



БОГУЧАНСКАЯ ГЭС

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ПАО «Богучанская ГЭС»
Протокол № ____ от _____ 2020 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ПАО «Богучанская ГЭС»
Протокол № ____ от _____ 2020 года

Годовой отчет Публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС»

по результатам работы за 2019 год

Генеральный директор ПАО «Богучанская ГЭС» _____ /В.В. Демченко/
"_____" 2020 г.

Главный бухгалтер ПАО «Богучанская ГЭС» _____ /О.А. Большакова /
"_____" 2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества.....	5
1.1. Об Обществе.....	5
1.2. Стратегические цели	10
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	10
1.4. Управление рисками.....	11
1.5. Основные достижения в 2019 году.....	15
1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	18
Раздел 2. Корпоративное управление	19
2.1. Работа органов управления и контроля.....	19
2.2. Отчет Совета директоров.....	27
2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.	28
2.4. Уставный капитал	28
2.5. Структура уставного капитала	29
2.6. Общество на рынке ценных бумаг	30
2.7. Участие Общества в иных организациях	30
2.8. Отчет о существенных сделках	30
Раздел 3. Производство	31
3.1. Основные производственные показатели	31
Раздел 4. Управление состоянием основных фондов	33
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	33
Раздел 5. Экономика и финансы.....	34
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	34
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2019 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	35
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	37
5.4. Анализ дебиторской задолженности	40
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	41
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	41
Раздел 6. Инвестиции.....	42
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	42
Раздел 7. Инновации	48
Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	49
Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	57
Раздел 10. Охрана окружающей среды	63
Раздел 11. Закупочная деятельность.....	65
Контактная и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	66
Приложения	
1. Заключение Аудитора, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год	68
2. Заключение Ревизионной комиссии	68
3. Сделки Общества	69

Обращение к акционерам ПАО «Богучанская ГЭС»

Уважаемые акционеры!

Деятельность Совета Директоров и менеджмента ПАО «Богучанская ГЭС» в 2019 году была направлена на наращивание производства электроэнергии; соблюдение требований промышленной безопасности, эксплуатацию, капитальные и текущие ремонты гидроагрегатов станции. Итоги прошедшего года показывают, что эти задачи выполнены в полном объеме и с хорошим качеством.

Суммарная выработка Богучанской ГЭС в 2019 году составила 16 млрд. 103 млн. кВт^{*ч}, что на 2 млрд. 493 млн. (18,3%) больше, чем в 2018 году. Увеличение выработки связано с увеличением водности на Байкале и Ангаре, начавшейся осенью 2018 года. В течение 2019 года Богучанская ГЭС обновила все рекорды месячной выработки (зимние и летние). 12 ноября, выполняя задание Системного оператора Объединенного диспетчерского управления энергосистемы Сибири, Богучанская ГЭС произвела 51,73 млн. кВт^{*ч} электроэнергии за сутки, что является максимальным результатом за всю историю станции. С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 31 декабря 2019 года станция произвела и поставила потребителям 83 млрд. 726 млн. кВт^{*ч} (в среднем по 985 млн. кВт^{*ч} в месяц).

Богучанская ГЭС успешно выполнила все поставленные перед ней задачи по регулированию уровня Ангары в течение летней навигации. По распоряжению Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы Ангаро-Енисейского каскада и Северных ГЭС по просьбе АО «Администрация Енисейречтранс» навигационный период в нижнем течении Ангары был установлен до 20 октября для завершения буксировки плотов к месту назначения и специализированного флота к местам зимовки. В течение года средний уровень водохранилища составил 207,58 м. (над уровнем Балтийского моря), что на 0,14 м. выше, чем годом ранее; весенний и осенний паводок прошли в спокойном режиме.

Благодаря успешной производственной деятельности ПАО «Богучанская ГЭС» выплатила в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды 6 млрд. 427 млн. рублей, что на 1,04 млрд. (19,4%) больше, чем в 2018 году. Федеральный бюджет получил 3 млрд. 742 млн. рублей: станция увеличила отчисления по налогу на добавленную стоимость и налогу на доходы физических лиц. В бюджет Красноярского края выплачено 2 млрд. 498 млн. рублей, что на 1 млрд. 146 млн. (85,17%) больше, чем годом ранее. Рост отчислений связан с передачей в краевой бюджет налога на прибыль организаций, который в 2018 году поступал в бюджет Российской Федерации. В местный бюджет в виде арендной платы за землю и земельного налога выплачено 19,04 млн. рублей (в 2018 году – 18,9 млн.); отчисления во внебюджетные фонды составили 167,7 млн. рублей (в 2018 году – 154,7 млн.).

В 2019 году сотрудники ПАО «Богучанская ГЭС» прошли обучение на 313 внешних и корпоративных курсах. По сравнению с предыдущим годом общее количество курсов увеличилось на 25%, в том числе 133 курса пройдено руководителями (в 2018 году - 40), 60 курсов - специалистами и служащими, 120 – рабочими. Количество сотрудников ГЭС, получивших вторую (смежную) профессию увеличилось в 2,6 раза – с 15 в 2018 до 40 в 2019 году.

По состоянию на 1 января 2020 численность работников ПАО «Богучанская ГЭС» составляет 535 человек, из которых 273 человека (51,03%) имеют высшее образование, 209 человек (39,07%) – среднее профессиональное, 23 человека (4,30%) – два диплома о высшем образовании, 30 человек (5,61%) – общее среднее образование.

Главной задачей 2020 года, на которую ориентированы органы управления и менеджмент ПАО «Богучанская ГЭС», является увеличение выработки и поставки мощности; успешная безаварийная и

безопасная эксплуатация ГЭС; поддержание уровня водохранилища в соответствии с Правилами использования водных ресурсов и плановое прохождение весеннего паводка.

Председатель Совета директоров
ПАО «Богучанская ГЭС»

/Д.В. Овчинников/

Генеральный директор
ПАО «Богучанская ГЭС»

/В.В. Демченко/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

ПАО «Богучанская ГЭС» является правопреемником Управления строительства Богучанской ГЭС, которое было создано 10 мая 1976 года в составе предприятия «Братскэсстрой». Завершение строительства гидроэлектростанции с вводом в эксплуатацию 9 гидроагрегатов и последующая поставка электрической энергии потребителям - главная миссия Общества.

Богучанская ГЭС – первая на территории Красноярского края гидроэлектростанция на Ангаре. Перекрытие реки при строительстве Богучанской ГЭС предусмотрено плотиной комбинированного типа, состоящей из двух частей - бетонной гравитационной и каменно-набросной с асфальтобетонной диафрагмой.

Необходимость строительства ГЭС была определена Постановлением ЦК КПСС и Совета Министров СССР от 1 февраля 1971 г. № 65 «О мерах по дальнейшему комплексному развитию в 1971 - 1980 гг. производительных сил Красноярского края».

Технический проект Богучанской ГЭС был утвержден в 1979 году Распоряжением Совета Министров СССР от 7 декабря 1979 г. № 2699 р с установленной мощностью 3000 мВт и производством электроэнергии 17,6 млрд. кВтч. в год. Строительство Богучанской ГЭС началось в 1980 году. В соответствии с Постановлением СМ СССР от 30 апреля 1980 г. № 798р пуск первых агрегатов был намечен на 1988 год, а завершение строительства – на 1992 год. Однако по причине недостаточного финансирования срок пуска ГЭС неоднократно переносился приказами Минэнерго СССР: от 27.04.1987 г. №134а - на 1993 год; от 16.11.1988 г. № 620 - на 1994 год; от 10.11.1989 г. – на 1995 год. Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 1994 г. № 236 пуск ГЭС был определен в 1997 году, но и этот срок не был выдержан, так как работы по достройке станции были практически остановлены.

Выездное совещание РАО «ЕЭС России» от 5 мая 1999 г., протокол №51, признало необходимым возобновление инвестирования в строительство Богучанской ГЭС. В ноябре 1999 года достройка ГЭС была включена в «Концепцию кратко- и среднесрочной перспективы строительства приоритетных энергетических объектов, сооружаемых с участием инвестиционных средств РАО «ЕЭС России» с вводом пускового комплекса в 2005 году. Однако и этот срок отодвинулся на неопределенное время в связи с низкими годовыми объемами финансирования.

12 апреля 2005 г. вступил в силу Указ Президента РФ № 412 «О мерах по социально-экономическому развитию Красноярского края, Таймырского (Долгано- Ненецкого) автономного округа и Эвенкийского автономного округа», в части 1 которого Правительству Российской Федерации поручено оказать государственную поддержку в обеспечении начала эксплуатации Богучанской ГЭС в 2010 году и подготовки зоны затопления водохранилища.

29 июня 2005 года между ОАО РАО «ЕЭС России» (ОАО «ГидроОГК») и ОАО «РУСАЛ» был подписан Меморандум о намерениях по вопросу совместного завершения строительства Богучанской ГЭС и дальнейшего создания на базе гидроэлектростанции Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), вторым ключевым объектом которого станет Богучанский алюминиевый завод – основной потребитель электроэнергии гидростанции.

В 2006 году в соответствии с приказом ОАО РАО «ЕЭС России» №820 от 15 декабря 2005 г. «О развороте работ по началу строительства Богучанской ГЭС в 2006 г.» на стройплощадке гидроэлектростанции были полностью возобновлены утраченные за предыдущие годы темпы работ. Только за первые дни февраля 2006 г. объем укладки бетона в тело плотины составил 400 кубометров из запланированных на год 70 000 кубометров бетона.

21 апреля 2006 года Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», протокол №220, было одобрено участие ОАО «ГидроОГК» в совместном с ОАО «РУСАЛ» проекте Богучанского энерго-

металлургического объединения (БЭМО), представителям компании в Совете директоров ОАО «ГидроОГК» поручено голосовать за принятие решений, связанных с созданием корпоративной структуры проекта.

31 мая 2006 г. ГидроОГК и РУСАЛ объявили о подписании Соглашения о сотрудничестве между открытым акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания», открытым акционерным обществом «РУСАЛ», компанией РУСАЛ ЛИМИТЕД, компанией РУСАЛ ЭНЕРДЖИ ЛИМИТЕД и открытым акционерным обществом РАО «ЕЭС России» в совместной реализации проекта по созданию Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО). Дальнейшее финансирование строительства Богучанской ГЭС в Кежемском и Богучанского алюминиевого завода в Богучанском районах Красноярского края решено вести на паритетных началах.

26 июля 2006 г. Советом директоров ОАО «Богучанская ГЭС» одобрено присоединение к Соглашению о сотрудничестве от 31 мая 2006 г.

27 декабря 2006 г. ОАО «ГидроОГК» (ОАО «РусГидро») и ОК РУСАЛ подвели итоги тендера на поставку девяти гидротурбин и девяти гидрогенераторов номинальной мощностью 333 МВт каждый для Богучанской ГЭС. Победителем конкурса стало ОАО «Силовые машины».

17 апреля 2007 г. подписано Инвестиционное соглашение о совместном финансировании инвестиционного проекта «Комплексное развитие Нижнего Приангарья», основой которого является проект БЭМО (Богучанское энерго-металлургическое объединение), за счет средств Инвестиционного фонда РФ и средств коммерческих организаций. Соглашение заключено между ответственными исполнителями - Федеральным дорожным агентством, Федеральным агентством железнодорожного транспорта и Федеральным агентством по энергетике, Государственным Заказчиком - Советом администрации Красноярского края и Корпорацией развития Красноярского края, представляющей интересы соинвесторов – Объединенной компании «Российский алюминий», ОАО «ГидроОГК» (ОАО «РусГидро»), Внешэкономбанка.

В июле 2008 года на Богучанской ГЭС завершено замыкание напорных трубопроводов всех турбин станции - установлено последнее звено трубопровода девятой агрегатной секции плотины. В сентябре на причале для тяжеловесных судов ОАО «Богучанская ГЭС» разгружена баржа с гидротурбинным оборудованием общим весом 400 тонн, которое предназначено для монтажа первого из девяти гидроагрегатов станции. Радиально-осевые рабочие колеса, валы гидроагрегатов и крышки турбин изготавлены на Ленинградском металлическом заводе (ЛМЗ).

В 2009 году инвесторам строительства станции ОАО «РусГидро» и ОК РУСАЛ Правительством РФ поручено ускорить ввод в Красноярском крае энергоблоков Богучанской ГЭС с целью замещения мощностей Саяно-Шушенской ГЭС, временно утраченных в результате аварии, произошедшей в Хакасии 17 августа 2009 года.

В июле 2010 года Наблюдательный совет госкорпорации «Внешэкономбанк» одобрил предоставление финансирования в целях достройки Богучанской ГЭС и первой очереди Богучанского алюминиевого завода, входящих в Богучанское энерго-металлургическое объединение (БЭМО), на общую сумму 50 млрд. рублей. На строительство ГЭС выделено 28,1 млрд. рублей, на строительство завода — эквивалент 21,9 млрд. рублей в долларах США. Срок кредитования достройки Богучанской ГЭС — 16 лет, БоАЗ — 14 лет.

1 декабря 2010 года ОАО «Богучанская ГЭС» и государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» заключили соглашение, предусматривающее выделение кредитных средств для финансирования достройки Богучанской ГЭС, входящей в Богучанское энерго-металлургическое объединение (БЭМО). ОАО «РусГидро» выступает поручителем по данному кредитному Соглашению. Сделка одобрена внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «РусГидро» 22 октября 2010 года. Согласно условиям финансирования проекта БЭМО, одобренным решением Наблюдательного совета Внешэкономбанка 28 июля 2010 года, на завершение проекта строительства гидроэлектростанции будет выделено 28,1 млрд. рублей, срок кредитования - 16 лет.

В июле 2011 года ОАО «Богучанская ГЭС» получила статус Субъекта оптового рынка. Получение статуса субъекта оптового рынка позволило ОАО «Богучанская ГЭС» после ввода в эксплуатацию самостоятельно продавать электроэнергию и мощность на оптовом рынке, в том числе заключать долгосрочные двусторонние договоры с крупными потребителями и энергосбытовыми компаниями.

В сентябре была завершена многолетняя транспортная операция по доставке на ГЭС крупногабаритных тяжеловесных грузов – доставлены рабочие колеса агрегатов №8 и 9 и несколько трансформаторов. Началась операция по заполнению строительного котлована в нижнем бьефе станции, спустя несколько дней были перекрыты первые два временных донных отверстия.

В октябре после завершения строительно-монтажных работ был начат монтаж оборудования КРУЭ 220 и 500 кВ. Каменно-набросная плотина на всем протяжении возведена до отметки 202 метров. По итогам работы в 2011 году каменно-набросная и бетонная плотина станции, основное гидросиловое и гидромеханическое оборудование первых трех агрегатов полностью готовы к началу заполнения водохранилища и первому этапу пуска станции.

В первой декаде мая 2012 года после перекрытия последних донных отверстий начинается заполнение Богучанского водохранилища. Проектно-изыскательский и научно исследовательский институт Гидропроект им. С.А. Жука, Институт Гидроспецпроект, научно-исследовательские институты НИИЭС, ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева, филиал Института Гидропроект ЦСГНЭО и другие организации проводят регулярные проверки состояния бетонной каменно-набросной плотины, зданий и сооружений ГЭС.

25 сентября 2012 года стартовала программа испытаний на холостом ходу систем и оборудования гидроагрегата №2, 1 октября начаты испытания ГА №1. 15 октября по команде президента РФ Владимира Путина первые два агрегата включены в сеть, 25 октября состоялось включение ГА №3. В ноябре 2012 года первые три агрегата введены в промышленную эксплуатацию. С 1 декабря станция начала поставки электроэнергии на ОРЭМ.

В течение 2013 года после завершения программы испытаний были введены в промышленную эксплуатацию три агрегата: №4 - 21 января, №5 – 5 ноября, №6 – 6 декабря. На остальных агрегатах (№7, 8 и 9) завершен монтаж оборудования, начались предпусковые испытания. После завершения строительных и отделочных работ эксплуатационные службы Общества приступили к работе в новом служебно-производственном корпусе. Завершено строительство здания машинного зала, укладка бетона в бетонную плотину и в водосброс №2. До проектной отметки уложена асфальто-бетонная диафрагма каменно-набросной плотины.

В феврале 2013 года Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору выдало ОАО «Богучанская ГЭС» заключение о соответствии первого этапа строительства Богучанской ГЭС требованиям технических регламентов и проектной документации. На основании этого заключения администрация Кежемского района Красноярского края выдала разрешение на ввод объектов первого этапа строительства ГЭС в эксплуатацию. Полученное разрешение позволило провести регистрацию станции как объекта собственности в Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестре).

В октябре 2013 года участники Оперативного штаба Минэнерго России по строительству Богучанской ГЭС констатировали завершение строительства первого пускового комплекса схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС. Все объекты построены и поставлены под напряжение, по ним осуществляется передача электроэнергии новой ангарской гидростанции в Единую национальную энергосистему России.

В 2014 году завершена масштабная внутренняя отделка в машинном зале и служебно-производственном корпусе Богучанской ГЭС. Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) признало гидротехнические сооружения Богучанской ГЭС (плотины, водоводы, водосбросы и т.д.) готовыми к заполнению водохранилища до проектной отметки 208 м.

В сентябре 2014 года завершились испытания ЛЭП «Богучанская ГЭС - Озерная» и подстанции 500 кВ «Озерная». На данный момент формирование первого этапа схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС завершено, начаты работы по расширению сети ЛЭП и подстанций на правом берегу Ангары между подстанциями «Раздолинская» и «Тайга». Все объекты первого этапа построены и поставлены под напряжение, по ним осуществляется передача электроэнергии новой ангарской гидростанции в Единую национальную энергосистему России.

В течение 2014 года выполнены капитальные ремонты всех гидроагрегатов, отработавших год и более после ввода в эксплуатацию. Ремонт проводился в соответствии с требованиями завода-изготовителя, при этом дефектов, препятствующих дальнейшей работе, не выявлено.

В 2014 году на станции сохранились темпы ввода генерирующего оборудования. Агрегаты №7 и 8 введены в конце сентября. Девятый (последний) гидроагрегат БогЭС мощностью 333 МВт введен в промышленную эксплуатацию 22 декабря 2014 года. Таким образом, в 2014 году все агрегаты введены в промышленную эксплуатацию, получена декларация безопасности гидротехнических сооружений. Станция была технически готова к заполнению водохранилища до проектной отметки 208 м.

В течение 2015 года проведены капитальные ремонты гидроагрегатов №2, 3, 4, 5 и 7. В июле проведены успешные испытания поверхностного водосброса №2 с участием представителей генерального проектировщика станции - ОАО «Институт Гидропроект» и ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС».

