на прибыль организации

Сумма условного дохода по налогу на прибыль, определенная исходя из величины бухгалтерского убытка за 2017 год, составила 1 097 808 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 % (в 2016 году сумма условного дохода составила 812 047 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 %).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 1291 903 тыс. руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 258 380 тыс. руб. по ставке 20% (в 2016 году сумма постоянных разниц составила 1 819 515 тыс. руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 363 903 тыс. руб. по ставке 20%).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении доходов или расходов: при начислении амортизации из-за различий в первоначальной стоимости, включая влияние результатов переоценки объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов по материальной помощи и выплатам социального характера, расходов на благотворительность и спонсорскую помощь, проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий, разницы в сумме налога на добавленную стоимость, возникающей при выпуске топлива в Управление Федерального агентства по государственным резервам по ДФО в соответствии с контрактом по освежению материальных ценностей.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила – 5 128 115 тыс. руб. (в 2016 году – 2 265 761 тыс. руб.),

в том числе: возникших – 6 867 535 тыс. руб. (в 2016 году – 2 377 397 тыс. руб.) и погашенных – 1 739 420 тыс. руб. (в 2016 году – 111 636 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налоговом учете сумм амортизации основных средств, в связи с различиями сроков полезного использования объектов основных средств, в порядке признания расходов, связанных с оценочными обязательствами по неиспользованным дням отпуска и по рекультивации земель, используемых под золоотвалы, расходов по арендной плате за землю в зависимости от периода заключения договора, возникновением временной разницы на сумму убытка за отчетный период по данным налогового учета.

Возникновение вычитаемых временных разниц привело к формированию отложенных налоговых активов в сумме – 1 025 623 тыс. руб. (в 2016 году – 453 152 тыс. руб.). Начислено отложенных налоговых активов на сумму 1 373 507 тыс. руб. (в 2016 году – 475 479 тыс. руб.). Погашено отложенных налоговых активов на сумму 347 884 тыс. руб. (в 2016 году – 22 327 тыс. руб.).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 930 975 тыс. руб. (в 2016 году – 23 239 тыс. руб.), в том числе, возникших – 3 050 835 тыс. руб. (в 2016 году – 1 214 564 тыс. руб.) и погашенных – 2 119 860 тыс. руб. (в 2016 году – 1 191 325 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учетах расходов, связанных с применением амортизационной премии по объектам основных средств и начислением амортизации, с признанием горно-подготовительных (вскрышных) работ, с порядком формирования и изменения резерва по сомнительным долгам, расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

Возникновение налогооблагаемых временных разниц привело к формированию отложенных налоговых обязательств в сумме 186 195 тыс. руб. (в 2016 году – 4 648 тыс. руб.). Начислено отложенных налоговых обязательств на сумму 610 167 тыс. руб. (в 2016 году – 242 913 тыс. руб.). Погашено отложенных налоговых обязательств на сумму 423 972 тыс. руб. (в 2016 году – 238 265 тыс. руб.).

В отчетном году в увеличение убытка отчетного года в связи с выбытием активов были восстановлены отложенные налоговые обязательства в сумме 13 тыс. руб. (в 2016 году в восстановлен – 3 726 тыс. руб.). Сумма отложенных налоговых активов, списанных на увеличение убытка отчетного года в связи с выбытием активов, составила 1 575 тыс. руб. (в 2016 году отложенные налоговые активы списаны в сумме 205 тыс. руб.).

По причине сдачи уточненных деклараций уменьшена величина налогового убытка предыдущих периодов в сумме 55 005 тыс. руб., что привело к списанию отложенных налоговых активов в сумме 11 001 тыс. руб.

По данным налогового учета налогооблагаемый убыток за 2017 год составил 4 693 440 тыс. руб. (в 2016 году – налогооблагаемый убыток 2 086 330 тыс. руб.).

Расшифровка строки 2460 «Отчета о финансовых результатах»:

Наименование	тыс. руб.	
	2017 год	2016 год
Списание ОНО в связи с выбытием объектов ОС, уточненными декларациями	(13)	(3 970)
Приведение сальдо по ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль	-	-
Списание ОНА в связи с выбытием объектов ОС, активов уточненными декларациями	(12 576)	(14 489)
Приведение сальдо по ОНА в связи с изменением ставки налога	-	-

на прибыль		
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	(79)	9
Штрафные санкции и пени во внебюджетные фонды	(218)	(1)
Сумма к возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	-
Итого	(12 886)	(18 451)

Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов за 2017 год составляют 4 023 527 тыс. руб. (за 2016 год – 3 881 522 тыс. руб.). Данные по видам налогов представлены в таблице:

тыс. руб.