В июне Богучанское водохранилище было впервые заполнено до проектной отметки 208 м. В течение года Богучанская ГЭС произвела 13,076 млрд.кВтч. или 22,2% произведенной в крае электроэнергии; рост выработки по сравнению с результатом 2014 года превысил 56,4%. Увеличение производства электроэнергии на Богучанской ГЭС позволило энергосистеме Красноярского края в 2015 году удовлетворить возросший внутренний спрос и нарастить объемы перетока в смежные энергосистемы.

С апреля по октябрь на основных и вспомогательных сооружениях станции подрядные организации выполнили различные виды строительных, земельно-скальных и монтажных работ. Для Воднотранспортной группы возвели отдельное здание, а также площадки для зимнего хранения эксплуатационных судов в верхнем и нижнем бьефе. Все въезды на территорию ГЭС оборудованы стационарными контрольно-пропускными пунктами, здания которых построены в течение 2015 года. Самым большим по площади стало здание КПП №1, в котором находятся оборудование комплексной системы безопасности, административные и бытовые помещения службы охраны станции. Смонтирован третий (дополнительный) охранный контур периметра станции из металлоконструкций на бетонном основании. В теле бетонной плотины построено убежище гражданской обороны.

В 2016 году на строительстве мостового перехода основные усилия были направлены на укладку бетона поверх уже смонтированных балок, продолжался и монтаж балок. Полностью завершен монтаж струегенераторов рыбозащитной системы, монтаж системы электроснабжения и управления, подключены шкафы управления. В течение лета было смонтировано более 200 тонн конструкций искусственных рифов, предназначенных для проведения мониторинга экосистемы водохранилища.

Выполнены строительно-монтажные работы по созданию «Автоматизированной системы сейсмометрического контроля» – установлено оборудование в дренажном туннеле, здании ГЭС, бетонной и каменно-набросной плотине, проведены индивидуальные испытания, комплексное опробование системы.

На пункте стоянки и зимнего хранения эксплуатационных судов Богучанской ГЭС изготовлены и смонтированы три комплекта судоподъемников. Специализированная приемочная комиссия приняла по технологическую часть скважинного водозабора Богучанской ГЭС, а также системы освещения, вентиляции и заземления оборудования водозабора. Хозяйственные объекты Богучанской ГЭС (пожарное депо, хоздвор, скважинный водозабор) подключены к системе собственных нужд.

После завершения цикла испытаний в 2016 году на Богучанской ГЭС введена в эксплуатацию система группового регулирования активной и реактивной мощности (ГРАМ) с управлением от Централизованной системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности Объединенной энергосистемы Сибири. Автоматическое регулирование значительно повысит надежность и безопасность работы оборудования, а также уровень экономической эффективности станции.

20 декабря 2017 года состоялась торжественная церемония завершения строительства Богучанской ГЭС. В церемонии приняли участие Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро» Николай Шульгинов, генеральный директор ОК РУСАЛ Владислав Соловьев и министр промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края Анатолий Цыкалов.

Участники торжественной церемонии осмотрели сооружения гидроэлектростанции и открыли движение по мостовому переходу Богучанской ГЭС. По гребню плотины станции проложена двухполосная автомобильная дорога, рассчитанная на проезд 2000 машин в сутки – пропускную способность перехода можно сравнить с мостом через Ангару, построенным в Богучанском районе. Мостовой переход, строительство которого было начато в апреле 2015 года, имеет важное социально-экономическое значение: он дает возможность для осуществления любых инвестиционных проектов на правобережной территории района. Торжественное мероприятие завершило более чем 40-летнюю историю строительства Богучанской ГЭС.

7 февраля 2018 года подписано Соглашение о расторжении договора поручительства между ПАО «РусГидро» и Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)». Прекращение поручительства ПАО «РусГидро» было поддержано банком-кредитором в связи с завершением строительства и выводом на проектную мощность ГЭС, устойчивыми положительными результатами финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Богучанская ГЭС», демонстрирующего способность самостоятельно обеспечить обслуживание и возврат кредита. ПАО «Богучанская ГЭС» с 2011 года своевременно и в полном объеме производит обслуживание кредита.

В течение весны и лета 2018 года на Богучанской ГЭС прошло тестирование системы психофизиологической диагностики состояния сотрудников оперативной службы. Для проведения диагностики на рабочих местах оперативного персонала установлен программно-аппаратный комплекс, который включает специализированные программы и датчики для считывания параметров организма. Удобство комплекса состоит в том, что диагностика проводится на рабочем месте в период приема смены, а при необходимости – и во время смены. Количество проверок каждого отдельного сотрудника определяет начальник смены в зависимости от результатов прошлых проверок: измеряется состояние сердечно-сосудистой системы, проводится тест на скорость, безошибочность и стабильность реакции. Сразу по завершении тестов сотрудник получает один из трех вариантов оценки своего состояния: «полностью соответствует», «частично соответствует» или «не соответствует».

Выработка электроэнергии на Богучанской ГЭС в 2018 году составила 13 млрд. 610 млн. кВт^{*ч}, что на 323 млн. кВт^{*ч} или 2,43% больше, чем в 2017 году.

В январе 2019 года Богучанская ГЭС произвела и поставила потребителям 1 млрд. 235 млн. кВт^{*ч} электроэнергии. Это максимальный результат за все зимние месяцы за все годы эксплуатации ГЭС, до сих пор выработка в зимние месяцы не превышала 1,18 млрд. кВт^{*ч}. По сравнению с январем 2018 года (952 млн кВт^{*ч}) выработка увеличена на 29,76%; по сравнению с декабрем 2018 года (1,17 млрд кВт^{*ч}) – на 4,92%.

В марте ПАО «РусГидро» и ОК РУСАЛ ввели в промышленную эксплуатацию первую серию (в составе двух пусковых комплексов) Богучанского алюминиевого завода (БоАЗ), находящегося в составе Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО). В торжественной церемонии пуска, которая прошла в рамках Красноярского экономического форума, приняли участие заместитель Председателя Правительства Российской Федерации Дмитрий Козак, полномочный представитель Президента РФ в Сибирском федеральном округе Сергей Меняйло, губернатор Красноярского края

Александр Усс, Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро» Николай Шульгинов и генеральный директор компании РУСАЛ Евгений Никитин.

В течение 2019 года на всех девяти агрегатах станции проводился текущий ремонт. Работы были распределены таким образом, чтобы простой оборудования не превышал 12-15 дней, а большинство ремонтов были выполнены в осенне-зимний период, когда нагрузка на агрегаты станции сокращается в связи с сезонным сокращением притока. По плану, подготовленному специалистами Производственно-технической службы ПАО «Богучанская ГЭС», на агрегатах №3, 4, 5, 6 и 7 проведен осмотр статора турбины по факту наработки 6000 часов с момента ввода в эксплуатацию. На агрегатах №1 и 3 после замены датчиков вибрации проведены вибрационные испытания, а на агрегате №9 - оснащение устройством контроля изоляции вводов 220 кВ трансформатора Т9.

В августе 2019 года Богучанская ГЭС установила рекорд месячной выработки за все время эксплуатации станции, поставив потребителям 1 491,6 млн. кВт·ч электроэнергии. Это на 5% больше, чем в августе 2018 года и на 2,12% больше, чем в июле 2019 года.

12 ноября, выполняя задание Системного оператора Объединенного диспетчерского управления энергосистемы Сибири, Богучанская ГЭС увеличила расходы через гидроагрегаты до 3403 кубометров в секунду. Благодаря этому семь находящихся в работе гидроагрегатов произвели 51,73 млн кВт·ч электроэнергии, что является максимальным результатом за всю историю станции.

По данным Филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва», в 2019 году в Красноярском крае произведено 59 млрд. 745,2 млн. кВт·ч электроэнергии, а потребление превысило 47 млрд. 11,5 млн. кВт·ч. Доля Богучанской ГЭС - более 26,95% выработки края (в 2018 году 23,17%) и 34,17% потребления (в 2018 году – 30%).

1.2. Стратегические цели

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность производителя необходимой потребителям электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для потребителя и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба. Постоянное повышение квалификации персонала как обязательное условие надежной и безопасной работы всех систем станции.

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.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества. Общество стремится к повышению финансовой устойчивости и независимости от внешних источников финансирования.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Повышение операционной эффективности Общества.

- Выполнение плана-графика мероприятий по ремонту основного генерирующего оборудования.

Для решения приоритетных задач в 2019 г. было сделано:

- Уровень водохранилища поддерживался в соответствии с Правилами использования водных ресурсов в условиях сложившегося на Ангаро-Енисейском каскаде маловодья.
- Организован безопасный пропуск половодий и паводков
- Обеспечена надежная работа станции в грозовой период.
- В установленные сроки выполнены все необходимые мероприятия и получен паспорт готовности к осенне-зимнему периоду.
- Проведены текущие и капитальные ремонты
- Обеспечена безаварийная эксплуатация оборудования ГЭС.

В 2020 году планируется выполнение следующих задач:

- Поддержание уровня водохранилища в соответствии с Правилами использования водных ресурсов и с учетом изменения обстановки на Ангаро-Енисейском каскаде.
- Организация безопасного пропуска половодий и паводков 2020 года.
- Обеспечение надежной работы станции в грозовой период.
- Получение паспорта готовности к осенне-зимнему периоду.
- Плановое проведение текущих и капитальных ремонтов.
- Обеспечение безаварийной эксплуатации оборудования ГЭС.

1.4. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Богучанская ГЭС» (утверждена Советом директоров ПАО «Богучанская ГЭС», протокол заседания от 28.09.2018 №240).

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.

Отраслевые и рыночные риски

Электроэнергетика является базовой отраслью российской экономики. Устойчивое развитие и надежное функционирование отрасли во многом определяют энергетическую безопасность страны и являются важными факторами ее успешного экономического развития.

В настоящий момент нет причин ожидать глобальных изменений в отрасли. Вероятность соответствующих рисков оцениваются как низкая.

Общество, осуществляя деятельность в гидроэнергетике, подвержено риску зависимости режимов работы от указаний Министерства природных ресурсов и экологии (в лице Енисейского бассейнового водного управления), Министерства по чрезвычайным ситуациям, Системного оператора, риску ограничений режимов энергосистемы, риску глобальных климатических изменений, риску неопределенности величины водно-энергетических ресурсов.

Ввиду наличия этих рисков, объем полезного отпуска электрической энергии, и величина выручки Общества подвержена существенной неопределенности. Неопределенность, вносимая указанными рисками, оценивается как значительная. Общество принимает и минимизирует объемные риски посредством мониторинга и анализа гидрологической обстановки, а также участия в заседаниях Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы водохранилищ Ангаро-Енисейского каскада.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов присутствия Общества показывает, что Красноярский край относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Устойчивая позиция Общества в регионе позволяет снизить общий уровень регионального риска. Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2019 г. Общество имеет задолженность по Кредитному соглашению №110100/1168 от 01.12.2010, заключенному с Государственной корпорацией развития «ВЭБ. РФ».

Кредит является долгосрочным, и оплата основного долга производится в соответствии с графиком гашения, предусмотренным условиями Кредитного соглашения.

Условия и процентные ставки по кредитным договорам зафиксированы, 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.

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 не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Риск убытков вследствие неблагоприятного изменения валютного курса минимален.

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

ПАО «Богучанская ГЭС», являясь субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, к ценовым рискам относит риск неблагоприятного изменения цен на электрическую энергию в конкурентном секторе ОРЭМ, риск вмешательства регулятора в ценообразование в свободном секторе рынка электроэнергии и мощности, а также риск изменения методики расчета и установления регулируемого тарифа.

Риск изменения цены в свободном секторе ОРЭМ возникает в связи с реализацией либерализованных объемов электроэнергии по волатильным ценам конкурентного отбора ценовых заявок в рынке «на сутки вперед». При этом доля выручки под риском пропорциональна доле поставки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам. В 2019 году электрическая энергия и мощность поставлялась по свободным (нерегулируемым) ценам, по регулируемым договорам в соответствии с утвержденными тарифами, а также по свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности с ЗАО «Богучанский Алюминиевый Завод».

Риски вмешательства регулятора в ценообразование в конкурентном секторе ОРЭМ, а также установления заниженного регулируемого тарифа и (или) завышенного объема поставок в адрес населения могут привести к недополучению предприятием необходимой выручки и сокращению прибыли. Вероятность проявления таких рисков – низкая. Общество принимает указанные риски.

Общество не осуществляет экспортно-импортные операции. В этой связи риски внешних рынков для ПАО «Богучанская ГЭС» крайне не значительные.

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, заключаются договоры уступки прав требования долга (цессии).

Кредитные риски

В 2019 году Общество не привлекало кредиты и займы, т.к. отсутствовал дефицит денежных средств для осуществления деятельности Общества.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения (ненадлежащего исполнения) контрагентами договорных обязательств перед Обществом. Для снижения данного риска, Общество проводит еженедельный мониторинг состояния расчетов и при необходимости оперативно реализует мероприятия по управлению задолженностью. С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

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

Основные виды деятельности Общества не подлежат лицензированию. Общество обладает рядом лицензий на некоторые виды деятельности, в связи с чем координирует своевременное получение и продление лицензий, необходимых для дальнейшей деятельности. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества минимизированы.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Поскольку Общество реализует электроэнергию и мощность на ОРЭМ риск возможности потери крупных потребителей оценивается Обществом как несущественный.

Общество подвержено рискам, связанным с действиями третьих лиц в процессе эксплуатации Богучанской ГЭС:

1. Некачественный ремонт, выполненный подрядными организациями, может нанести ущерб оборудованию станции, что в итоге вызывает риск аварийных остановок оборудования. Данные действия могут сказаться на объемах выработки электроэнергии и мощности.

2. Охрана труда и безопасности жизнедеятельности.

Полномочия, ответственность и подотчетность в системе управления охраной труда на объектах распределяются от руководителя объекта до рабочего в соответствии с административной и функциональной подчиненностью, распорядительными и нормативными локальными документами объекта (приказ, положение, порядок). Контроль соблюдения норм охраны труда при производстве конкретных работ возлагается на организаторов и руководителей работ.

Эксплуатация опасных производственных объектов Общества осуществляется в соответствии с требованием законодательства в области промышленной безопасности. Разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии декларации промышленной безопасности и безопасности ГТС. Функционирует система обеспечения пожарной безопасности на производственных объектах Общества. Пожарный риск не превышает допустимых значений, установленных законодательством в области пожарной безопасности.

Экологические и социальные риски

Экологические и социальные риски в Обществе рассматриваются как незначительные.

С учетом сегодняшней деятельности Общества экологические риски связаны с процессом эксплуатации оборудования. Общество предпринимает все меры по исключению рисков возникновения различных аварий техногенного характера, осуществляет своевременное проведение технического обслуживания, капитального и текущего ремонта оборудования, контроль и надзор за безопасной эксплуатацией оборудования, разработку разрешительной документации.

В 2019 году выполнены работы по проектированию реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с.

Проведена работа по сокращению перечня контролируемых загрязняющих веществ в сточных водах очистных сооружений КОС-240 и насосных станциях дренажа (5 выпусков). Оформлена разрешительная документация. Министерство экологии и рационального природопользования Красноярского края на данные выпуски выдало решения о предоставлении водного объекта в пользование.

Продолжено проведение мониторинга рыбоохраных мероприятий в районе Богучанского гидроузла (в водохранилище, на бетонной и каменно-набросной плотинах Богучанской ГЭС).

Для снижения экологических рисков лица, ответственные в Обществе за обеспечение экологической безопасности, проходят обучение по соответствующим программам подготовки в области охраны окружающей среды; выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение загрязнений территорий, почвы, водного объекта, атмосферного воздуха, сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания; ежегодно формируется декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с квалификационными 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 опыта, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Причинами возникновения производственных рисков являются ненадлежащая эксплуатация оборудования. Общество осуществляет защиту от производственных рисков путем создания запасов, запчастей, материалов, а также выполнения плановых мероприятий по повышению надежности машин и механизмов.

В состав производственной программы включено выполнение технического обслуживания, капитальных и текущих ремонтов основного и вспомогательного оборудования; выполнение мероприятий, предписанных декларацией безопасности ГТС, мероприятий в части промышленной и экологической безопасности.

При реализации производственной программы проводится детальный анализ возможных рисковых ситуаций, обеспечивается страхование имущества, опасных производственных объектов, транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев.

Риск потери деловой репутации (репутационные риски)

Нормативно-правовая база электроэнергетики РФ подразумевает покупку всей произведенной электроэнергии, с учетом фактического спроса, без разделения на конечных производителей/потребителей электроэнергии. В этой связи данный риск для ПАО «Богучанская ГЭС» крайне не значительный.

Стратегические риски

Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражющихся в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента оценивается эмитентом в настоящий период времени как низкий.

При достижении стратегических целей может возникать риск отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимыми ресурсами (финансовые, материально-технические, людские) и организационных мер (управленческих решений). Минимизация данного риска осуществляется путем оптимизации сроков проведения закупок, заключения доходных договоров с контрагентами на «типовых финансовых условиях», повышения квалификации персонала и совершенствования системы регламентации деятельности и управления бизнес-процессами.

С учетом выполнения указанных мероприятий данный риск Общество оценивает как незначительный.

1.5. Основные достижения в 2019 году

Итоги работы ПАО «Богучанская ГЭС» за 2019 год можно оценить как хорошие.

Деятельность Совета Директоров и менеджмента ПАО «Богучанская ГЭС» в 2019 году была направлена на увеличение производства и поставок электроэнергии и мощности, соблюдение требований промышленной безопасности, обеспечение всех необходимых мероприятий для подготовки к осенне-зимнему периоду и получению паспорта готовности к зиме. Итоги прошедшего года показывают, что эти задачи выполнены.

Первичная профсоюзная организация «Богучанская ГЭС» Красноярской краевой организации «Всероссийского электропрофсоюза» заняла третье место во всероссийском конкурсе в номинации «Лучший коллективный договор в генерирующих энергокомпаниях РФ». Действующая редакция коллективного договора была принята в 2018 году, и будет действовать до конца 2020 года. Конкурс ежегодно проводится для выявления и распространения наиболее эффективного опыта коллективно-договорного регулирования, в нем принимают участие первичные профсоюзные организации и Советы представителей профсоюзных организаций межрегиональных компаний, заключившие коллективные договоры.

Почетной грамотой Минэнерго РФ за большой личный вклад в развитие топливно-энергетического комплекса, многолетний добросовестный труд награжден слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике Юрий Козлов; благодарность министерства объявлена начальнику Службы

подготовки и сопровождения ремонта, технического перевооружения и реконструкции Роману Хованскому.