Наименование	2 017 год	2 016 год
Внебюджетные фонды	2 944 091	2 814 170
Налог на имущество	1 011 548	988 706
Налог на добычу полезных ископаемых	413	7 180
Государственная пошлина	44 402	47 666
Транспортный налог	3 999	3 999
Водный налог	5 852	6 150
Земельный налог	12 941	13 659
Пени, штрафы	301	(8)
Итого	4 023 547	3 881 522

* в составе строки пени, штрафы основные суммы: 240 тыс. руб.- начисление пени и штрафов по внебюджетным фондам и налогам в связи с проверкой, 55 тыс. руб. – начисление пени по НДС в связи с представлением уточненных налоговых деклараций.

3.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство перед работниками за дни отпуска, заработанные ими, но не использованные на отчетную дату, с учетом страховых взносов;
- оценочное обязательство по рекультивации земель, используемых под золоотвалы;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам.

тыс.руб.

Наименование	Период	Остаток на начало периода	Начислено	Использовано	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего, в том	2017	1 201 485	1 733 454	(1 529 061)	1 405 878
	2016	1 078 212	1 588 923	(1 465 650)	1 201 485

числе:					
Оценочные обязательства по золоотвалам	2017	445 089	288 076	(15 108)	718 057
	2016	403 920	43 924	(2 755)	445 089
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	2017	685 353	1 445 378	(1 442 910)	687 821
	2016	674 292	1 473 956	(1 462 895)	685 353
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	2017	71 043	0	(71 043)	0
	2016	0	71 043	0	71 043

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов по состоянию на 31.12.2017, 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 31.12.2017 составляет 7,50% (на 31.12.2016 – 11,42%).

На конец отчетного периода сумма оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 717 909 тыс. руб., до 12 месяцев – 148 тыс. руб. (на 31.12.2016 со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 282 539 тыс. руб., до 12 месяцев – 162 550 тыс. руб.). Величина оценочных обязательств со сроком исполнения до 12 месяцев уменьшилась в связи с переносом срока проведения работ по рекультивации на более поздние сроки.

Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам носят характер краткосрочной задолженности. Величина признанного оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска определена как произведение числа дней неиспользованного отпуска на средневзвешенный заработок с учетом средней ставки страховых взносов установленной для следующего отчетного периода. На конец отчетного периода величина оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска в суммовом выражении изменилась по отношению к отчетной дате на 31.12.2016 на 2 468 тыс. руб., увеличение связано с ростом средневзвешенного заработка работников, являющегося составной частью расчета оценочного обязательства.

Условные обязательства

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. По мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

В 2017 году в качестве гарантии обязательств АО «Агроэнерго» Обществом получено в залог имущество в размере 253 848 тыс. руб. и обеспечено поручительством третьих лиц в сумме 127 926 тыс. руб.

В отношении ряда договоров поставки материальных ценностей, оборудования и выполнения работ поставщиками и подрядчиками предоставлены банковские гарантии, выданные данным организациям, на должное исполнение ими договорного объема работ в сумме 9 226 тыс. руб.

Внутренними локальными актами Общества предусмотрены выплаты ключевому персоналу по итогам года при соблюдении определенных условий – выполнение ключевых показателей эффективности (далее - КПЭ) Общества, индивидуальных показателей КПЭ. Решение о выплате вознаграждения по итогам отчетного календарного года принимается только после утверждения Советом директоров Общества отчета о выполнении годовых КПЭ

Общества и годовой бухгалтерской отчетности. Данное событие не поддается определению и не полностью находится под контролем Общества. Кроме того внутренними локальными актами Общества предусмотрены выплаты по компенсации проезда к месту отпуска сотрудникам и членам семей раз в 2 года в северных районах и прочие выплаты.

Компания несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее – НПФ). Размер предоставляемых пособий зависит от стажа работы, заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов. Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Компании также подвержены рискам смертности и рискам дожития. Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой. Компания и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Компании в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Компания полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам компании, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, компания страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски дожития).