Почетные грамоты ПАО «РусГидро» за образцовое выполнение трудовых обязанностей и профессиональный опыт вручены электрогазосварщику Сергею Гучинскому, маляру Ольге Иляхиной, ведущему инженеру Екатерине Матюхиной, технику Ольге Мерлице, специалисту по управлению персоналом Юлии Столяр и слесарю Максиму Шахматову. Благодарность ПАО «РусГидро» объявлена машинисту гидроагрегатов Роману Майкову, инженеру Владимиру Скоробогатому и электромонтеру Юлии Шумихиной. Значительный вклад старшего мастера Ильи Власова в профессиональное становление работников через наставничество на производстве отмечен знаком ПАО «РусГидро» «За наставничество».

За трудовые заслуги на Доску почета Богучанской ГЭС занесены имена двенадцати сотрудников. Благодарственные письма получили специалисты по мобилизационной работе Ирина Крюгер и Александр Шнайдер за победу в смотре-конкурсе на лучшую организацию воинского учета на территории Кежемского района по итогам 2018 и 2019 годов. За организацию культурных и спортивных мероприятий, активное участие в общественной жизни Общества по итогам 2019 года награждены члены Молодежного совета Артем Климович и Наталья Морозова, а так же тринадцать активных участников мероприятий. Почетной грамотой профсоюзного комитета награжден ведущий инженер Михаил Тушминцев, благодарностями профсоюза – три сотрудника станции.

Два работника ПАО «Богучанская ГЭС» - менеджер отдела реализации энергоресурсов Андрей Беккер и ведущий инженер группы реализации и сопровождения проектов Михаил Тушминцев – приняли участие в финале конкурса «Лидеры Енисейской Сибири» и включены в кадровый резерв комплексного инвестиционного проекта «Енисейская Сибирь».

Сварщик турбинного цеха Николай Кирдеев, впервые принимавший участие во Всероссийских соревнованиях «Лучший сварщик - 2019», занял второе место, опередив более 30 соперников. Конкурс проходил в городе Москве на базе «Московского учебного центра Единой энергетической системы» по 20 номинациям.

Команда Богучанской ГЭС стала призером VII турнира по охране труда, организованным Красноярской краевой организацией «Всероссийский Электропрофсоюз». Соревнования, приуроченные ко Всемирному дню охраны труда, проходили в формате интеллектуальной игры «Брейн-ринг» и собрали представителей десяти ведущих энергетических компаний края.

ПАО «Богучанская ГЭС» в 2019 году стала активным участником благотворительных акций для жителей города Кодинск и Кежемского района.

18 декабря в центре города Кодинска прошла церемония открытия памятника строителям Богучанской ГЭС. В ней приняли участие сотрудники Богучанской ГЭС, представители районной администрации, ветераны строительства, гости и жители города. Памятник открыли ветераны стройки – директор по общим вопросам ПАО «Богучанская ГЭС» Владимир Беккер и председатель профсоюзной организации станции Николай Ювкин. Проект памятника, построенного на средства станции, был разработан участниками Молодежного форума Кежемского района, текст выбран по итогам открытого конкурса, организованного руководством ГЭС.

Благотворительная программа Богучанской ГЭС в 2019 году охватила многие социальные и образовательные учреждения города Кодинска. Центральная районная библиотека приобрела более 1200 томов новых книг, а также несколько комплектов специальных книг для слабовидящих детей. В школе №4 построен пандус для детей с особыми потребностями здоровья. Кежемская районная больница получила современный анализатор для определения глюкозы и лактата в крови. Центр социального обслуживания открыл комнату для реабилитации инвалидов, восстанавливающих бытовые навыки после инсульта. Сотрудники станции приняли участие в традиционной акции «Помоги пойти учиться» и собрали подарки для первоклассников из многодетных и малоимущих семей.

Пневматические винтовки для занятий биатлоном, приобретенные для Детско-юношеской спортивной школы Кежемского района при поддержке Богучанской ГЭС, доставлены в город Кодинск и переданы

спортивной школе. Рядом с тренировочной трассой городской лыжной базы в течение лета 2019 года построен и полностью готов к началу занятий новый комплекс для стрелковой подготовки.

Две команды Центра дополнительного образования детей города Кодинска заняли призовые места соревнований «Юниор Профи», проходивших 11-14 февраля в Красноярске в рамках комплексного регионального фестиваля «PROFEST-регион». Обучение новой профессии и усиленная подготовка участников соревнований проходили в специализированном классе робототехники, оборудованном в 2017-2018 годах на средства ПАО «РусГидро» в рамках программы «Чистая энергия». ЦДОД города Кодинска открыл обучение по направлению «робототехника» в ноябре 2017 года, дополнительные средства в размере 400 тысяч рублей, выделенные в 2018 году, позволили увеличить количество учащихся, одновременно занимающихся в классе.

Учащиеся Центра дополнительного образования детей города Кодинска Иван Кузьминский и Владислав Эберле, обучающиеся в профильном «Энергоклассе», вошли в список победителей конкурса отбора и прошли обучение в Летней энергетической школе ПАО «РусГидро». В мае и декабре команда «Энергокласса» из Кодинска становилась победителем он-лайн турнира по энергетике, организованного сотрудниками Центра программ ранней профессионализации «Корпоративного университета гидроэнергетики» (филиал ПАО «РусГидро»).

Команда учеников Центра дополнительного образования детей города Кодинска приняла участие в финале Всероссийского конкурса медиатворчества и программирования «24 bit», прошедшего в Москве. Все члены кодинской команды стали призерами конкурса в своих номинациях.

Хоккейная команда Кежемского района, сформированная из игроков клуба «Энергия», поддержанного ПАО «РусГидро», стала победителем турнира по мини-хоккею с мячом XII зимних спортивных игр среди муниципальных районов Красноярского края.

В феврале 2019 года волонтерский проект «Экологический дозор», реализованный коллективом ПАО «Богучанская ГЭС» в 2018 году, вошёл в шорт-лист номинации «Корпоративная социальная ответственность» Региональной премии в области развития общественных связей «Серебряный Лучник» – Сибирь. Всего в этой номинации были выдвинуты восемь проектов, из которых четыре, включая «Экологический дозор», по решению жюри вошли в шорт-лист.

В течение 2019 года в Обществе проводились соревнования в рамках XII открытой зимней Спартакиады работников ПАО «Богучанская ГЭС»: лыжные гонки «День Здоровья!», Армрестлинг среди мужчин, «Дартс», подледный лов рыбы «Ловись, рыбка». Проводились семейные соревнования «Папа, Мама, Я – спортивная семья!». Сборная команда ПАО «Богучанская ГЭС» приняла участие в отборочном этапе корпоративной Спартакиады Группы РусГидро в группе «Сибирь». В июле Молодёжный совет Богучанской ГЭС провел первый турнир по пейнтболу, в котором приняли участие семь команд. В октябре прошли традиционные турниры по теннису, футболу, баскетболу и волейболу, посвященные годовщине пуска первых агрегатов станции.

Мужская и женская команды ПАО «Богучанская ГЭС» по волейболу стали призерами первого этапа турнира, организованного администрацией Кежемского района Красноярского края в честь 74-летия Победы в Великой Отечественной войне. Женская сборная энергетиков стала третьей в IV Кубке главы города Кодинска по баскетболу. Волейболисты Богучанской ГЭС заняли третье место в районном турнире, посвященном памяти Героя России Сергея Ненза. В ходе районных соревнований, посвященных Дню физкультурника, спортсмены Богучанской ГЭС заняли пять призовых мест в индивидуальном и командном зачете.

Сотрудники Богучанской ГЭС, учащиеся и преподаватели Центра дополнительного образования, школьники, студенты техникумов и вузов и другие жители города гидроэнергетиков Кодинска, в августе стали участниками очередной экологической акции «оБЕРЕГАЙ». В акции приняли участие более 150 человек. Главным событием экологического праздника, состоявшегося 28 августа, стала посадка новой аллеи декоративных кустарников. Саженцы приобретены в специализированном лесопитомнике на средства ПАО «РусГидро» и доставлены в Кодинск накануне.

В конкурсе флешмобов «Планета РусГидро», приуроченном к 15-летию со дня основания ПАО «РусГидро» ролик коллектива Богучанской ГЭС «Время не ждет. РусГидро, вперед!» разделил второе место с роликом Якутской ТЭЦ.

Жюри одиннадцатого ежегодного конкурса «Энергия воды» на лучшее освещение в СМИ и социальных медиа темы развития возобновляемых источников энергии в России, энергетики Дальнего Востока и деятельности РусГидро в номинации «Лучший журналист» лучшими признало Полину Хорунжую и Михаила Ленивцева (Телекомпания «Прима», Красноярск) – со-авторы цикла программ «Станция на Ангаре». В номинации «РусГидро – 15 лет» 1 место занял Дмитрий Бызов (ГТРК Красноярск), 3 место – Юлия Чанчикова (издание «Деловой квартал», Красноярск) за материалы о Богучанской ГЭС. Фоторепортаж Ирины Егоровой (интернет-издание Newslab.ru, Красноярск) о работе Богучанской ГЭС принес ей диплом 3 степени в номинации «Лучший корреспондент информационного агентства».

1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	1 178,5	Гкал	1 781,96
Электрическая энергия	89 883,00	тыс. кВт*час	61 408,00
Бензин автомобильный	139 118,6	л	5 528
Топливо дизельное	195 145,9	л	8 751

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества,
- Совет директоров Общества,
- Коллегиальный исполнительный орган (Правление),
- Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).

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

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по вопросам, относящимся к компетенции в соответствии с законодательством. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров в отчетном году.

В течение 2019 года состоялось 3 Общих собраний акционеров.

На внеочередном общем собрании акционеров, состоявшемся 12 марта 2019 года, акционерами предоставлено согласие на совершение двух крупных сделок:

1. Кредитного соглашения №110100/1168, заключенного между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 01.12.2010 г., на измененных условиях, определенных дополнением №10 к Кредитному соглашению.

2. Договора поручительства №110100/1167-ДП, заключенного между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС» от 07.02.2018 г., на измененных условиях, определенных дополнением №1 к Договору поручительства.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 31 мая 2019 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2018 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2018 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества, принято решение о внесении изменений в п.10.11. статьи 10 Устава Общества.

На внеочередном общем собрании акционеров, состоявшемся 31 октября 2019 года, акционерами принято решение об уменьшении уставного капитала Общества, путем погашения принадлежащих Обществу акций и предоставлено согласие на совершение пяти крупных сделок:

1. Договора залога движимого имущества №110200/1168-ДЗ (далее – Договор), заключенного между государственной корпорацией развития "ВЭБ.РФ" и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 27.12.2010, на измененных условиях, определенных дополнением №6 к Договору залога движимого имущества, который во взаимосвязи с Кредитным соглашением №110100/1168 от 01.12.2010 г. является крупной сделкой.

2. Договора последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДПЗ, заключенного между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 28.03.2011г., на измененных условиях, определенных дополнением №5 к Договору последующего залога движимого имущества, который во взаимосвязи с Договором последующего залога недвижимости

(ипотека) № 110200-1167-ДПИ от 12.07.2011 и Договором поручительства №110100/1167-ДП от 07.02.2018г., является крупной сделкой.

3. Договора залога недвижимого имущества (ипотека) №110200/1168-ДИ, заключенного между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 24.03.2011г., на измененных условиях, определенных дополнением №5 к Договору залога недвижимого имущества, который во взаимосвязи с Кредитным соглашением №110100/1168 от 01.12.2010 г. является крупной сделкой.

4. Договора последующего залога недвижимого имущества (ипотеки) № 110200/1167-ДПИ, заключенного между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и ПАО «Богучанская ГЭС» 12.07.2011, на измененных условиях, определенных дополнением № 4 к Договору последующего залога недвижимого имущества (ипотеки), который во взаимосвязи с Договором последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДПЗ от 28.03.2011, Договором поручительства № 110100/1167-ДП от 07.02.2018 является крупной сделкой.

5. Договора поручительства № 110100/1167-ДП, заключенного между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 07.02.2018 г., на измененных условиях, определенных дополнением №2 к Договору поручительства, который во взаимосвязи с Договором последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДПЗ от 28.03.2011, Договором последующего залога недвижимости (ипотеки) № 110200/1167-ДПИ от 12.07.2011 является крупной сделкой.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Публичного акционерного общества "Богучанская ГЭС".

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2019 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 31.05.2019 г. (протокол №39 от 31.05.2019 г.):

Председатель Совета директоров:

Овчинников Дмитрий Владимирович	
Год рождения	1979 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента капитального строительства
Доля в уставном капитале Общества, %	дели не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	дели не имеет

Члены Совета директоров:

Горина Галина Викторовна	
Год рождения	1962 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора Департамента по управлению имуществом
Доля в уставном капитале Общества, %	дели не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	дели не имеет

Ващенко Татьяна Михайловна	
Год рождения	1978 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Директор Финансового департамента Проекта БЭМО Энергетического дивизиона
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

С 21.11.2019 г. Ващенко Татьяна Михайловна не является членом Совета директоров. Основание: Уведомление об отказе от полномочий от 21.11.2019 г.

Лапшев Сергей Викторович	
Год рождения	1971 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона.
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Старостин Игорь Сергеевич	
Год рождения	1960 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Начальник отдела по монтажу оборудования Департамента снабжения и монтажа технологического оборудования Энергетического дивизиона
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Бардикова Вера Ивановна	
Год рождения	1976 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления бизнес планирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Хазиахметов Тимур Расимович	
Год рождения	1976 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента развития и стандартизации производственных процессов

Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Беспалов Александр Борисович	
Год рождения	1953 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ООО «Консалтинговая компания «Эгида»
Наименование должности по основному месту работы	Советник генерального директора
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 15.06.2018 г. (протокол №37 от 18.06.2018 г.):

Председатель Совета директоров:

Волков Игорь Александрович	
Год рождения	1975 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора Департамента капитального строительства
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Члены Совета директоров:

Горина Галина Викторовна	
Год рождения	1962 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора Департамента по управлению имуществом
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Белозерцев Артем Валерьевич	
Год рождения	1980 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления развития и методологии снабжения Департамента закупок, маркетинга и ценообразования
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Ябузаров Магомед Ябузарович	
Год рождения	1964 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель главного инженера, Директор Департамента эксплуатации (на дату избрания)
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

С 01.10.2018 г. Ябузаров Магомед Ябузарович не является членом Совета директоров. Основание: Уведомление об отказе от полномочий от 01.10.2018 г.

Ващенко Татьяна Михайловна	
Год рождения	1978 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Директор Финансового департамента Проекта БЭМО Энергетического дивизиона
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Лапшин Сергей Викторович	
Год рождения	1971 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона.
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Старостин Игорь Сергеевич	
Год рождения	1960 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Начальник отдела по монтажу оборудования Департамента снабжения и монтажа технологического оборудования Энергетического дивизиона
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Примак Андрей Петрович	
Год рождения	1980 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ЗАО Группа компаний «РЕНОВА»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Договорно-корпоративного департамента
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет
---	---------------

В течение 2019 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Коллегиальный исполнительный орган

Коллегиальным исполнительным органом ПАО «Богучанская ГЭС» является Правление, которое осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и обеспечивает выполнение решений общих собраний акционеров и Совета директоров Общества.

Порядок формирования, организации работы определяется Уставом Общества и Положением о Правлении Публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС».

Количественный состав Правления составляет 2 (Два) человека. Членами Правления являются Генеральный директор и Финансовый директор Общества.

Состав коллегиального исполнительного органа с «18» сентября 2013 г.:

Демченко Всеволод Владимирович (Председатель)	Генеральный директор
Свирко Андрей Сергеевич	Финансовый директор

Решения Правления принимаются единогласно.

Сведения о членах Правления

Демченко Всеволод Владимирович	
Год рождения	1973 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО "Богучанская ГЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Свирко Андрей Сергеевич	
Год рождения	1980 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО "Богучанская ГЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Финансовый директор
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Члены Правления получают вознаграждение в соответствии с заключенными с ними трудовыми договорами по основной должности.

Единоличный исполнительный орган

В соответствие с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляют Генеральный директор.

15 сентября 2017 г. решением Совета директоров (протокол № 219 от 18.09.2017 г.) Генеральным директором Общества избран **Демченко Всеволод Владимирович**.

Сведения о действующем Генеральном директоре

Демченко Всеволод Владимирович	
Год рождения	1973 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО "Богучанская ГЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

В течение 2019 года членами исполнительных органов Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества и иных ключевых руководящих работников Общества на которых распространяется действие политики Общества.

Советом директоров 14.06.2017г (протокол №215 от 15.06.2017г.) утвержден внутренний документ Общества – Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников ПАО «Богучанская ГЭС»,

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Богучанская ГЭС» в 2019 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2019 года, составил 0 (ноль) руб.

Совокупный размер расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров ПАО «Богучанская ГЭС» компенсированных в течение 2019 года, составил 0 (ноль) руб.

Внеочередным общим собранием акционеров 25.12.2008 г. (протокол № 17 от 30.12.2008 г.) было принято решение: Не выплачивать вознаграждение членам Совета директоров Общества и отменить действие «Положения о выплате членам Совета директоров ПАО "Богучанская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров (протокол от 21 июня 2006 № 8).

Совокупный размер вознаграждения Правления в 2019 году и иных ключевых руководящих работников Общества, на которых распространяется действие политики Общества в области вознаграждения, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные

виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2019 года, составил 76 216 676 (семьдесят шесть миллионов двести шестнадцать тысяч шестьсот семьдесят шесть) руб.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2019 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработка плата	46 706 655
Премии	27 795 581
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	1 714 440
ИТОГО	76 216 676
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ПАО «Богучанская ГЭС», являются:

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

Выплата вознаграждения Генеральному директору производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «Богучанская ГЭС», утвержденным решением Совета директоров Общества от 25.08.2005 г. (протокол № 40).

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «Богучанская ГЭС» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе. Выплаты вознаграждений Членам Правления Общества не предусмотрены.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Публичного акционерного общества "Богучанская ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 17.06.2002 г., протокол № 2 от 18.06.2002 г.

Состав Ревизионной комиссии

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 31.05.2019 г., № 39.

Сведения о членах Ревизионной комиссии

Ажимов Олег Евгеньевич	
Год рождения	1977 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Службы внутреннего аудита
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет
---	---------------

Палазник Виктор Иванович	
Год рождения	1953 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Менеджер Дирекции по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Рохлина Ольга Владимировна	
Год рождения	1974 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель руководителя службы - начальник Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Афанасьев Павел Иванович	
Год рождения	1974 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В." в г. Москве
Наименование должности по основному месту работы	Менеджер Департамента по контрольно-ревизионной работе Дирекции по контролю, внутреннему аудиту, координации бизнеса
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

Внеочередным общим собранием акционеров 25 декабря 2008 г. (протокол № 17 от 30.12.2008 г.) было принято решение: Не выплачивать вознаграждение членам ревизионной комиссии Общества и отменить действие «Положения о выплате членам ревизионной комиссии ПАО "Богучанская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 17 июня 2002 г. (протокол от 18 июня 2002 № 2).

2.2. Отчет Совета директоров.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 25 заседаний, на которых рассмотрено 100 вопросов.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2019 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров рассмотрены:

- вопросы, связанные с совершением Обществом сделок
- вопросы, связанные с проведением годового собрания акционеров Общества.
- квартальные ДПНСИ общества и отчеты об их исполнении.
- целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества и отчеты об их исполнении.
- изменение уставного капитала и внесение изменений в Устав Общества.
- отчеты об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций.
- вопросы об утверждении внутренних документов, регламентирующих деятельность Общества.

2.3. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ПАО «Богучанская ГЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

В Обществе приняты следующие локально-нормативные документы в сфере корпоративного управления:

- Устав Общества
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
- Положение о Правлении
- Положение о Ревизионной комиссии
- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками
- Кодекс корпоративной этики
- Положение о материальном стимулировании Генерального директора
- Положения о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников ПАО «Богучанская ГЭС».

Обществом соблюдаются ключевые, наиболее значимые принципы Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

2.4. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2019 г. уставный капитал ПАО "Богучанская ГЭС" составляет 5 676 713 888 руб. 50 коп. (Пять миллиардов шестьсот семьдесят шесть миллионов семьсот тринадцать тысяч восемьсот восемьдесят восемь) руб. 50 коп.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория (тип) акции	Обыкновенные именные	Привилегированные именные типа А
Общее количество размещенных акций	5 932 858 535 шт.	337 141 207 шт.

Номинальная стоимость 1 акции	0,90 руб.	1 руб.
Общая номинальная стоимость	5 339 572 681 руб. 50 коп.	337 141 207 руб.

Данные об акциях Общества

Категория (тип) акции	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	0,90 руб.
Количество акций	5 932 858 535 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	5 339 572 681 руб. 50 коп.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-40009-F
Дата государственной регистрации выпуска	12.01.2012 г.
Орган, осуществлявший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	23.01.2012
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	06.03.2012
Орган, осуществлявший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

Категория (тип) акции	Привилегированные типа А
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1,00 руб.
Количество акций	337 141 207 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	337 141 207 руб.
Дата государственной регистрации первого выпуска	05.11.1993
Государственный регистрационный номер выпуска, присвоенный при объединении выпусков	2-01-40009-F от 18.03.2008 г.
Орган, осуществлявший присвоение государственного регистрационного номера выпуска	ФСФР России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

31 октября 2019 года общим собранием акционеров ПАО "Богучанская ГЭС" (Протокол № 40 от 1 ноября 2019 года) принято решение об уменьшении уставного капитала путём погашения принадлежащих Обществу акций: 7 208 500 (Семь миллионов двести восемь тысяч пятьсот) штуки обыкновенных именных акций Общества, номинальной стоимостью 0,9 рубля каждая и 10 279 564 (Десять миллионов двести семьдесят девять тысяч пятьсот шестьдесят четыре) штуки привилегированных именных акций Общества, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая.

Изменения зарегистрированы в ЕГРЮЛ 07.02.2020 г. ГРН 2202400070299

2.5. Структура уставного капитала

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2019 г.	31.12.2019 г.
BOGES Limited	93.69%	93.97%
ПАО «РусГидро»	2,87%	2,88%
Физические лица, прочие юридические лица	3,44%	3,15%

Сведения об акционерах, владеющих более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование акционера,	01.01.2019 г.	31.12.2019 г.
-------------------------	---------------	---------------

владеющего более 5% от УК	Доля от уставного капитала	Доля от обыкновенных акций	Доля от уставного капитала	Доля от обыкновенных акций
BOGES Limited	93,69%	95,51%	93,97%	95,62%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО "Богучанская ГЭС" по состоянию на 31.12.2019 г. – 1398, из них номинальные держатели – 3.

2.6. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ПАО «Богучанская ГЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.7. Участие Общества в иных организациях

Сведения о хозяйственных обществах, в которых участвует ПАО "Богучанская ГЭС"

Наименование общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов
АКБ "Енисей" (ПАО)	64.19 Денежное посредничество прочее	Россия, Красноярск, улица Республики, 51	0,0100	0,0100	0,00
ОАО "Кодинский ЗКПДС"	23.61 Производство изделий из бетона для использования в строительстве	Красноярский край, г. Кодинск, Пионербаза	4,1795	4,1795	0,00

Участие в некоммерческих организациях

№ п/п	Наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Саморегулируемая ассоциация «Красноярские строители» (СА «КС»)	Предоставление права выполнять работы по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства.	60 000 р.
2	Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России» (Ассоциация «Гидроэнергетика России»)	Повышение эффективности гидроэнергетического комплекса Российской Федерации в условиях реформирования энергетической отрасли и формирования конкурентного рынка электроэнергии путем координации деятельности субъектов гидроэнергетики по разработке и реализации комплексов мероприятий, связанных с текущим функционированием, созданием, совершенствованием и перспективным развитием гидроэнергетического комплекса РФ.	2 419 000 р.
3	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка») призвано объединить на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики.	5 336 000 р.

2.8. Отчет о существенных сделках

Информация, содержащаяся в настоящем пункте, приводится в составе приложения №3 к Годовому отчету.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанции Общества

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2018 год, МВт	Нуст (МВт)	Изменение, за 2019 год, МВт
		31.12.2017	31.12.2018			
1.	Богучанская ГЭС	2997	2997	0	2997	0

Выработка электроэнергии станцией

млн. кВт·ч

№ п/п	Наименование станции	2017 год	2018 год	Изменение 2017/2018	2019 год	Изменение 2018/2019
1.	Богучанская ГЭС	13 287	13 610	323	16 104	2 494

2019 год являлся маловодным с обеспеченностью около 93%. Фактическая выработка электроэнергии за 2019 год составила 16 103,844 млн. кВт·ч или 119,52 % бизнес- плана (13 474,032 млн. кВт·ч.)

Фактические расходы станции в январе-апреле 2019 года осуществлялись с учетом установленного Енисейским БВУ диапазоном и сбросов вышестоящих Усть-Илимской и Братской ГЭС. Данный режим обеспечивал предполоводную сработку водохранилища Богучанской ГЭС, при этом средние расходы были повышенными (в связи высоким уровнем оз. Байкал из-за аномально высокой приточности в период сентября-ноября 2018 года) и выработка за первые четыре месяца превысила плановую до 27 %.

В период половодья уровень водохранилища достиг отметки 207,85 м., т.е. практически до отметки НПУ, что является хорошим показателем водности. По итогу прохождения половодья 2019 г. создавшаяся водохозяйственная обстановка по водохранилищам Ангарского каскада оказалась несколько лучше, чем в 2018 году. Что позволило продлить навигацию до 20 октября.

В период октября-декабря, после планового завершения навигации ОДУ Сибири поставило задачу максимально возможно сработать Ангарский каскад ГЭС в связи со значительным запасом водных ресурсов в целях подготовки Братского и Иркутского водохранилищ к весеннему периоду 2020 года. Заданный режим привел к увеличению выработки Богучанской ГЭС до 42%.

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017г.	2018г.	Отклонение, 2017г. к 2018г.	2019г.	Отклонение, 2018г. к 2019г.
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт·ч	13193	13520	327	16013	2493
2	Потери электроэнергии, млн. кВт·ч	млн. кВт·ч	54	49	-5	51	2
3	нормативные технологические потери	млн. кВт·ч	54	49	-5	51	2
4	сверхнормативные потери	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	0,41	0,36	-0,05	0,32	0,04

Фактический отпуск электроэнергии в сеть ПАО «Богучанская ГЭС» в 2019 году составил 16 012,787 млн. кВт·ч или 119,21 % бизнес-плана (13 432,362 млн. кВт·ч.) Отпуск электроэнергии в сеть пропорционален выработке электроэнергии и зависит от сезона, водности года и т.д., т.е. соответствует диспетчерскому графику, утвержденному АО «Системный оператор ЕЭС» и условиям распоряжения Енисейского БВУ (представляющего интересы всех водопользователей).

Потери электроэнергии за 2019 год больше чем за 2018 году на 2 млн.кВтч. Общий процент потерь электроэнергии на станции соответствует значению 0,32 % от отпуска в сеть, что меньше на 0,04% 2018 года. Сверхнормативные потери отсутствуют.

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение (если применимо).

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2018			2019		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	9	9	100	9	9	100
	МВт	3060	3060		3060	3060	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-		-	-	
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч	-	-		-	-	
Генераторы	ед.	9	9	100	9	9	100
	МВт	2997	2997		2997	2997	
Трансформаторы	ед.	2	3	150	10	10	100
	МВА	800	1200		2602	2602	
Электрические сети 110кв и выше	км.	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км.	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтных программ, млн. руб.

Наименование	2017	2018	2019
Заявлено в РЭК	-	-	-
Утверждено в тарифе	-	-	-
"Д, не принятые в тариф "	-	-	-
Бизнес план*	37,77691	56,40933	89,57508
Фактические затраты*	26,93529	23,61134	36,20594

В соответствии с ФЗ № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", а также ПП РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности" 95% производимой электрической энергии (мощность) реализуется на оптовом рынке по свободным (конкурентным) ценам, финансирование ремонтной программы осуществляется из выручки (собственных средств).

*даннные указаны без учета НДС (затраты)

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Наименование	2017	2018	2019
План	397,444	800,8583	256,3585
Факт	88,9538	209,4578	250,9108

Основными приоритетными направлениями в исполнении программы ТПиР за 3 последних завершенных года являлись: закупка электротехнического оборудования в аварийный запас, обеспечение бесперебойной связи оперативного персонала при осуществлении эксплуатации оборудования и сооружений Богучанской ГЭС, требований охраны труда при эксплуатации электроустановок, обеспечение требований к участию генерирующего оборудования в общем регулировании частоты, оперативно-диспетчерского управления, обеспечение требований природоохранного законодательства РФ, требований правил технической эксплуатации электрических станций и сетей.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	Выручка от реализации	15 733 286	16 878 587	18 467 123	9,4%
2	Себестоимость	- 5 520 666	- 5 853 651	- 6 866 952	17,3%
3	Управленческие затраты	- 1 507 566	- 1 674 385	- 1 405 946	-16,0%
4	Прибыль/убыток от продаж	8 705 054	9 350 551	10 194 226	9,0%
5	Прочие доходы	484 095	351 792	682 613	94%
6	Прочие расходы	- 3 407 274	- 2 992 088	- 2 645 010	-11,6%
7	Прибыль до налогообложения	5 781 875	6 710 255	8 231 829	22,7%
8	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	- 1 138 330	- 1 360 708	- 1 659 832	20,0%
9	Чистая прибыль	4 643 545	5 349 547	6 571 997	22,9%

Фактический объем выручки в 2019г. составил 18 467 123,16 тыс. руб. Увеличение выручки на 1 588 536,16 тыс. руб. (или 9,4 %) в сравнении с 2018г. обусловлено, главным образом, увеличением выручки от реализации электроэнергии (+1 305 491 тыс. руб.) за счет увеличения объемов и цен реализации электроэнергии.

Себестоимость реализованной продукции в 2019 г. увеличилась на 1 013 300,64 тыс. руб. (или 17,3 %) и составила 6 866 951,64 тыс. руб. Основными статьями увеличения себестоимости являются:

- Покупная электроэнергия с оптового рынка рост в 2019 г. на 899 471,66 тыс. руб., что обусловлено увеличением объемов покупки электроэнергии в обеспечение СДЭМ БоАЗ;
- Плата за пользование водными объектами рост в 2019 г. на 126 752,09 тыс. руб., связано с ростом ставки водного налога, а также увеличением объема выработки;
- Затраты на оплату труда со страховыми взносами рост в 2019 г. на 23 374,95 тыс. руб., что обусловлено индексацией заработной платы.

Амортизация снизилась в 2019 г. на 102 029,50 тыс. руб., что связано с выбытием и окончанием сроков исчисления амортизации по некоторым объектам ОС.

Управленческие затраты составили 1 405 945,9 тыс. руб. со снижением в 2019 г по отношению к 2018 г на 268 439,2 тыс. руб., основная причина уменьшение налога на имущество на 285 860,5 тыс. руб., что связано со снижением среднегодовой стоимости имущества В свою очередь увеличился размер ФОТ с отчислениями на 12 218,4 тыс. руб. по причине индексации окладов сотрудников на величину ИПЦ (4,3%) в соответствии с Положением об оплате труда и премировании работников Общества..

Прочие доходы за 2019 год сложились на уровне 682 613тыс. руб. что выше доходов за аналогичный период прошлого года на 330 821тыс. руб. за счет доходов по восстановленным резервам + 158 588 тыс. руб. (101 874тыс.руб. оплата задолженности ПАО «Волгоградэнергосбыт»), а так же резерва под снижение стоимости НЗС в размере + 56 879тыс.руб. и + 172 997 тыс. руб. за счет получения процентов от размещения временно свободных денежных средств.

За 2019г прочие расходы составили 2 645 010тыс. руб., что меньше чем за аналогичный период 2018г на 347 078 тыс. руб., основной причиной снижение процентов к уплате является уменьшения размера основного долга по долгосрочному кредиту Государственной корпорации развития «ВЭБ. РФ».

Таким образом по итогам деятельности в 2019 году Обществом получена чистая прибыль в размере 6 571 997 тыс. руб., что выше чистой прибыли, полученной в 2018 г., на 1 222 450тыс. руб. (+ 23%).

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

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

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс ПАО "Богучанская ГЭС" за 2019 год

тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2018	На 31.12.2019	Отклонения			
			тыс. руб.	%		
Активы						
I. Внеоборотные активы						
Нематериальные активы	-	1 150	1 150	-		
Основные средства, в том числе	69 729 854	67 606 497	(2 123 357)	(3)		
Основные средства	69 652 270	67 494 737	(2 157 533)	(3)		
Оборудование к установке	28 681	14 521	(14 160)	(49)		
Строительство объектов основных средств	48 903	95 239	46 336	95		
Приобретение объектов основных средств	-	-	-	-		
Финансовые вложения	-	-	-	-		
Прочие внеоборотные активы	239 075	257 113	18 038	8		
ИТОГО по разделу I	69 968 929	67 864 760	(2 104 169)	(3)		
II. Оборотные активы						
Запасы	999 322	1 034 576	35 254	4		
НДС по приобретенным ценностям	44 133	79 584	35 451	80		
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	21 084 323	29 776 408	8 692 085	41		
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются ??? в течение 12 месяцев после отчетной даты	989 559	1 114 222	124 663	13		
Денежные средства и денежные эквиваленты	5 405 280	4 080 797	(1 324 483)	(25)		
Прочие оборотные активы	14 658	20 661	6 003	41		
ИТОГО по разделу II	28 537 275	36 106 248	7 568 973	27		
БАЛАНС	98 506 204	103 971 008	5 464 804	6		
III. Капитал и резервы						
Уставный капитал	5 693 481	5 693 481	-	-		
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(32 255)	(88 807)	(56 552)	175		
Переоценка внеоборотных активов	40 637	40 637	-	-		
Резервный капитал	284 674	284 674	-	-		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	19 448 366	26 020 363	6 571 997	34		
Итого по разделу III	25 434 903	31 950 348	6 515 445	26		
IV. Долгосрочные обязательства						
Заемные средства	67 548 116	65 728 384	(1 819 732)	(3)		
Отложенные налоговые обязательства	2 504 250	2 623 886	119 636	5		
Прочие обязательства	35 827	-	(35 827)	100		

ИТОГО по разделу IV	70 088 193	68 352 270	(1 735 923)	(2)
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	1 445 964	1 838 002	392 038	27
Кредиторская задолженность	1 432 258	1 719 826	287 568	20
Оценочные обязательства	104 886	110 562	5 676	5
ИТОГО по разделу V	2 983 108	3 668 390	685 282	23
БАЛАНС	98 506 204	103 971 008	5 464 804	6

За отчетный период в активе баланса наблюдалось значительное уменьшение по статьям:

- «Основные средства» (на 2 123 357 тыс. руб. или на 3%),
- «Денежные средства и денежные эквиваленты» (на 1 324 483 тыс. руб. или на 25%)

при одновременном увеличении по статьям:

- «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (на 6 571 997 тыс. руб. или на 34%),
- «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты» (на 8 692 085 тыс. руб. или на 41%),
- «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» (на 124 663 тыс. руб. или на 13%).

Основной причиной изменения по статье «Основные средства» является начисленная амортизация по объектам основных средств за 2019 год в размере 2 272 423 тыс. руб., при одновременном поступлении объектов основных средств в размере 199 175 тыс. руб..

Уменьшение по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» обусловлено выдачей займа в рамках исполнения условий договора № № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года с Закрытым акционерным обществом «Богучанский Алюминиевый завод».

Рост по статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты» обусловлен выдачей займа в размере 8 681 657 тыс. руб. в соответствии с условиями договора № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года с Закрытым акционерным обществом «Богучанский Алюминиевый завод». Заем выдан на следующих условиях: заем предоставляется на срок до 31 декабря 2032 года, за пользование займом заемщик выплачивает проценты:

- в период с 18 марта 2015 года по 15 марта 2016 года в размере, равном ставке рефинансирования Банка России плюс 2 (два) процента годовых. Процентная ставка подлежит изменению в дату изменения ставки рефинансирования Банка России на величину такого изменения;
- в период с 16 марта 2016 года по 14 сентября 2016 года в размере фиксированной ставки 8,3 (восемь целых 30/100) процента годовых;
- в период 15 сентября 2016 года по 15 декабря 2016 года в размере фиксированной ставки 7,9 (семь целых 90/100) процента годовых;
- в период с 16 декабря 2016 по 31 декабря 2016 года в размере фиксированной ставки 7,6 (семь целых 60/100) процента годовых.
- с 01 января 2017 года в соответствии с подписанным дополнительным соглашением к договору № № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года проценты за пользование суммой предоставленного займа не начисляются.

Изменение по статье «Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» в размере 124 663 тыс. руб. обусловлено ростом текущей задолженности покупателей и заказчиков.