Оценочные обязательства не формируются в связи с неопределенностью и высоким вероятностным характером определения итоговой суммы расхода, которую должно понести Общество. По мнению Общества величина оценочного обязательства не может быть обоснованно оценена на отчетную дату.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

3.14. Государственные субсидии

В 2017 году Обществом начислено субсидий для получения из бюджета РФ в сумме 480 730 тыс. руб. (в 2016 году – 483 167 тыс. руб.) в том числе:

- по тепловой энергии – 342 078 тыс. руб. (в 2016 году – 323 762 тыс. руб.)
- по горячей воде – 82 825 тыс. руб. (в 2016 году – 96 049 тыс. руб.)
- по канализации – 39 838 тыс. руб. (в 2016 году – 44 269 тыс. руб.)
- по водоснабжению – 15 989 тыс. руб. (в 2016 году – 19 087 тыс. руб.)

Выделение субсидии обусловлено регулированием тарифов в порядке, установленном Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) от 27.09.2017 № 450-п «Об утверждении порядка предоставления субсидий

организациям на возмещение недополученных доходов и (или) финансовое обеспечение затрат в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные услуги» и Постановлением от 20.02.2016 № 77 «Об утверждении порядка предоставления субсидий по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, возникающих в результате установление льготных тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель населению муниципального образования рабочего поселка (пгт.) Прогресс», Приказом Управления Государственного Регулирования Цен и Тарифов Амурской области № 11-пр/т от 03.02.2017 года «Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую теплоснабжающими организациями, на 2017 год» и Постановлением Губернатора Хабаровского края от 01.10.2016 №100 «О предельных максимальных тарифах на тепловую энергию на 2017 год», Постановлением комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 18.12.2015 №39/19 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (филиал «Хабаровская теплосетевая компания») (котельная в Волочаевском городке в г. Хабаровске) на 2016-2018 годы» с внесенными изменениями от 03.05.2017 № 12/2. В 2017 году по данным основаниям Обществом получено из бюджета РФ субсидии в сумме 573 тыс. руб. (в 2016 году – 480 984 тыс. руб.).

3.15. Выручка от продаж

Выручка от продажи продукции и оказания услуг отражалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (67,0%).

Наименование	2017	2016	Изменение	
			Сумма	%
Выручка всего, в т. ч.:	72 278 472	68 823 762	3 454 710	5,0
электроэнергия	48 445 251	44 658 229	3 787 022	8,5
тепловая энергия	19 286 395	18 933 773	352 622	1,9
горячая вода	3 490 167	4 012 259	(522 092)	(13,0)
прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного и непромышленного характера	575 929	736 334	(160 405)	(21,8)
Государственные субсидии	480 730	483 167	(2 437)	(0,5)

тыс.руб

Рост выручки по электроэнергии по сравнению с 2016 годом связан с увеличением среднего отпускного тарифа на 2,6 % и увеличением отпуска в сеть на 5,7%.

Рост выручки по тепловой энергии связан с ростом среднего отпускного тарифа на 4,5% при снижении полезного отпуска на 2,5%.

3.16. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

Управленческие расходы ежемесячно отражаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

Сумма управленческих расходов, списанных на себестоимость, за 2017 год составила 2 160 170 тыс. руб. (за 2016 год – 2 547 400 тыс. руб.).

Наименование	2017	2016	Изменение	
			Сумма	%
<i>Себестоимость всего, в т.ч.:</i>	<i>73 056 044</i>	<i>68 670 596</i>	<i>4 385 448</i>	<i>6,4</i>
электроэнергия	45 435 618	40 826 464	4 609 154	11,3
тепловая энергия	22 031 963	21 998 197	33 766	0,2
горячая вода	5 225 617	5 436 320	(210 703)	(3,9)
прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного и непромышленного характера	362 846	409 615	(46 769)	(11,4)

Себестоимость реализованной продукции состоит из следующих элементов:

- материальные затраты – 47 340 854 тыс. руб. (в 2016 году – 43 737 349 тыс. руб.);
- работы и услуги производственного характера – 4 789 005 тыс. руб. (в 2016 году – 4 582 737 тыс. руб.);
- расходы на оплату труда – 9 951 221 тыс. руб. (в 2016 году – 9 454 286 тыс. руб.);
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 2 923 881 тыс. руб. (в 2016 году – 2 791 621 тыс. руб.);
- амортизация – 3 750 549 тыс. руб. (в 2016 году – 4 026 461 тыс. руб.);
- налоги и сборы, относимые на себестоимость – 1 337 360 тыс. руб. (в 2016 году – 1 315 362 тыс. руб.);
- прочие затраты – 2 963 174 тыс. руб. (в 2016 году – 2 762 780 тыс. руб.).