В пассиве баланса за отчетный период наблюдался рост по статьям:

«Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (на 6 571 997 тыс. руб. или 34%) – за счет получения чистой прибыли в размере 6 571 997 тыс. руб. за отчетный 2019 год,
 «Отложенные налоговые обязательства» (на 119 636 тыс. руб. или 5%) – за счет увеличения суммы отложенного налога на прибыль,

«Кредиторская задолженность» (на сумму 287 568 тыс. руб. или на 20%) – в основном за счет роста текущей задолженности перед поставщиками (на 284 836 тыс. руб.)

При одновременном уменьшении по статье «Долгосрочные заемные средства» (на 1 819 732 тыс. руб. или 3%) за счет погашения суммы основного долга по кредиту, предоставленному Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010.

Валюта баланса увеличилась на 5 464 804 тыс. руб. или на 6%.

Расчет стоимости чистых активов ПАО «Богучанская ГЭС», тыс. руб.		
Расчет стоимости чистых активов ПАО «Богучанская ГЭС», тыс. руб.	31.12.2018	31.12.2019
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	69 968 929	67 864 760
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	28 537 275	36 106 248
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)	98 506 204	103 971 008
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	70 088 193	68 352 270
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	2 983 108	3 668 390
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)	73 071 301	72 020 660
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	25 434 903	31 950 348

По состоянию на 31 декабря 2018 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляет 19 741 422 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2019 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляет 26 256 867 тыс. руб.

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	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, %
Чистая прибыль	4 643 545	5 349 547	6 571 997	23%
EBIT	8 705 054	9 350 551	10 194 226	9%
EBITDA	10 789 567	11 667 207	12 759 460	9%

В сравнении с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение *EBIT*, которое в свою очередь вызвано ростом операционной прибыли. Увеличение прибыли от продаж влечет за собой рост показателей чистой прибыли и *EBITDA*.

Показатели эффективности

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

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, %
Норма чистой прибыли, %	29,5%	31,7%	35,6%	12%
Норма <i>EBIT</i> , %	55,3%	55,4%	55,2%	0%
Норма <i>EBITDA</i> , %	68,6%	69,1%	69,1%	0%

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.

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.

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.

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	1,73	0,96	0,84	-13%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дни	211	379	436	15%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	15,26	15,85	14,06	-11%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дни	24	23	26	13%

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Снижение данного показателя сигнализирует об отрицательной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Отрицательная динамика показателя управления операционной задолженностью связана в первую очередь с основным долгом и начисленными процентами по предоставленному займу ЗАО «БоАЗ». До 01.01.2017г. основной долг по займу учитывался по строке Долгосрочные финансовые вложения, но после подписания дополнительного соглашения №8 от 17.03.2017г. к договору займа, исключающего начисление процентов, в соответствии с ПБУ основной долг учитывается в составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности. За счет увеличения общего объема дебиторской задолженности в сравнении с 2017г. и 2018г. наблюдается снижение Коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности в 2019г., поскольку основной объем дебиторской задолженности составляет заем ЗАО «БоАЗ».

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражается как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Снижение Коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности в 2019г. в сравнении с 2018г. обусловлено увеличением текущей кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками, которая включает в себя отложенные платежи предусмотренные условиями договоров на выполнение поставки трансформатора ТЦ-400000/500 УХЛ-1 и обеспечивающих гарантийные обязательства подрядчиков.

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	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,09	2,23	1,46	-34%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,37	1,88	1,15	-39%
Коэффициент Бивера	6,20	4,16	6,79	63%

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. В течение 2017 - 2019 гг. показывает неровную динамику, но на конец 2019 года значение данного коэффициента в пределах норматива.

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 2018 и 2019 года коэффициент выше нормативного показателя.

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.

Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,21	0,26	0,31	19%
Соотношение заемного и собственного капитала	3,65	2,87	2,25	-22%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

Рост коэффициента автономии, обусловлен увеличением нераспределенной прибыли.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

Снижение соотношения заемного и собственного капитала, обусловлено ростом нераспределенной прибыли.

Показатели доходности капитала

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	7,6%	7,6%	8,3%	10%
ROE, %	26,1%	24,0%	22,8%	-5%

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

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.

Рост показателей ROA обусловлено ростом чистой прибыли от деятельности Общества в связи с ростом выручки от реализации электроэнергии и мощности.

Снижение показателя ROE обусловлено увеличением среднегодовой стоимости собственного капитала за счет нераспределенной прибыли прошлых лет.

5.4. Анализ дебиторской задолженности.

№ п/п	Наименование показателя	2017. Факт, тыс. руб.	2018. Факт, тыс. руб.	2019. Факт, тыс. руб.	Темп роста, %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	17 731 029	21 084 323	29 776 408	41
1.1	Покупатели и заказчики	2 116	2 489	12 917	419
1.2	Прочие дебиторы	17 728 913	21 081 834	29 763 491	41
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	1 543 403	989 559	1 114 222	13
2.1	Покупатели и заказчики	1 081 086	940 802	1 074 414	14
2.2	Авансы выданные	58 445	32 363	28 206	(13)
2.3	Прочие дебиторы	403 872	16 394	11 602	(29)

По состоянию на 31.12.2019 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 29 776 408 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 114 222 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 13 % (или на 124 663 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 41 % (или на 29 763 491 тыс. рублей), в основном за счет роста задолженности прочих дебиторов - выдачи займа ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод» (см. пункт 5.2).

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт, тыс. руб.	2018г. Факт, тыс. руб.	2019Факт, тыс. руб.	Темп роста (5/4%)
1	Займы и кредиты	70 084 523	68 994 080	67 566 386	(2)
2	Кредиторская задолженность (краткосрочные обязательства)	1 080 431	1 468 085	1 719 826	17
2.1.	поставщики и подрядчики	316 034	275 326	524 335	90
2.2	Задолженность по оплате труда перед персоналом	19 503	20 626	19 379	(6)
2.3	Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	6 481	9 958	10 957	10
2.4	По налогам и сборам	734 701	1 155 857	1 160 978	0
2.5	Авансы полученные	1 028	4 048	1 519	(62)
2.6	Прочие кредиторы	2 684	2 270	2 658	17
3	Резервы предстоящих расходов	81 477	104 886	110 562	5

По состоянию на 31.12.2019 кредиторская задолженность составила 1 719 826 тыс. рублей.

По сравнению с 2018 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 17 % (или на 251 741 тыс. рублей), в основном за счет роста текущей задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.

Принципы дивидендной политики.

Дивиденды по итогам последних лет не выплачивались и не начислялись, в связи с тем, что Общество в настоящий период несет затраты по возврату инвестиционного кредита на строительство станции, а также финансирует выполнение обязательств по кредитным договорам проекта БЭМО (в т.ч. выдача займов под выполнение кредитных обязательств Богучанскому алюминиевому заводу) в части исполнения взятых на себя обязательств по гарантиям исполнения кредитных обязательств.

В 2017-2019 г. решения о выплате дивидендов Обществом не принимались и дивиденды не выплачивались.

31 мая 2019 г. на годовом Общем собрании акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по результатам 2018 года (Протокол № 39 от 31.05.2019 г.).

Размер выплаченных ПАО «Богучанская ГЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Дивиденды	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Всего, в том числе:	-	-	-
на обыкновенные акции	-	-	-
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2017		2018		2019	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	1050,5	40,4	209,46	26,15	250,91	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	88,95	100	209,46	26,15	250,91	100
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	961,55	38,3	0,00	-	0,00	-
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	0,00	-	0,00	-	0,00	-
4	Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-

* процент исполнения плана (рассчитывается от планового показателя)

К основным инвестиционным проектам отчетного года в части ТПиР можно отнести поставку трансформатора ТЦ-400000/500-УХЛ1 (для создания аварийного запаса) и оснащение высоковольтных вводов блочных трансформаторов (Т7, Т8, Т9) и автотрансформаторов (1АТ, 2АТ) Богучанской ГЭС устройствами контроля изоляции вводов 220 кВ (КИВ-220).

Источники финансирования инвестиционной программы:

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб., с НДС		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование инвестиционной программы	Амортизация	370,191	104,056	-266,135
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	-
	НДС к возмещению	0	12,124	12,124
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Всего:		370,191	116,18	-254,011

Финансирование инвестиционной программы в 2019 году осуществлялось за счет амортизации в размере 104,06 млн. руб., в том числе неиспользованной с прошлых лет и возмещенного НДС в соответствии с налогооблагаемыми декларациями за 1-4 кв. 2019г. в размере 12,12 млн. руб.

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2019 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	367,175	111,163	-256,012
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	32,812	16,217	-16,595
1.2. Электротехническое оборудование	113,401	1,478	-111,923
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	30,987	8,13	-22,857
1.4. Оборудование СДТУ и связи	0	2,208	2,208
1.5. Системы безопасности	114,42	10,205	-104,215
1.6. Гидротехнические сооружения	7,174	32,607	25,433

1.7. Здания и прочие сооружения	36,535	14,739	-21,796
1.8. Оборудование, не требующее монтажа	31,846	25,579	-6,267
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	3,015	5,016	2,001
2.1. СМР	1,527	5,016	3,489
2.2. Оборудование	0	0	0
2.3. ПИР	1,488	0	-1,488
3. Приобретение объектов основных средств	0	0	0
4. Прочие инвестиции	0	0	0

Главная цель инвестиционного проекта строительство и ввод в промышленную эксплуатацию Богучанской ГЭС достигнута. Строительство Богучанской ГЭС завершено, подписаны акт № 8- КС 11 от 28 декабря 2017 года и АКТ КС 14 № 1379 от 29 декабря 2017 года о приемке законченного строительством объекта приемочной комиссией.

После завершения строительства и ввода объекта в эксплуатацию, у Общества имелась кредиторская задолженность перед подрядными организациями по оплате отложенных платежей, обеспечивающих гарантийные обязательства подрядчиков перед ПАО «Богучанская ГЭС», в соответствии с условиями договоров на выполнение строительно-монтажных работ, в объеме 176,01 млн. руб. Период гашения задолженности 2018-2022гг.

Плановый объем финансирования по гашению вышеуказанной кредиторской задолженности на 2019 год составляет 3,02 млн. руб., и соответствует утверждённому объему консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро на 2019 – 2023 годы.

Фактические платежи за 2019г. составили 5,02 млн. руб. Отклонение сложилось в результате следующего:

- в июне осуществлена оплата кредиторской задолженности по договору Поставки, монтажа и пуско-наладке оборудования системы охранного освещения. Отклонение от плана связано с переносом с 2018 года оплаты отложенного платежа в связи с задержкой предоставления документов, в том числе и Банковской гарантии, являющихся основанием для оплаты;
- планируемый платеж по Предоставлению права использования патентов РФ на изобретение № 2288993 "Способ защиты рыб на водоприёмниках" был осуществлен в ноябре 2018 года, документы, подтверждающие оплату, были предоставлены контрагентом ранее планируемого срока.

Целями и задачами инвестиционной деятельности в части ТПиР являются: обеспечение требований природоохранного законодательства РФ, пожарной безопасности, обеспечение требований к участию генерирующего оборудования в общем регулировании частоты, оперативно-диспетчерского управления, обеспечение бесперебойной связи оперативного персонала при осуществлении эксплуатации оборудования и сооружений Богучанской ГЭС, обеспечение требований законодательства РФ в области безопасности гидротехнических сооружений, требований охраны труда при эксплуатации электроустановок, создание аварийного запаса, обеспечение требований правил безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса.

Отклонение по ТПиР от запланированного объема финансирования за 2019 год составило – 256,0 млн. Причины отклонений следующие:

- Изготовление, приемка, монтаж крана ремонтного г.п. 3,2 т и ремонтных площадок для безопасного ремонта и обслуживания ККС 500/250/10, зав.№1, №2 - выполнены работы согласно условиям заключенного договора на изготовление, приемку, монтаж ремонтных площадок для безопасного ремонта и обслуживания ККС 500/250/10, зав.№1, №2. Приемка ремонтных площадок для безопасного ремонта и обслуживания ККС 500/250/10, зав.№1, №2 перенесена на 2020 год в связи с необходимостью проведения экспертизы по допуску в эксплуатацию.

- Поставка и монтаж оборудования для системы очистки гидравлической жидкости гидроприводов 256ЯЮ основных затворов водосброса №1 и гидроприводов 257ЯЮ АРЗ водоприемников гидроагрегатов – перенос оставшейся части монтажных работ хозспособом и ПНР на 2020 г. в связи с задержкой в поставке материалов, необходимых для выполнения монтажных работ хозспособом.
- Поставка установок для очистки гидравлической жидкости – поставка установок выполнена в 2019 году. Запланированный объем ПНР перенесен на 2020 год по причине задержки в выполнении монтажных работ хозспособом.
- Технико-экономическое обоснование увеличения установленной мощности Богучанской ГЭС – перенос сроков реализации ИП на 2019 год произошел в связи с переносом выполнения работ по 3 этапу заключенного договора – с учетом фактического срока завершения 2 этапа работ. В связи с тем, что 2-ой этап был выполнен в конце декабря 2018 года, вместо планируемых сроков по договору (4 месяца с момента заключения договора), по причине устранения замечаний заказчика, выполнение 3 этапа было вынужденно перенесено на 2019 год.
- Разработка рабочей документации по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с – в 2019 году заключен договор с ООО "ЭКОПРОЕКТ" (дата заключения 16.07.2019) со сроком окончания в 2020 году.
- Поставка и монтаж оборудования очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с в соответствии с проектной документацией по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20л/с – планировалось начать СМР в 2019 году, но в связи с неготовностью проектной документации по теме, срок начала полностью перенесен на 2020 год.
- Изготовление контейнера технологического и монтаж в нем барокамеры, водолазного и прочего оборудования – работы выполнены полностью в 2019 году в связи с длительностью корпоративной процедуры по проведению тендера. Реорганизация первоначально выбранного победителем подрядчика потребовала продления процедуры закупки с целью выбора следующего по ранжированию участника. Объект введен в эксплуатацию в 2019 году.
- Разработка рабочей документации по переносу компрессорной станции сжатого воздуха на незатопляемую отметку, Разработка рабочей документации по реконструкции насосной станции осушения проточной части гидроагрегатов и дренажа здания ГЭС, Разработка рабочей документации по реконструкции насосной станции откачки дренажа основания Служебно-производственного корпуса - корректировка сроков (перенос на 2020 г.). Вопрос о согласовании необходимости работ по ИП с 11.09.2018 находится на решении Рабочей группы РусГидро и РУСАЛ, и до настоящего времени не решен. Таким образом, завершение ИП в 2019 стало невозможным.
- Разработка рабочей документации по монтажу площадок обслуживания оборудования КРУЭ-500 кВ Богучанской ГЭС - произведена сдвигка сроков реализации ИП. Основная причина заключается в том, что конкурентная процедура была признана не состоявшейся, так как предложение поступило только от одного участника, а его стоимость превышала плановую стоимость в несколько десятков раз. Также на сдвиг сроков повлияла длительность корпоративных процедур согласования закупочной документации и проведения повторной конкурентной процедуры.
- Монтаж площадок обслуживания оборудования КРУЭ-500 кВ Богучанской ГЭС - срок реализации ИП перенесен на 2020 год в связи с неготовностью рабочей документации.
- Разработка проекта системы контроля концентрации элегаза и продуктов его распада в помещении КРУЭ-500 кВ Богучанской ГЭС и поставка системы в ПАО «Богучанской ГЭС» - сдвиг сроков реализации ИП на 2020 год произошел в связи с заменой способа закупки – с закупки способом «у единственного источника» на конкурс.
- Закупка автотрансформатора АОДЦТН-167000/500/220-УХЛ1 (для создания аварийного запаса) – предусмотрен перенос в полном объеме на 2020 год в связи с длительностью проведения конкурентной процедуры. Подписание протокола конкурсной комиссии затянулось в связи с ожиданием снятия санкций США с победителя конкурса - ООО «СМТТ». Санкции сняты 15.11.2019, протокол конкурсной комиссии подписан 03.12.2019. Договор заключен 19.12.2019г.

- Закупка трансформатора ТЦ-400000/500-УХЛ1 (для создания аварийного запаса) – договор на поставку заключен 05.12.2019г. с ООО "Силовые машины - Тойота. Высоковольтные трансформаторы", поставка выполнена 26.12.2019г. Финансирование перенесено на 2020 год по причине поздней поставки трансформатора и с учетом отсрочки платежа согласно условиям договора.
- Оснащение высоковольтных вводов блочных трансформаторов (T7, T8, T9) и автотрансформаторов (1АТ, 2АТ) Богучанской ГЭС устройствами контроля изоляции вводов 220 кВ (КИВ-220) – работы выполнены полностью в 2019 году. Объект введен в эксплуатацию в 2019 году.
- Разработка рабочей документации по модернизации системы пожарной безопасности хоз.двора и примыкающих зданий – в 2019 г. выполнено остаточное финансирование. Плановый срок начала работ (по ГКПЗ) - март 2018, фактическая дата заключения договора - 14.06.2018, что объясняется длительностью корпоративных процедур согласования закупочной документации, протокола Конкурсной комиссии и договора с победителем тендера.
- Модернизация системы пожарной безопасности хоз.двора и примыкающих зданий – перенос работ на 2020 год в связи с отставанием подрядчика от графика работ, предусмотренного договором. Договор заключен 04.06.2019 с ООО «Синтез Н».
- Реконструкция программно-технических комплексов, входящих в состав АСУТП Богучанской ГЭС – перенос на 2020 год пусконаладочных работ в связи со сдвигом сроков монтажных работ, выполняемых хозспособом. Ранее планировалось завершить монтажные работы к концу 3 квартала 2019 года, но по факту работы завершены в конце 4 квартала 2019 года – соответственно скорректирован срок выполнения ПНР.
- Разработка рабочей документации (разработка основных технических решений) по переносу шкафов БЩУ Г1-Г9 в машинном зале Здания ГЭС на незатопляемую отметку - корректировка сроков (перенос на 2020 г.) на основании того, что вопрос о согласовании необходимости работ по ИП с 11.09.2018 находится на решении Рабочей группы РусГидро и РУСАЛ, и до настоящего времени не решен. Таким образом, завершение ИП в 2019 стало невозможным.
- Модернизация ГРАМ (ГРАРМ) для реализации приема диспетчерских графиков и их автоматического исполнения Богучанской ГЭС – сроки работ откорректированы на более поздние - планируется выполнить работы на Богучанской ГЭС только в случае успешного опробования данного технического решения на прочих объектах РусГидро.
- Модернизация следящей системы положения АРЗ АС1-9 - работы завершены в 2019 году. Объект введен в эксплуатацию в 2019 году.
- Оснащение технологическим видеонаблюдением ответственных участков ГТС – работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию в 2019 году.
- Оснащение лифтов Бетонной плотины системой видеонаблюдения - работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию в 2019 году.
- Разработка рабочей документации по модернизации системы технических средств безопасности удаленных объектов - перенос сроков с 2018 на 2019 год в связи с длительностью корпоративных процедур согласования конкурсной документации и проведения конкурентной процедуры по выбору проектной организации, и корректировкой сроков окончания работ согласно дополнительному соглашению №1 от 26.06.2019г. к договору №9658-18-ПЭГ от 23.10.2018.
- Модернизация системы технических средств безопасности удаленных объектов - перенос сроков реализации на 2020 год с учетом факта готовности проектной документации и в связи с длительностью корпоративных процедур согласования закупочной документации и проведения конкурентной процедуры на выполнение работ.
- Реализация проекта системы обнаружения подводных объектов (СОПО) - сдвиг сроков начала реализации мероприятия на 2020 год с учетом текущего хода переговоров по заключению договора на разработку рабочей документации.