3.17. Прочие доходы

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

Наименование	2017	2016
Доход от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности	280 914	225 289
Доходы по признанным и присужденным санкциям	270 692	200 241
Доходы прошлых лет	209 626	356 457
Доходы от возмещения убытков	74 867	5 123
Доход от восстановления оценочного обязательства по судебным разбирательствам	71 043	0
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	48 619	17 241
Возврат госпошлины	40 155	41 526
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	29 320	25 941
Доход от восстановления оценочного обязательства по рекультивации золоотвалов	15 108	75 336
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов, МПЗ	8 396	99 347
Доход от валютных операций	5 976	23 719

Доход от восстановления резерва под обесценение активов	1 543	3 904
Доход от страхового возмещения	1 345	59 882
Субсидии из бюджетов	0	2 079 697
Прочие	1 655	1 947
Итого	1 059 259	3 215 650

3.18. Прочие расходы

тыс. руб.

Наименование	2017	2016
Расходы, связанные с созданием резерва по сомнительной дебиторской задолженности	837 508	838 808
Расходы на банковские услуги	438 852	78 237
Материальная помощь и другие социальные выплаты	366 384	396 736
Сумма дисконта оценочного обязательства по золототвалам	284 985	118 652
Убытки прошлых лет	211 673	259 924
Расходы (убытки) по присужденным и признанным санкциям	74 296	4 032
Отчисления, выплаты и иные расходы, связанные с профсоюзными организациями	48 719	30 434
Расходы от валютных операций	34 121	31 138
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, спортивных мероприятий, иных социальных мероприятий	14 742	12 600
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	14 718	293 589
Членские и вступительные взносы	7 013	6 342
Расчеты по Госрезерву	6 771	69 899
Возмещение ущерба	6 379	4 930
Расходы, связанные с созданием резерв под обесценение активов	6 127	2 031
Расходы в связи с получением, обслуживанием и сопровождением займов и кредитов	4 790	2 725
Расходы по реализации и иному выбытия производственных основных фондов, МПЗ	2 872	87 933
Расход, связанный с созданием оценочного обязательства по судебным разбирательствам	0	71 043
Прочие	68 281	50 852
Итого	2 428 231	2 359 905

В 2017 году в составе прочих доходов отражена сумма восстановленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 280 914 тыс. руб. (2016 год – 225 289 тыс.

руб.), в составе прочих расходов отражена сумма доначисленного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 837 508 тыс. руб. (2016 год – 838 808 тыс. руб.). Общая сумма резерва на 2018 год составляет 2 889 821 тыс. руб.

3.19. Прибыль 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 течение отчетного периода.

Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование	тыс. руб.	
	2017	2016
Базовый убыток за отчетный год, тыс. руб.	(4 662 500)	(3 631 984)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.штук	3 104 139 086	3 104 139 086
Базовый убыток на одну акцию, руб.	(0,00150)	(0,00117)

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

3.20. Связанные стороны.

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания», которому принадлежит 100 % («минус» 1 акция) обыкновенных акций и входит в Группу ПАО Энергетические системы Востока, состоящую из АО «ПАО «Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ. Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ПАО «РусГидро».

Подробная информация о лицах, входящих в группу ПАО «РусГидро», приведена на официальном сайте: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/2017/>

Связанными сторонами Общества также являются:

- лица, перечисленные в списке в АО «ПАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31.12.2017, включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в АО «ПАО Энергетические системы Востока»: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/disclosure/list-of-affiliated-persons/>
- АО «Сибирская угольная энергетическая компания» и лица, перечисленные в списке АО «Сибирская угольная энергетическая компания» по состоянию на 31.12.2017, включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте АО «Сибирская угольная энергетическая компания»: <http://www.suek.ru>

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила (без НДС):

Наименование	тыс. руб.	
	2017	2016
Головная организация		
ПАО «ДЭК»	45 774 109	41 291 392
Организации Группы ПАО «ДЭК»		
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4 930	84 019
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	4 725	5 537

АО «Нерюнгриэнергоремонт»	3 041	2 912
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания» (АО «ВОСТЭК»)	3 498	3 914
АО «АвтотранспортЭнерго»	2 398	3 711
АО «ДРСК»	26 057	34 391
Прочие дочерние общества головной организации	3 067	2 103
Дочерние общества АО «ДГК»		
АО «ЛУР»	21 686	29 295
Другие связанные стороны		
АО РАО «Энергетические системы Востока»	49 639	34 358
ООО «Приморскуголь»	1 583	674
АО «Благовещенская ТЭЦ»	194	8 742
АО «Ургалуголь»	2 684	4 005
Прочие связанные стороны	1 422	1 212
Итого	45 899 033	41 506 265

В 2017 и 2016 годах продажа электрической энергии, тепловой энергии и горячей воды связанным сторонам осуществлялась Обществом по утвержденным тарифам ФСТ и РЭК соответственно. Прочая реализация товаров, работ и услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам.

Закупки у связанных сторон

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

Наименование	2017	2016
Головная организация		
ПАО «ДЭК»	1 166 786	1 011 482
Организации Группы ОАО «ДЭК»		
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	108 509	98 515
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	242 583	214 535
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	1 048 616	821 188
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	396 442	294 560
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	2 035 259	2 043 553
АО «Автотранспортное предприятие ЛУТЭК»	107 337	42 008
АО «АвтотранспортЭнерго»	730	67 623
АО «Дальэнерготехкомплект»	614 755	441 764
Прочие дочерние общества головной организации	28 387	92 063
Дочерние общества АО «ДГК»		
АО «ЛУР»	5 056 332	4 485 094
Другие связанные стороны		
АО РАО «Энергетические системы Востока»	152 463	299 552
ПАО «Якутскэнерго»	90 534	150 694
АО «Ургалуголь»	4 886 416	3 917 796
АО «СУЭК»	-	-
АО «Благовещенская ТЭЦ»	400 257	238 138
ООО «Приморскуголь»	2 881 249	2 756 215
Прочие связанные стороны	82 867	33 524
Итого	19 299 522	17 008 304

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Продажи по инвестиционной деятельности связанным сторонам:

Наименование	тыс. руб.	
	2017	2016
ПАО «ДЭК»	-	-
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания» (АО «ВОСТЭК»)	-	-
АО «ДРСК»	-	2 523
Прочие дочерние общества головной организации	-	-
АО «ЛУР»	-	-
Прочие связанные стороны	-	-
Итого	-	2 523

Закупки по инвестиционной деятельности у связанных сторон:

Наименование	тыс. руб.	
	2017	2016
ПАО «ДЭК»	-	5 072
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	34 773	19 084
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	-	-
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	523 007	451 192
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	137 666	87 620
АО «Дальэнерготехкомплект»	447 185	15 769
АО «ДРСК»	1 329	10 413
Прочие дочерние общества головной организации	226	-
АО «РусГидро Снабжение»	13 220	-
АО РАО «Энергетические системы Востока»	34 203	48 623
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	10 788	8 700
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	9 480
Прочие связанные стороны	-	530
Итого	1 202 397	656 483

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на конец отчетного года задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составляет

тыс.руб.

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
I. Долгосрочная задолженность	216 005	236 269	179 073	-	-	-
Головная организация						
ПАО «ДЭК»	-	-	-	-	-	-
Организации Группы ПАО «ДЭК», к которой принадлежит Общество						
АО «ДРСК»	122 792	125 768	128 745	-	-	-
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	65 366	76 413				