- Модернизация комплексной системы безопасности Богучанской ГЭС – перенос сроков окончания работ на 2020 год по причине срыва сроков выполнения работ подрядчиком.
- Разработка рабочей документации по модернизации системы пожарной безопасности Водосброса №1, Здания ГЭС, БП с интеграцией сигналов в систему АКУПП «Посейдон» - перенос сроков в связи с длительностью корпоративных процедур согласования конкурсной документации и проведения конкурентной процедуры, которая признана не состоявшейся 23.10.2019г.
- Обустройство капитальной трассы для прокладки ходов гидротехнического нивелирования между сооружениями и реперами, плановыми знаками опорной сети в районе основных сооружений Богучанской ГЭС – корректировка стоимостных параметров по факту заключения договоров на 1-й и 2-й этапы работ. Корректировка сроков (перенос окончания на 2020 год): 1-й этап – отставание подрядчика от графика работ; 2-й этап - необходимость выполнения работ по укреплению части марок при установке и включение дополнительного участка марок. Планируется заключить соответствующее дополнительное соглашение.
- Разработка рабочей документации на установку оборудования для учета ливневых стоков с прилегающей территории гидроузла и пристанционной площадки Богучанской ГЭС – внеплановая работа. ИП включен во исполнение приказа №205 Минприроды России, согласно которому обязательна установка расходомеров на неконтролируемые стоки. Т.к. проектирование Богучанской ГЭС происходило до издания указанного приказа, в рамках строительства ГЭС работы не были выполнены.
- Устройство дополнительного ограждения территории Богучанской ГЭС – перенос сроков окончания на 2020 год в связи с необходимостью выполнения дополнительных работ, а также срывом сроков выполнения работ подрядчиком.
- Поставка и монтаж устройств обозначения границ акватории верхнего и нижнего бьефов Богучанской ГЭС - перенос сроков окончания на 2020 год в связи с увеличением сроков проведения конкурсных процедур, увеличение сроков поставки оборудования.
- Расширение автоматизированной системы опроса контрольно-измерительной аппаратуры (АСО КИА) гидротехнических сооружений Богучанской ГЭС - перенос сроков окончания на 2020 год в связи с необходимостью выполнения дополнительных работ, а также срывом сроков выполнения работ подрядчиком.
- Монтаж пожарно-технического трубопровода производственного корпуса Хозяйственного двора Богучанской ГЭС - работы завершены в 2019 году. Объект введен в эксплуатацию в 2019 году.
- Благоустройство территории на территории первого пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) Скважинного водозабора Богучанской ГЭС - в результате длительности согласования закупочной документации и проведения конкурентной процедуры, которая была объявлена 11.12.2018, договоры на СМР (по двум подлотам) были заключены 26.08.2019 со сроком завершения работ по ним в 2020 году.
- Замена системы вентиляции производственного корпуса Хозяйственного двора Богучанской ГЭС – перенос сроков окончания на 2020 год обусловлен длительностью согласования закупочной документации и проведения конкурентной процедуры, которая была объявлена 26.11.2018, договор на СМР был заключен 12.07.2019 со сроком завершения работ по нему в 2020 году.
- Разработка рабочей документации на перенос бытовых и складских помещений СПК на незатопляемые отметки, Разработка рабочей документации по установке гермодверей и герметичных кабельных проходок в помещениях щитов собственных нужд 1Н и 8Н - корректировка сроков (перенос на 2020 г.) на основании того, что вопрос о согласовании необходимости работ по ИП с 11.09.2018 находится на решении Рабочей группы РусГидро и РУСАЛ, и до настоящего времени не решен. Таким образом, завершение ИП в 2019 стало невозможным.
- Устройство автобусных остановок на территории Богучанской ГЭС - корректировка срока окончания на 2020 год в связи с необходимостью выплаты отложенного платежа после предоставления Подрядчиком комплектной исполнительной документации и банковской гарантии.

Раздел 7. Инновации

В течение 2019 года в ПАО «Богучанская ГЭС» инновационные методы не применялись.

Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

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

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

8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала ПАО «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31.12.2019 г. составила 535 человек и по сравнению с началом года снизилась на 12 человек. Из списочной численности персонала 65 % мужчин и 35 % женщин.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2017 г.		31.12.2018 г.		31.12.2019 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	90	16,1	90	16,5	88	16,0
Специалисты	190	34,0	195	35,6	198	37,0
Служащие	13	2,3	3	0,6	3	1,0
Рабочие	266	47,6	259	47,3	246	46,0
Всего	559	100,0	547	100,0	535	100,0



В структуре персонала по категориям за последние три года произошло снижение численности: по категории служащие на 76,9%, в связи с переводом персонала из категории служащие в категорию рабочие, по категории рабочие на 7,5% в связи с оптимизацией численности персонала непрофильной деятельности. По категории специалисты произошло увеличение численности на 4,2% в связи с созданием новых рабочих мест.

8.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2017 года по 2019 год в связи с естественным взрослением персонала и отсутствием притока молодых специалистов произошло снижение числа работников по всем возрастным категориям и увеличение работающих пенсионеров по возрасту.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2019 составляет 42,4 года.

Возраст	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	41	7,3	32	5,9	30	5,6
От 30 до 50 лет	401	71,8	394	72,0	390	72,9
Старше 50 лет	117	20,9	121	22,1	115	21,5
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	31	5,5	41	7,5	43	8,0
Всего	559	100,0	547	100,0	535	100,0
Средний возраст	41,8		41,9		42,4	

В Обществе работает 43 пенсионера по возрасту, что составляет 8 % от общей численности работников. По сравнению с 2018 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 4,9 %.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов.

В 2016 году в Обществе создан Молодежный совет из молодых и активных работников. Основными направлениями деятельности Молодежного совета является адаптация и закрепление молодежи в Обществе, организация досуга и отдыха, содействие в развитии профессионального роста молодых работников, пропаганда здорового образа жизни, участие в различных волонтерских движениях.

Для комплексного освоения учащимися определенных видов профессиональной деятельности Общество взаимодействует с профильными учебными заведениями по организации учебных, производственных и преддипломных практик студентам.

8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Наименование	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
Высшее образование	281	50,2	307	56,1	296	55,3
Среднее профессиональное	157	28,1	212	38,8	209	39,1
Среднее общее	121	21,7	12	2,2	13	2,4
Начальное и основное общее	0	0,0	16	2,9	17	3,2
Всего	559	100,0	547	100,0	535	100,0

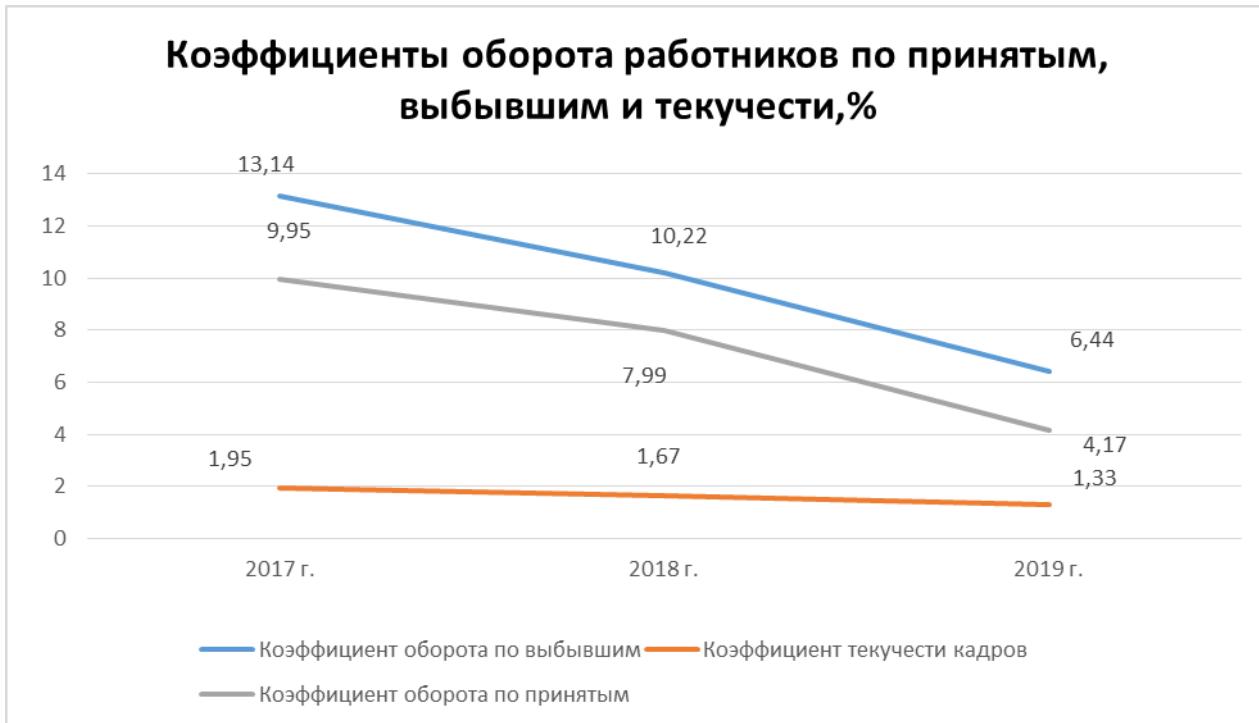
На 31 декабря 2019 года работников, имеющих высшее образование – 55,3 %, среднее профессиональное – 39,1 %, получают образование по заочной форме обучения 18 человек, что составляет 3 % работников Общества.

За период с 2017 по 2019 года количество работников ПАО «Богучанская ГЭС» имеющих высшее образование увеличилось на 5,4 %.

8.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

по принятым 4,17, по выбывшим 6,44, коэффициент текучести персонала за период 2019 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2018 года на 0,34 % и составляет 1,33.



Увольнение работников по собственному желанию связано в основном с переменой места жительства персонала. В целях продвижения перспективных и развивающихся работников, увеличения числа мотивированных и лояльных работников, которые связывают свою карьеру с продвижением внутри Общества и для предотвращения текучести кадров сформирован кадровый резерв, включающий в себя вертикальное и горизонтальное продвижение работников.

8.2. Расходы на оплату труда работников

№	Показатель	2017	2018	2019
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	658 723	658 802	682 981
2	Среднемесячная заработка 1 работника, руб.	96 814	102 045	107 794

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 3,68 %, в том числе:

- 2018 год к 2017 году 0,01 %;
- 2019 год к 2018 году 3,67 %.

Увеличение ФОТ связано с индексацией заработной платы работникам на 4,3 % с 01.01.2019 в соответствии с ростом потребительских цен на товары и услуги.

Среднемесячная заработка работников увеличилась в 2019 году по сравнению с 2018 годом на 5,63 % и в 4,55 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

8.3. Развитие персонала

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями.

8.3.1. Реализация программ обучения работников

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

Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	2017	2018	2019
	5 240,36	3 868,19	2 343,97



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

Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	2017	2018	2019
	14,52	16,32	7,49

Отклонение фактической величины затрат на обучение за отчетный период 2019 г. от плановой величины 2019 г. объясняется следующими причинами:

- замена очного обучения на заочное с применением дистанционных технологий;

-замена учебных заведений, расположенных в удаленных регионах на учебные заведения находящиеся на территории Красноярского края и близлежащих регионов.

Сведения об обучении персонала по категориям в 2019 году:

В 2019 году работниками пройдено обучение на 313 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 133 курса пройдено руководителями, 60 специалистами и служащими, 120 - рабочими.

Затраты на обучение во внешних учебных заведениях составили 2343,97 тыс. руб.

Расшифровка сведений о профессиональной подготовке персонала в 2019 году приведена в таблице:

РУКОВОДИТЕЛИ

№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Росрудда и других контролирующих органов	78	326,43
2	2.1. Инвестиционная деятельность	-	-
	2.2. Строительство ЭС	-	-
	2.3. Эксплуатация ЭС	8	169,62
	2.4. Реализации электроэнергии	-	-
	2.5. Экономика и финансы	1	-
	2.6. Право	1	16,50
	2.7. Информационные технологии	1	4,20
	2.8. Административное обеспечение	1	19,50
	2.9. Управление человеческими ресурсами	35	346,26
	2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	1	-
	2.11. Связи с общественностью	1	-
	2.12. Имущественный комплекс	-	-
	2.13. Закупочная деятельность	-	-
	2.14. Организационное развитие	-	-
	2.15. Инновационная деятельность	-	-
3	Организационно-управленческое обучение	6	-
4	Проектное обучение	-	-
5	Обучение корпоративным стандартам	-	-
6	Высшее образование	-	-
7	Вторая профессия	-	-
8	Соревнования профессионального мастерства	-	-
Итого		133	882,51

СПЕЦИАЛИСТЫ			
№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Росрудда и других контролирующих органов	17	84,72
2	2.1. Инвестиционная деятельность	-	-
	2.2. Строительство ЭС	-	-
	2.3. Эксплуатация ЭС	13	373,70
	2.4. Реализации электроэнергии	-	-
	2.5. Экономика и финансы	4	85,88
	2.6. Право	2	24,50
	2.7. Информационные технологии	10	133,50
	2.8. Административное обеспечение	-	-
	2.9. Управление человеческими ресурсами	2	11,94
	2.10. Экономическая безопасность и вопросы	1	-

	гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций		
	2.11. Связи с общественностью	-	-
	2.12. Имущественный комплекс	2	7,50
	2.13. Закупочная деятельность	-	-
	2.14. Организационное развитие	-	-
	2.15. Инновационная деятельность	-	-
3	Организационно-управленческое обучение	9	-
4	Проектное обучение	-	-
5	Обучение корпоративным стандартам	-	-
6	Высшее образование	-	-
7	Вторая профессия	-	-
8	Соревнования профессионального мастерства	-	-
Итого		60	721,74

РАБОЧИЕ			
№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративны м программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роспотребнадзора и других контролирующих органов	61	174,25
2	2.1. Инвестиционная деятельность	-	-
	2.2. Строительство ЭС	-	-
	2.3. Эксплуатация ЭС	15	257,38
	2.4. Реализации электроэнергии	-	-
	2.5. Экономика и финансы	-	-
	2.6. Право	-	-
	2.7. Информационные технологии	2	10,0
	2.8. Административное обеспечение	-	-
	2.9. Управление человеческими ресурсами	-	-
	2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	-	-
	2.11. Связи с общественностью	-	-
	2.12. Имущественный комплекс	-	-
	2.13. Закупочная деятельность	-	-
	2.14. Организационное развитие	-	-
	2.15. Инновационная деятельность	-	-
3	Организационно-управленческое обучение	-	-
4	Проектное обучение	-	-
5	Обучение корпоративным стандартам	-	-
6	Высшее образование	-	-
7	Вторая профессия	40	238,92
8	Соревнования профессионального мастерства	2	59,17
Итого		120	739,72
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам		35	
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах		278	2343,97
ИТОГО в части обучения по производственно-технического обучения		-	-
ОБЩИЙ ИТОГ		313	2343,97

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

53

т.д.)

На протяжении многих лет Общество сотрудничает с образовательными учреждениями по вопросам организации и прохождении практик студентами. В 2019 г. 4 студента различных ВУЗов Красноярского края прошли производственную практику на производственных объектах ПАО «Богучанская ГЭС».

В целях воспитания нового молодого поколения профессиональных энергетиков Общество участвует в проекте «Энергокласс», реализация которого осуществляется на базе МКУ ДО «Центр дополнительного образования детей» и относится к программе опережающего развития кадрового потенциала ПАО «РусГидро». В 2019 в «Энергоклассе» проходили обучение 39 учащихся 9 - 11 классов по таким программам как основы гидроэнергетики, история энергетики, единая энергосистема, основы технического проектирования и многое другое. Четыре специалиста Общества ведут преподавательскую деятельность и принимают активное участие в данном образовательном процессе.

8.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является коллективный договор ПАО «Богучанская ГЭС» на 2018- 2020 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

8.4.1. Социальные расходы Общества

в тыс. руб.

№ n/n	Льготы и гарантии	2017 год	2018 год	2019 год
1	Социальные расходы	25 027,72	28 007,19	28 502,38
2	В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	9 881,64	10 998,79	8 800,29

Перечень и размеры льгот в 2017-2019 годах имеют стабильный характер (неизменны), предоставляются персоналу в полном объеме.

Рост социальных расходов в 2019 году по сравнению с 2018 годом произошел из-за большей востребованности персоналом льгот и гарантий.

Структура социальных расходов в 2019 году



Основными в отчетном году в Обществе были такие льготы как:

- оплата расходов по найму жилья работникам, приглашенным на работу в общество из других регионов и не имеющим собственного жилья в г. Кодинск в 2019 г., оплата произведена 154 работникам.
- оплата проезда к месту проведения отпуска и обратно работнику и его несовершеннолетним детям которой воспользовались 189 работников.
- компенсация стоимости путевок на лечение и оздоровление работников которая была предоставлена 49 работникам.

8.4.2 Социальное партнерство

Интересы работников ПАО «Богучанская ГЭС» в социальном партнерстве представляет Первичная профсоюзная организация Красноярской краевой организации Общественной организации – «Всероссийский Электропрофсоюз».

Взаимодействие с профсоюзной организацией осуществляется в соответствии с действующим законодательством. Совместно контролируется исполнение коллективного договора, анализируется его реализация, рассматриваются вопросы о внесении необходимых изменений и дополнений, направленных на улучшение социальных и трудовых условий для работников. При возникновении трудовых споров принимаются все необходимые меры по их конструктивному урегулированию.