Связанные стороны						
ПАО «Якутскэнерго»	27 847	34 088	50 328	-	-	-
II. Краткосрочная задолженность	2 916 430	2 311 615	2 278 548	1 409 628	2 059 804	1 997 619
Головная организация	2 547 939	2 139 209	2 087 786	52 344	65 988	64 959
ПАО «ДЭК»	2 547 939	2 139 209	2 087 786	52 344	65 988	64 959
Организации Группы ПАО «ДЭК», к которой принадлежит Общество	333 166	136 288	152 705	252 873	154 593	242 440
АО «Восточная транспортная-энергетическая компания»	100 255	115 625	146 694	1 121	4 463	142 690
АО «ДРСК»	5 785	5 636	3 256	1 264	912	13 999
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	200 603	482	226	174 942	52 010	44 926
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	13 000	12 657	1 372	25 178	24 678	4 164
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	526	510	448	30 997	42 779	14 423
Прочие дочерние общества головной организации	12 997	1 378	709	19 371	29 751	22 238
Дочерние общества	1 708	6 931	407	393 624	259 716	204 846
АО «ЛУР»	1 708	6 931	407	393 624	259 716	204 846
Связанные стороны	33 617	29 187	37 650	710 787	1 579 507	1 485 374
ПАО «Камчатскэнерго»	-	-	284	-	-	-
ПАО «Якутскэнерго»	21 754	6 297	6 241	834	21 574	7 812
АО «Ургалуголь»	549	-	223	187 137	524 175	440 992
АО РАО «Энергетические системы Востока»	11 105	22 838	2 005	31 143	66 953	91 384
ПАО «РусГидро»	-	-	-	8	1 787	1 897
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	-	-	-	2 677	-	-
АО «Благовещенская ТЭЦ»	11	18	28 804	209 453	191 179	499 847
ООО «Приморскуголь»	109	34	93	270 478	761 811	442 822
АО «РусГидро Снабжение»	89	-	-	4 433	11 884	-
Прочие связанные стороны	-	-	-	4 624	144	620
ИТОГО	3 132 435	2 547 884	2 457 621	1 409 628	2 059 804	1 997 619

На 31.12.2017 резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

Условия договоров со связанными сторонами предусматривают выдачу Обществом авансов и предоплат. По состоянию на отчетную дату в составе расчетов числятся суммы авансов, выданных в сумме 329 679 тыс. руб. (на 31.12.2016 – 118 321 тыс. руб.) и авансов, полученных в сумме 1 655 тыс. руб. (на 31.12.2016 – 1 004 тыс. руб.).

Денежные потоки по расчетам со связанными сторонами			
тыс. руб.			
Наименование	Строка ОДДС	Поступления	
		2017	2016
Головная организация			
ПАО «ДЭК»	4111	46 116 085	40 934 489
Организации Группы ПАО «ДЭК», к которой принадлежит Общество			
АО «Восточная транспортная-энергетическая компания»	4111	1 743 303	3 864
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	4111	52 022	5 319
АО «ДРСК»	4111	28 520	36 585
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4111	28 576	3
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК»	4111	25 927	1 935
Дочерние общества			
АО «ЛУР»	4111	26 153	14 691
Связанные стороны			
АО РАО «Энергетические системы Востока»	4111	6 513	16 703
АО «Благовещенская ТЭЦ»	4111	199	33 136
ПАО «Якутскэнерго»	4111	59 569	1 212
Прочие связанные стороны	4111	8 509	18 451
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Организации Группы ПАО «ДЭК», к которой принадлежит Общество			
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	4213	-	-
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4213	9 000	9 500
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4213	-	26 200
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК»	4211	-	2 795
Денежные потоки от финансовых операций			
Связанные стороны			
ПАО «РусГидро»	4311	35 608 125	-
АО РАО «Энергетические системы Востока»	4311	-	-

тыс. руб.			
Наименование	Строка ОДДС	Платежи	
		2017	2016
Денежные потоки от текущих операций			
		18 614 592	11 942 649
Головная организация			
ПАО «ДЭК»	4121	1 134 513	1 244 454
Организации Группы ПАО «ДЭК», к которой принадлежит Общество			
АО «Восточная транспортная-энергетическая компания»	4121	2 041 098	2 163 936
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	4121	490 812	357 158
АО «Дальэнергокомплект»	4121	220 836	426 035
АО «ДРСК»	4121	2 995	271 434
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4121	276 545	195 108
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4121	242 131	193 353
Прочие организации Группы ПАО «ДЭК»	4121	211 637	207 075
Дочерние общества			
АО «ЛУР»	4121	4 951 670	4 432 315
Связанные стороны			
АО «Ургалуголь»	4121	5 166 565	689 447
АО «СУЭК»	4121	-	-
АО «Приморскуголь»	4121	3 285 558	524 209