Кроме того, в целях поддержания здорового климата в коллективе проводится совместная работа по организации и проведению спортивно-массовых мероприятий.

8.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В Обществе проводится системная работа по развитию корпоративного спорта.

Ежегодно проводится «Зиминиада» - зимняя спартакиада, в рамках которой проходят соревнования по некоторым видам спорта: лыжные гонки «День Здоровья», состязания по дартсу и настольному теннису, подледный лов, веселые старты. Состязания рыбаков уже несколько лет подряд являются самым популярным этапом открытия зимней спартакиады. Проводятся соревнования на Кубок ПАО «Богучанская ГЭС» по баскетболу, волейболу, мини-футболу.

Команда ПАО «Богучанской ГЭС» приняла участие в отборочном этапе Спартакиады Группы РусГидро в региональной группе «Сибирь», заняв призовое место в состязаниях по настольному теннису.

В 2019 году команда ПАО «Богучанская ГЭС» заняла 2 место в творческом конкурсе флашмобов «Планета РусГидро» в рамках празднования 15-летия со дня создания ПАО «РусГидро».

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В ПАО «Богучанская ГЭС» утверждена Политика в области охраны труда.

Приоритетом ПАО «Богучанская ГЭС» является сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

Основные цели и задачи в области охраны труда:

- сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности;
- недопущение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- обеспечение безопасных условий труда на рабочих местах ПАО «Богучанская ГЭС»;
- обеспечение безаварийной работы на опасных производственных объектах ПАО «Богучанская ГЭС»

- обеспечение работников Общества новыми, более совершенными средствами защиты, с целью снижения класса вредности на рабочих местах.

Для достижения поставленных целей и задач при осуществлении всех видов деятельности ПАО «Богучанская ГЭС» обязуется обеспечивать приоритет сохранения жизни и здоровья работников перед результатами производственной деятельности и принимает на себя следующие обязательства:

- соблюдение требований законодательных и иных нормативных правовых актов РФ в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности;
- страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- обучение работников правилам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности; проверка знаний требований охраны труда;
- проведение специальной оценки условий труда на рабочих местах Общества;
- контроль за состоянием условий труда на рабочих местах;
- обеспечение работников необходимыми средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом, приспособлениями и средствами производства, а также контроль за правильностью их применения;
- контроль за соблюдением требований охраны труда на объектах Общества;
- реализация системы мотивации, стимулирующей работников к безусловному соблюдению требований охраны труда;
- выявление, оценка и снижение рисков в области охраны труда;
- использование передовых технологий, обеспечивающих безопасные условия труда на рабочих местах;
- обеспечение необходимыми финансовыми и материально-техническими ресурсами для реализации подхода Общества в области охраны труда;
- обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования Системы управления охраной труда в Обществе.

В ПАО «Богучанская ГЭС» разработано Положение о системе управления охраной труда (утверждено приказом генерального директора 06.08.2018 № 1022), в котором определен порядок распределения обязанностей в сфере охраны труда между должностными лицами. Определены процедуры, направленные на достижение целей в области охраны труда, контроль функционирования СОУТ и мониторинг реализации процедур.

Сведения о выполнении работ по специальной оценке условий труда.

По состоянию на 31.12.2019 в ПАО «Богучанская ГЭС» специальная оценка условий труда (далее - СОУТ) проведена на 528 рабочих местах, на которых заняты 747 работников. СОУТ проводилась в период 2016 – 2019 г.г. Сведения приведены в таблице:

	Всего	Класс 1	Класс 2	Класс 3.1	Класс 3.2	Класс 3.3	Класс 3.4	Класс 4
Количество рабочих мест на	528	16	292	70	147	3	0	0

31.12.2019								
Численность работников, занятых на рабочих местах на 31.12.2019	747	20	373	134	215	5	0	0

По результатам проведенной специальной оценки условий труда выполнены все рекомендуемые мероприятия по улучшению условий труда:

- компенсации за работу в тяжелых условиях труда в виде доплат к основной тарифной ставке;
- компенсации за работу в тяжелых условиях труда в виде дополнительного оплачиваемого отпуска;
- компенсации в виде сокращенной продолжительности рабочего времени;
- лечебно-профилактическое питание;
- выдача молока или других равноценных пищевых продуктов;
- право на досрочное назначение страховой пенсии.

Установлены рациональные режимы труда и отдыха, применены средства индивидуальной защиты, снижающие воздействие вредных и опасных производственных факторов.

Обеспеченность средствами индивидуальной защиты.

Обеспечение персонала ПАО «Богучанская ГЭС» бесплатной сертифицированной специальной одеждой, специальной обувью, СИЗ, включая спецодежду и спецобувь, устойчивую к воздействию электрической дуги, и другими средствами индивидуальной защиты осуществляется согласно утвержденным Нормам бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам ПАО «Богучанская ГЭС». Удельные расходы на обеспечение СИЗ в 2019 году составили 21,9 тыс. руб.

В 2019г. расходы на охрану труда в ПАО «Богучанская ГЭС» составили 17 062,592 тыс. руб. в том числе:

- Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты - 7 813,451 тыс. руб.
- Мероприятия по улучшению условий труда – 3 172,894 тыс. руб.
- Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве - 6 698,847 тыс. руб.
- Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев - 277,400 тыс. руб.

Действия для повышения результативности в области организации труда, охраны здоровья и снижения травматизма и заболеваемости:

- проведение периодических и предварительных медицинских осмотров сотрудников, обеспечение персонала специальной одеждой, специальной обувью, согласно нормам, включая спецодежду, устойчивую к воздействию электрической дуги, замена выдачи молока, в установленном порядке, денежной компенсацией работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, приобретение медицинских препаратов, вакцинация сотрудников против ОРВИ и гриппа, клещевого энцефалита, приобретение смывающих и (или) обезвреживающих средств;

- привлечение работников подразделений ПАО «Богучанская ГЭС» к семинарам и консультациям, участию в совершенствовании Системы управления охраной труда в Обществе, для достижения наилучшей деятельности, направленной на снижение аварийности, уровня профессиональных заболеваний и несчастных случаев на производстве.

- поддержание на высоком профессиональном уровне квалификации работников ПАО «Богучанская ГЭС», сотрудничество и обмен информацией между специалистами по охране труда и работниками подразделений ГЭС;

- разработка и выполнение мероприятий по выявлению, устранению или ограничению опасностей и рисков.

Организация противопожарных мероприятий

В течение 2019 года загораний и пожаров на территориях, объектах, оборудовании и установках ПАО «Богучанская ГЭС» допущено не было.

В целях обеспечения установленных требований пожарной безопасности в ПАО «Богучанская ГЭС» (далее – Общество) разработаны:

- Декларация пожарной безопасности объектов Общества, зарегистрированная в ОНД по Кежемскому району УНД ГУ МЧС России по Красноярскому краю;

- Инструкция о мерах пожарной безопасности на объектах ПАО «Богучанская ГЭС»;

- Инструкция о мерах пожарной безопасности при проведении огневых работ на объектах ПАО «Богучанская ГЭС»;

- Инструкции о мерах пожарной безопасности для зданий, помещений, сооружений и установок цехов, участков, отделов (подразделений) Общества. Всего Инструкций по ПБ в Обществе в количестве 38 шт.

Для организации исполнения требований Правил противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2012г. №390 в Обществе следующие организационно-распорядительные документы:

- «О назначении лиц ответственных за обеспечение пожарной безопасности в подразделениях ПАО «Богучанская ГЭС» от 09.01.2019г. №01-ДЕ;

- «О назначении лиц, ответственных за содержание в исправном состоянии систем и средств противопожарной защиты объектов ПАО «Богучанская ГЭС» от 09.01.2019г. №02-ДЕ;

- «О создании добровольного пожарного формирования в ПАО «Богучанская ГЭС» от 25.01.2019г. № 94-ДЕ;

- «Об обеспечении мероприятий по тушению лесных пожаров на объектах, территориях, лесных участках ПАО «Богучанская ГЭС» в 2019 году» от 01.02.2019г. №120-КО;

- «О введе в действие Планов тушения пожаров на объекты ПАО «Богучанская ГЭС» от 05.02.2019г. № 139-ДЕ;

- «Об организации проведения инструктажей по охране труда и пожарной безопасности в ПАО «Богучанская ГЭС» от 02.03.2018г. №275-ДЕ;

- «Об обеспечении надежной работы в весенне-летний пожароопасный сезон 2019 года» от 11.03.2019г. №276-ДЕ;

- «Об организации сезонной операции «Водоисточник» в ПАО «Богучанская ГЭС» от 05.04.2019г. №419-РЕ;

- «О порядке перезарядки и зарядки огнетушителей в подразделениях ПАО «Богучанская ГЭС» от 23.05.2019г. № 593-КО;

- «О назначении лиц ответственных за эвакуационные мероприятия в случае пожара на объектах ПАО «Богучанская ГЭС» от 02.08.2019г. № 910-ДЕ;

- «Об итогах проведения практической объектовой тренировки по эвакуации персонала из здания АБК-1 и СПК ПАО «Богучанская ГЭС» от 10.09.2019г. № 1048-КО;

- «О подготовке и проведении тренировки по эвакуации персонала и тушению условного пожара в здании СПК ПАО «Богучанская ГЭС» от 27.09.2019г. №1115-КО;

- «О содержании эвакуационных выходов» от 04.04.2018г. №412-ДЕ (действует в 2019г.);

- «Об организации мест для курения на объектах ПАО «Богучанская ГЭС» от 22.11.2018г. №1477-КО (действует в 2019г.);

- «Об организации проведения огневых работ на стационарных сварочных постах ПАО «Богучанская ГЭС» от 22.11.2018г. №1478-КО (действует в 2019г.);

- «О пожарной безопасности в гостинице «Люкс» ПАО «Богучанская ГЭС» от 22.11.2018г. №1479-ДЕ (действует в 2019г.);

В соответствии с требованиями Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий (РД 153-34.0-03.301-00) приказом по Обществу от 25.01.2019г. №94-ДЕ создано добровольное пожарное формирование (далее – ДПФ) и организована работа ДПФ. Численность ДПФ составляет 55 человек. Руководители и члены ДПФ Общества прошли курсы профессиональной подготовки по должности: «Руководитель добровольных пожарных дружин» (14 чел.) и «Пожарный добровольных пожарных дружин» (41 чел.) в ФГБОУ ДПО «Красноярский учебный центр Федеральной противопожарной службы» и получили свидетельства.

В структурных подразделениях, где созданы отделения ДПФ, разработаны, и утверждены:

- табели боевого расчета ДПФ цеха, отдела, службы, в которых расписаны обязанности членов ДПФ по предупреждению и тушению пожара;
- планы проведения занятий и противопожарных тренировок с членами ДПФ на очередной год.

При проведении цеховых, объектовых и совместных противопожарных тренировок все члены ДПФ привлекаются к тренировкам, и каждому ставится задача, согласно Программам проведения тренировок.

По окончанию года подводятся итоги работы ДПФ ПАО «Богучанская ГЭС», с замечаниями и предложениями.

Заключен договор от 01.05.2019г. №10065-19-ПЭГ с ООО «Пожарная охрана «Иркутскэнерго» (договорная) на оказание услуг по контролю, обеспечению пожарной безопасности, тушению пожаров и проведению аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях на объектах ПАО «Богучанская ГЭС» (сроком на 3 года). Организация и осуществление пожарно-профилактической деятельности на объектах Общества, проводится на основании Инструкции по организации пожарно-профилактической работы на объектах ПАО «Богучанская ГЭС», охраняемых обществом с ограниченной ответственностью «Пожарная охрана «Иркутскэнерго», введенной в действие приказом по Обществу.

Штатная численность подразделения составляет 66 человек. Техника используемая ПЧ по охране объектов Богучанской ГЭС:

- автомобильные цистерны – АЦ 5662 СД АЦ 8.0-60 (4) единицы;
- автомобильные цистерны – АЦ 58814В (АЦ-10.0-40(4320) (1) единица;
- автомобильная лестница – АЦЛ 4,0-40/2230 (43118) (1) единица;
- аварийно-спасательный автомобиль – АСА ТС 28111 В АСМ-ГАЗ 27057 (1) единица;
- газель для перевозки личного состава – ГАЗ 32213 (1) единица;
- прицеп бортовой 83412 Ангарск АН 601738 (для перевозки оборудования для ЛАРН) (1) единица.

Осуществляется круглосуточное дежурство.

Расстояние от пожарной части до Богучанской ГЭС – 2 км.

Расчетное время прибытия подразделения ПЧ по охране объектов Богучанской ГЭС 3 минуты.

В течении 2019 года:

- проведено 29 совместных противопожарных тренировок с ПЧ по охране объектов Богучанской ГЭС и ОП ПСЧ-90 ФГКУ «ОФПС-19»;
- проведено 11 тренировок по отработке планов эвакуации зданий (объекты с массовым и ночных пребыванием людей): гостиницы «Люкс» – 4 шт., административно-бытового корпуса №1 – 3 шт. и служебно-производственного корпуса – 4 шт.;
- проведено 42 цеховых противопожарных тренировок;
- отработано ПЧ ПАО «Богучанская ГЭС»: планов тушения пожаров – 95 раз; карточек тушения пожаров – 82 раза; осуществлено выездов на изучение района вызова – 45 раз;
- 423 руководителей и работников прошли обучение пожарно-техническому минимуму;
- ежемесячно проводились дни охраны труда и пожарной безопасности, с обязательным включением в перечень рассматриваемых вопросов проверок организации и соблюдения требований пожарной безопасности на объектах и территориях Общества.

В 2019 году проверки Госпожнадзора МЧС РФ не проводились, предписаний не выдавалось.

В 2019 году проводилась работа по пересмотру и переработке приказов, инструкций, положений, оперативных карточек и планов тушения пожаров и другой нормативно-технической документации по пожарной безопасности, а так же проводились проверки пожарной безопасности всех территорий, объектов, сооружений, установок Общества согласно Планов и Графиков проверок на 2019 год.

Все плановые работы, направленные на обеспечение пожарной безопасности, в том числе: техническое обслуживание установок пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения на объектах Общества; зарядка и перезарядка огнетушителей согласно утвержденных на год

Графиков, перекатка пожарных рукавов на новую складку в пожарных кранах, испытания внутреннего и наружного противопожарного водоснабжения выполнены, и оформлены Актами.

ПАО «Богучанская ГЭС» имеет лицензию № 6-Б/00567 от 07.12.2012г. на осуществление: «Деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений», выданной СРЦ МЧС России на бессрочный срок действия.

На основании вышеуказанной лицензии Общество на своих объектах выполняет в составе лицензируемого вида деятельности следующие виды работ:

- монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожаротушения и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ;

- монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожарной и охранно-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ;

- монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем оповещения и эвакуации при пожаре и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.

В декабре 2019 года Общество заявилось в ГУ МЧС России по Красноярскому краю на осуществление вида деятельности: деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений:

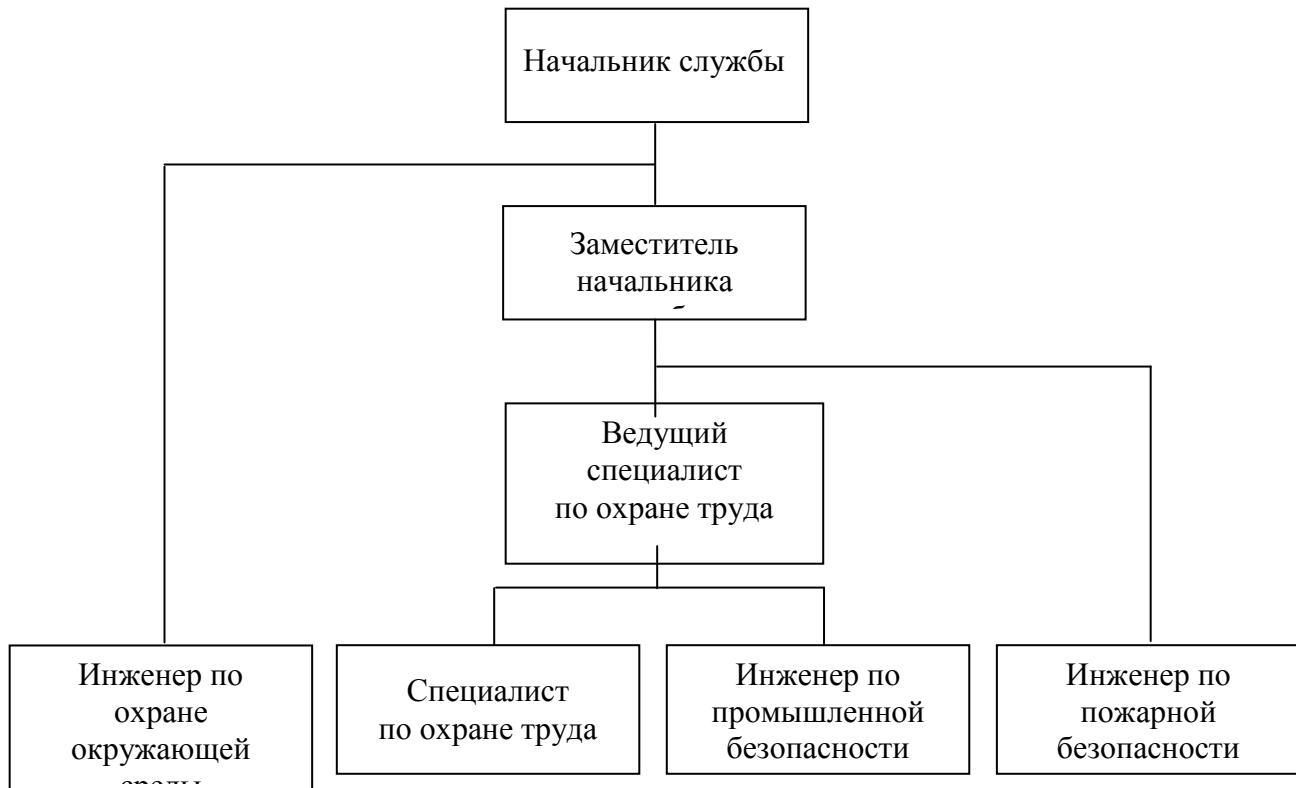
1. Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем противопожарного водоснабжения и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.

2. Монтаж, техническое обслуживание и ремонт автоматических систем (элементов автоматических систем) противодымной вентиляции, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.

В 2019 году на обеспечение пожарной безопасности объектов Общества, содержание, ремонт АПС и АПЗ и т.п. было затрачено финансовых средств на общую сумму – 1429296,79 руб. (приобретение: огнетушителей и комплектующих к ним, оборудования противопожарной автоматики, противопожарного оборудования – ПЗУ-пожарные запорные устройства).