АО РАО «Энергетические системы Востока»	4121	94 178	272 875
АО «Якутскэнерго»	4121	109 198	173 235
АО «Благовещенская ТЭЦ»	4121	323 464	768 066
Прочие связанные стороны	4121	63 392	23 949
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		1 177 359	691 640
Организации Группы ПАО «ДЭК», к которой принадлежит Общество			
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	4223	34 950	-
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	4223	-	12 000
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4223	25 000	6 000
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	4221	468 958	460 277
АО «Дальэнергокомплект»	4221	447 185	16 201
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	4221	137 185	83 008
Прочие организации Группы	4221	64 081	114 154
Денежные потоки от финансовых операций		-	-
Связанные стороны			
ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания «РусГидро»	4323	-	-
АО РАО «Энергетические системы Востока»	4323	4 800	-

Займы, предоставленные связанными сторонами

ПАО «РусГидро» предоставило Обществу два займа в рублях со сроками погашения в апреле 2022 года и декабре 2018 года с начислением процентов по ставкам 6,15-4,15% и 7,997% годовых соответственно.

	тыс. руб.	
	2017	2016
Задолженность на 1 января	4 602 979	12 176 155
Получено в отчетном году	35 608 125	-
Начислено процентов по займам	1 796 557	1 376 433
Возвращено с учетом начисленных процентов	362 688	8 949 609
Задолженность на 31 декабря	41 644 973	4 602 979

В 2016 году АО РАО «Энергетические системы Востока» предоставило Обществу беспроцентный заем в сумме 4 800 тыс. руб. В текущем году данный заем погашен

	тыс. руб.	
	2017	2016
Задолженность на 1 января	4 800	182 000
Получено в отчетном году	-	4 800
Возвращено в отчетном году	4 800	182 000
Задолженность на 31 декабря	-	4 800

Займы, предоставленные связанным сторонам

В связи с тяжелым финансовым положением АО «Нерюнгриэнергоремонт», входящего в группу АО «РАО Энергетические системы Востока», были выделены займы, остаток по которым на 31.12.2017 года составил 25 000 тыс. руб.

	тыс. руб.	
	2017	2016
Задолженность на 1 января	9 000	23 700
Выдано	25 000	21 000
Начислено процентов по займам	2 199	7 675
Возвращено с учетом начисленных процентов	11 199	43 375
Задолженность на 31 декабря	25 000	9 000

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 2017 году Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, прочие выплаты) на общую сумму 148 777 тыс. руб. (2016 году –124 061 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 2017 и 2016 годы не производились.

в) Общество предоставило директорам филиалов и высшим менеджерам Исполнительного аппарата беспроцентные займы в рублях:

	тыс. руб.	
	2017	2016
Задолженность на 1 января	3 381	4 952
Предоставлено	-	-
Возвращено	2 554	1 572
Задолженность на 31 декабря	827	3 381

В 2017 году займы основному управленческому персоналу Общества не предоставлялись.

Поступления и платежи по операциям с основным управленческим персоналом относятся к денежным потокам по текущей деятельности.

3.21. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство, передача и реализация электрической и тепловой энергии потребителям на оптовых или розничных рынках, продажа которых составляет 99% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.22. Управление рисками

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.

Риски непрерывности деятельности

На 31 декабря 2017 размер чистых активов Общества меньше величины уставного капитала. Однако руководство Общества считает, что данное обстоятельство не влияет на способность Общества продолжать свою деятельность непрерывно в течение 12 месяцев после отчетной даты, и считает, что оно предпринимает все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Общество является одним из основных предприятий обеспечивающим генерацию и поставку тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке, что обеспечивает жизнедеятельность промышленных, гражданских и других социально значимых объектов. Общество производит тепловую и электрическую энергию, а также обеспечивает централизованное теплоснабжение потребителей в районах расположения электростанций в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия). За Обществом также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям.

Общество продолжает работу, направленную на повышение финансовой устойчивости и роста величины чистых активов. Наиболее эффективными из планируемых мероприятий являются:

- работа по получению федеральной субсидии по газу для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума «Сахалин – 1» за 2016-2017 годы (прогнозируемый экономический эффект составит на 2018 год 2 293 млн. руб., в т.ч. за 2016 год - 1 633 млн.руб., 2017 год- 660 млн.руб.);
- реструктуризация кредитного портфеля на сумму 35,6 млрд. руб. под 6,5 % годовых с 01.02.2017(экономический эффект составил за 2017 год 2 358,43 млн. руб.).

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).

Риск изменения процентных ставок

Отрасль энергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. Кроме того, сезонный характер основной деятельности, приводит к возникновению кассовых разрывов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Общество привлекает заёмные средства различного характера. В связи с этим, оно подвержено риску, связанного с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на финансовое положение Общества и денежные потоки.

С учетом того, что по состоянию на 31.12.2017 кредитный портфель составляет 53 960 млн. руб. при средневзвешенной процентной ставке равной 7,5%, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 540 млн.

руб. 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.

Риск изменения курса обмена иностранных валют (валютный риск)

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 147,5 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.

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 31.12.2017 задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 5 834 644 тыс. руб., в том числе 3 595 413 тыс. руб. просроченная, из нее 2 502 638 тыс. руб. сомнительной задолженности.

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 2017 года, составляет 2 889 821 тыс. руб., в том числе по теплоэнергии – 2 502 638 тыс.руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности*Средневзвешенную процентную ставку по кредитному портфелю Общества)/100%, составляет $13\,494\,370 * 7,5\% / 100\% = 1\,012\,078$ тыс. руб.

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 53 960 280 тыс. руб., кредиторской задолженности в размере 7 087 535 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 3 579 111 тыс. руб.

Общество имеет на текущую дату положительную кредитную историю, просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Проводится политика по поддержанию оптимальной структуры кредитного портфеля, в том числе со сроком возврата свыше одного года в размере не менее 40% от совокупного кредитного портфеля на отчетную дату.

В Обществе отсутствует большой объем просроченной кредиторской задолженности со сроками образования свыше 3 месяцев. При возникновении подобной задолженности проводится политика по заключению дополнительных соглашений к договору о рассрочке платежа либо соглашения о реструктуризации просроченной задолженности.

По займам, выданным некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур»» в 2013, 2014 годах со сроками погашения 25.12.2014 и 31.07.2015, Обществом в связи с финансовыми затруднениями заемщика и отсутствием возврата займа и уплаты процентов выявлены признаки обесценения актива. В результате создан резерв под обесценение в размере 94 572 тыс. руб. по основному долгу и резерв по сомнительной дебиторской задолженности по неоплаченным процентам в размере 24 891 тыс. руб. Общество в рамках урегулирования данной задолженности вышло в суд, в настоящее время проводится работа по подписанию мирового соглашения. Таким образом, определен вариант хеджирования данного риска.

Займы бывших работников Общества погашаются в соответствии с графиками.

АО «ДГК» в 2017 году, 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. руб. (124 000 тыс. руб. - основной долг, 3 926 тыс. руб. - начисленные проценты).

На текущую дату имеются выданные поручительства АО «Газпромбанка» за ОАО «Хабаровская энерготехнологическая компания» в размере 12 920 тыс. руб. со сроком действия в течение 2017-2019 годов. Риск наступления обязательств по исполнению данного поручительства минимален.

Страховые (региональные) риски

Деятельность Общества в настоящее время осуществляется в условиях экономического и политического кризиса, являющегося последствиями введенных странами Евросоюза и США санкций против России в связи с дестабилизацией ситуации в Украине.

Рыночные колебания и снижение темпов экономического развития в мировой экономике также оказывают существенное влияние на российскую экономику. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала. Мы не имеем возможности оценить какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и какое влияние они могут оказать на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Правовые риски

Законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность различных толкований и подвержено частым изменениям.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

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 № 142 от 29.12.2017) привлечено заемных средств в сумме 1 300 900 тыс. руб., по ранее заключенным договорам.

Руководитель



М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

27.02.2018г.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой)
отчетности АО «ДГК»
по итогам деятельности
за 2017 год



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

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «ДГК»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДГК» («Организация») (ОГРН 1051401746769, дом 49, улица Фрунзе, город Хабаровск, Хабаровский край, 680000), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «ДГК» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

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

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

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

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

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

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

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

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

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



А.Б. Балякин

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

28 февраля 2018 года

**Общему собранию
акционеров/участников
АО «ДГК»**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «ДГК»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ДГК» за 2017 год**

г. Москва

15 марта 2018 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 15.02.2018 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» (далее – Общество) за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 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 2017 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 2017 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ДГК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» за 2017 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 15.03.2018 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 15.03.2018 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Маслов В.Г.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Белусов В.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Владимирова С.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Новиков В.Ю.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»

Чернышев Д.П.