Структура Службы охраны труда и производственного контроля (СОТиПК)

Организационная структура
Службы охраны труда и производственного контроля



Нормативные документы, регламентирующие требования охраны труда

В соответствии со ст.212 ТК РФ и в целях организации обеспечения безопасных условий и охраны труда в ПАО «Богучанская ГЭС» утвержден «Перечень основных нормативно-правовых актов, содержащих требования охраны труда», которыми руководствуются работники ПАО «Богучанская ГЭС» (приказ генерального директора от 02.03.2018г. №274 «О нормативных актах в сфере охраны труда»), с дополнениями к настоящему приказу.

В целях обеспечения установленных требований охраны труда в ПАО «Богучанская ГЭС» (далее - Общество) разработаны локальные документы:

- Порядок работы с персоналом в ПАО «Богучанская ГЭС», утвержден приказом от 23.12.2019г. №1539;

- Положение о системе управления охраной труда в ПАО «Богучанская ГЭС», утверждено приказом от 06.08.2018г. №1022-КО;

- Положение о комитете (комиссии) по охране труда в ПАО «Богучанская ГЭС», утверждено приказом от 02.03.2018г. №276;

- Положение об уполномоченных (доверенных) лицах по охране труда профессионального союза Богучанской ГЭС, утверждено приказом от 02.03.2018г. №276;

- Положение «О проведении Дня охраны труда и пожарной безопасности на объектах ПАО «Богучанская ГЭС», утверждено приказом от 01.08.2018г. №1010;

- Регламент о порядке обеспечения работников ПАО «Богучанская ГЭС» специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержден приказом от 23.01.2020г. № 33;

- Порядок разработки, согласования, пересмотра, оформления, учета и хранения инструкций по охране труда, утвержден приказом от 20.03.2018г. № 46;

- Порядок производства работ с повышенной опасностью на объектах ПАО «Богучанская ГЭС», утвержден приказом от 25.10.2019г. №1231;

- Порядок проведения показательного допуска в ПАО «Богучанская ГЭС», утвержден приказом от 31.01.2019г. №112;

- «О введе в действие Списка работников», введен приказом от 18.12.2019г. №1520-ДЕ;

- «О предоставлении прав в соответствии с квалификацией», приказ от 18.12.2019г. №1521-ДЕ.

Раздел 10. Охрана окружающей среды

ПАО «Богучанская ГЭС» осуществляет свою деятельность в соответствии с государственной политикой в области экологического развития. Деятельность Общества основывается на Конституции Российской Федерации, федеральных законах и иных нормативных правовых актах РФ, международных нормативно-правовых документах в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов.

В Обществе утверждена Экологическая политика, цель которой – повышение уровня экологической безопасности действующих объектов гидрогенерации, выражющееся в минимизации негативного воздействия на окружающую среду и обеспечивающее сохранение благоприятной окружающей среды для нынешнего и будущих поколений.

Вопросы охраны окружающей среды и выполнение природоохранных мероприятий являются приоритетными для ПАО «Богучанская ГЭС».

В 2019 году мониторинг рыбоохраных мероприятий в районе Богучанского гидроузла по согласованной ЕТУ Росрыболовства программе продолжен.

Реализованные ПАО «Богучанская ГЭС» природоохранные мероприятия в 2019 году:

1. Разработка рабочей документации по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с.
2. Контроль за соблюдением требований природоохранного законодательства подрядными организациями, находящимися на территории ПАО «Богучанская ГЭС».
3. Лабораторный контроль нормативов предельно-допустимых выбросов на источнике выбросов.
4. Отвод плавающей древесины от приплотинной зоны.
5. Содержание в исправном состоянии эксплуатируемых и иных сооружений, расположенных на водном объекте.
6. Разработка рабочей документации на установку приборов учета ливневого стока с территории гидроузла.
7. Получение в Министерстве экологии и рационального природопользования Красноярского края решений о предоставлении водного объекта в пользование на очистные сооружения КОС-240, выпуски насосных станций дренажа.

Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия.

- Выполнены работы по проектированию реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с.

Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований.

- штрафы – 20 тыс. руб.,
- нефинансовые санкции отсутствуют.

Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности Общества, и перевозок рабочей силы - отсутствует.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2019 год приведены по данным госстатотчетности 4-ОС составили 122 658 тыс. рублей, в том числе:

- расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба – 2 217 тыс. руб.;
- расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента – 120 441 тыс. руб.

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов, озоноразрушающих веществ, CO₂ в ПАО "Богучанская ГЭС" отсутствуют.

Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ приведены согласно госстатотчетности 2-тип (воздух) за 2019 год:

NOX	7,312
SOX	0,717
стойких органических загрязнителей (СОЗ)	отсутствуют
летучих органических соединений (ПОС)	24,014
опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	отсутствуют
твердых частиц (ТЧ)	3,658

Общая масса отходов за 2019 год:

Класс отходов	повторное использование	обезвреживание	размещение на полигоне	ИТОГО
1 класс	-	0,786	-	0,786
2 класс	-	3,260	-	3,260
3 класс	9,507	-	-	9,507
4 класс	-	3,679	597,075 (из них 317,875 – ТКО)	600,754
5 класс	322,233	9,840	145,060	477,133

Общее количество и объем существенных разливов.

В 2019 году на объектах ПАО "Богучанская ГЭС" аварийных/существенных разливов химических веществ, топлива, масел зафиксировано не было. Так же Общество осуществляет транспортирование отходов на основании Лицензии № (24) – 5909 - Т от 26.06.2018г., выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

Общее количество забираемой воды приведено согласно госстатотчету 2-тип (водхоз) за 2019 год:

Общее количество забранной воды из источников, в том числе из:	тыс. куб. м	45,10
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	тыс. куб. м	-
- подземных водоемов	тыс. куб. м	40,25
- муниципальных систем водоснабжения	тыс. куб. м	4,85

Общий объем сбросов приведено согласно госстатотчету 2-тип (водхоз) за 2019 год:

Название принимающего объекта	Категории качества воды	Объем сброса, тыс. м ³
р. Ангара	КД	1328,55
р. Ангара	СД	310,15
р. Ангара	ЛВ	1,10
Горканализация г. Кодинск КЦУ ЖКХ КР	СК	4,85

Водозабор Общества не оказывает существенное влияние на источники воды. Отсутствуют системы многократно и повторно используемой воды.

Раздел 11. Закупочная деятельность

11.1. Общая информация о закупочной деятельности.

Закупочная деятельность осуществляется на основании Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Богучанская ГЭС» от 04.07.2005г. в которой прописаны принципы открытости и прозрачности в закупочной деятельности, органы управления закупочной деятельностью и информационное освещение закупочной деятельности Общества.

11.2. Объем и структура закупок за 2019 год.

Годовая комплексная программа закупок на 2019 год сформирована в объеме 145 закупочных процедур на сумму 1 037 891,17 тыс. рублей без НДС.

Общий объем проведенных закупочных процедур для нужд ПАО «Богучанская ГЭС» (в том числе внеплановые) с подведенными итогами по выбору победителей за 12 месяцев 2019 года - проведено 142 закупочных процедуры на общую стоимость 736 527,25 тыс. рублей без НДС, из них:

- Открытый конкурс – 12 шт. на сумму 462 130,24 тыс. руб. без НДС, что составляет 62,74% от всех проведенных закупок;
- Открытый запрос предложений – 49 шт. на сумму 84 333,37 тыс. руб. без НДС, что составляет 11,45% от всех проведенных закупок;
- Закрытый запрос предложений - 1 шт. на сумму 10 000,00 тыс. руб. без НДС, что составляет 1,36% от всех проведенных закупок;
- Открытый запрос котировок - 42 шт. на сумму 30 372,65 тыс. руб. без НДС, что составляет 4,12% от всех проведенных закупок;
- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) - 35 шт. на сумму 149 274,36 тыс. руб. без НДС, что составляет 20,27% от всех проведенных закупок;
- Нерегламентированная закупка - 3 шт. на сумму 416,63 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,06% от всех проведенных закупок.

11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год.

Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год.

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет:

- от среднерыночной цены составил 96 182, 864 тыс. руб. без НДС.

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

ПАО «Богучанская ГЭС» не попадает под действие Постановления Правительства РФ от 11.12.2014 №1352.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов.

Полное фирменное наименование Общества: *Публичное акционерное общество "Богучанская ГЭС"*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *ПАО "Богучанская ГЭС"*

Место нахождения: *Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Территория Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1*

Почтовый адрес: *663491, г. Кодинск, Кежемского района, Красноярского края, а/я 132*

ИНН/КПП 2420002597/242001001

ОКПО 00108795, ОГРН 1022400828119

Расчетный счет 40702810615275431545 в Государственной корпорации развития «ВЭБ.РФ»

БИК 044525060

Корреспондентский счет 30101810500000000060

ИНН/КПП (банка) 7750004150/770801001

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 10.03.1993 г.

Основной государственный регистрационный номер: 993-Д

Орган, осуществлявший государственную регистрацию: Администрация Кежемского района Красноярского края

Контакты:

Тел. (39143) 3-10-00, факс (39143) 7-13-96

Адрес страницы в сети Интернет: www.boges.ru

Адрес электронной почты: BoGES@boges.ru

Информация об аудиторе

Полное наименование: *Акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».*

Сокращенное наименование: *АО «Эйч Эл Би Внешаудит».*

Вид деятельности: *Осуществление аудиторской деятельности*

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448

Свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москва.

Место нахождения: 119017, г. Москва, переулок Пыжевский, д.5, строение 1, офис 158

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.

тел. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является АО «Эйч Эл Би Внешаудит»: *Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО AAC).*

Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11606046557.

Тел.: +7 (495) 967-04-95, факс: +7 (495) 967-04-97

Адрес страницы в сети Интернет: www.vneshaudit.ru

Информация о регистраторе Общества

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

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

Место нахождения: 107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. № 18, корпус 5Б, помещение IX

Почтовый адрес: 107076, г. Москва, ул. Стромынка, д. № 18, корпус 5Б, помещение IX

ИНН: 7726030449, ОГРН: 1027739216757

тел.: +7 (495) 771-73-36, факс: +7 (495) 780-73-67

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: 10-000-1-00264, Дата выдачи: 03.12.2002 г.

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.rrost.ru>

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Наименование подразделения: Отдел по стратегическим коммуникациям и связям с общественностью

Номер телефона: 8 (960)755-09-32

Адрес электронной почты: NagibinaIA@boges.ru

Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: нет

Сведения о специальном подразделении Общества по работе с акционерами:

Наименование подразделения: Отдел правовых и корпоративных отношений ПАО «Богучанская ГЭС»

Место нахождения: 663491, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Территория Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1

Номер телефона: (39143) 3-13-65; 3-16-64; 3-16-31 факса: (39143) 7-13-96

Адрес электронной почты: NovikovSV@boges.ru; DronchakOP@boges.ru; BadyanOV@boges.ru

Приложение 1. Заключение Аудитора, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 3. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобравшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Зaintересованные лица						
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками										
Кредитное соглашение №110100/1168, заключенное между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 01.12.2010 г., на измененных условиях, определенных дополнением №10 к Кредитному соглашению.	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров № 38 от 15.03.2019 г.	<p>Изменение вносимые в существенные условия договора:</p> <ol style="list-style-type: none"> Исключить термин 9 «Заказчик строительства Богучанской ГЭС» и термин 16 «Организатор строительства Богучанской ГЭС» из Статьи 1 Соглашения. Исключить пункты 7.1.4 (залог 100 (Ста) процентов акций Организатора строительства) и 7.1.5 (залог 100 (Ста) процентов акций Заказчика строительства) из Статьи 7 Соглашения. Изложить Приложение № 3 к Соглашению в редакции Приложения № 1 к Дополнению № 10. 	Общая сумма Соглашения составляет не более 58 780 856 607,28 руб., что соответствует более 50% балансовой стоимости активов ПАО «Богучанская ГЭС» на последнюю отчетную дату (30.09.2018).	-						
Договор поручительства № 110100/1167-ДП, между государственной корпорацией развития "ВЭБ.РФ" и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС»	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров № 38 от 15.03.2019 г.	<p>Изменение вносимые в существенные условия договора:</p> <ol style="list-style-type: none"> Дополнить пункт 2.1.1.1 Статьи 2 Договора абзацем следующего содержания: «С даты подписания Дополнения № 12 к Соглашению допускается использование неиспользованных остатков Сублимитов 1 - 4 по Кредиту для финансирования расходов Заемщика, предусмотренных любым из Сублимитов 1- 4». Изложить девятый абзац пункта 2.1.1.1 Статьи 2 Договора в следующей редакции: «Кредит предоставляется Кредитором Должнику траншами до 31 декабря 2018 года и подлежит погашению (возврату) в соответствии со следующим графиком: <table border="1" data-bbox="646 1346 1747 1429"> <thead> <tr> <th>Дата погашения кредита</th><th>Размер погашения от суммы</th><th>Дата погашения кредита</th><th>Размер погашения от суммы</th><th>Дата погашения кредита</th><th>Размер погашения от суммы</th></tr> </thead> </table>	Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы	Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы	Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы	Общая сумма Соглашения составляет не более 157 457 831 594,17 руб., что соответствует более 50% балансовой стоимости активов ПАО «Богучанская ГЭС» на последнюю	
Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы	Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы	Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы					

<p>от 07.02.2018 г., на измененных условиях, определенных дополнением №1 к Договору поручительства</p>		<table border="1"> <thead> <tr> <th></th><th>кредита</th><th></th><th>кредита</th><th></th><th>кредита</th></tr> </thead> <tbody> <tr><td>20 марта 2019 г.</td><td>0,83%</td><td>20 марта 2023 г.</td><td>1,48%</td><td>20 марта 2027 г.</td><td>2,75%</td></tr> <tr><td>20 июня 2019 г.</td><td>0,83%</td><td>20 июня 2023 г.</td><td>1,48%</td><td>20 июня 2027 г.</td><td>2,75%</td></tr> <tr><td>20 сентября 2019 г.</td><td>0,83%</td><td>20 сентября 2023 г.</td><td>1,48%</td><td>20 сентября 2027 г.</td><td>2,75%</td></tr> <tr><td>20 декабря 2019 г.</td><td>0,83%</td><td>20 декабря 2023 г.</td><td>1,48%</td><td>20 декабря 2027 г.</td><td>2,75%</td></tr> <tr><td>20 марта 2020 г.</td><td>0,85%</td><td>20 марта 2024 г.</td><td>1,75%</td><td>20 марта 2028 г.</td><td>3,08%</td></tr> <tr><td>20 июня 2020 г.</td><td>0,85%</td><td>20 июня 2024 г.</td><td>1,75%</td><td>20 июня 2028 г.</td><td>3,08%</td></tr> <tr><td>20 сентября 2020 г.</td><td>0,85%</td><td>20 сентября 2024 г.</td><td>1,75%</td><td>20 сентября 2028 г.</td><td>3,08%</td></tr> <tr><td>20 декабря 2020 г.</td><td>0,85%</td><td>20 декабря 2024 г.</td><td>1,75%</td><td>20 декабря 2028 г.</td><td>3,08%</td></tr> <tr><td>20 марта 2021 г.</td><td>1,00 %</td><td>20 марта 2025 г.</td><td>2,15%</td><td>20 марта 2029 г.</td><td>3,45%</td></tr> <tr><td>20 июня 2021 г.</td><td>1,00 %</td><td>20 июня 2025 г.</td><td>2,15%</td><td>20 июня 2029 г.</td><td>3,45%</td></tr> <tr><td>20 сентября 2021 г.</td><td>1,00 %</td><td>20 сентября 2025 г.</td><td>2,15%</td><td>20 сентября 2029 г.</td><td>3,45%</td></tr> <tr><td>20 декабря 2021 г.</td><td>1,00%</td><td>20 декабря 2025 г.</td><td>2,15%</td><td>20 декабря 2029 г.</td><td>3,45%</td></tr> <tr><td>20 марта 2022 г.</td><td>1,20%</td><td>20 марта 2026 г.</td><td>2,60%</td><td>20 марта 2030 г.</td><td>3,88%</td></tr> <tr><td>20 июня 2022 г.</td><td>1,20%</td><td>20 июня 2026 г.</td><td>2,60%</td><td>20 июня 2030 г.</td><td>3,88%</td></tr> <tr><td>20 сентября 2022 г.</td><td>1,20%</td><td>20 сентября 2026 г.</td><td>2,60%</td><td>20 сентября 2030 г.</td><td>3,88%</td></tr> <tr><td>20 декабря 2022 г.</td><td>1,20%</td><td>20 декабря 2026 г.</td><td>2,60%</td><td>20 декабря 2030 г.</td><td>3,80%</td></tr> </tbody> </table> <p>3. Дополнить пункт 2.1.1.2 Статьи 2 Договора подпунктом г) следующего содержания: г) Проценты, начисленные за период с 21.06.2018 по 20.09.2018 и подлежащие оплате 20.09.2018, Заемщик обязуется оплатить по 50% от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.03.2020 и 20.06.2020; Проценты, начисленные за период с 21.09.2018 по 20.12.2018, и подлежащие оплате 20.12.2018, Заемщик обязуется оплатить по 50% от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.09.2020 и 20.12.2020. На начисленные, но неоплаченные проценты за периоды: - с 21.06.2018 по 20.09.2018; - с 21.09.2018 по 20.12.2018, с даты, следующей за датой начисления, до даты их фактической оплаты, начисляются проценты по ставке, установленной с 5 октября 2017 года и указанной в пункте 5.2. Соглашения, которые оплачиваются вместе с начисленными процентами по кредиту (в даты оплаты соответствующих процентных платежей - 20.03.2020, 20.06.2020, 20.09.2020, 20.12.2020). Данный порядок распространяется только на указанный процентный период (21.06.2018г. по 20.12.2018г.)». 4. Дополнить пункт 8.1. Статьи 8 Договора абзацем в следующей редакции: «Поручительство дано на срок действия Договора (до 20 декабря 2033 года)».</p>		кредита		кредита		кредита	20 марта 2019 г.	0,83%	20 марта 2023 г.	1,48%	20 марта 2027 г.	2,75%	20 июня 2019 г.	0,83%	20 июня 2023 г.	1,48%	20 июня 2027 г.	2,75%	20 сентября 2019 г.	0,83%	20 сентября 2023 г.	1,48%	20 сентября 2027 г.	2,75%	20 декабря 2019 г.	0,83%	20 декабря 2023 г.	1,48%	20 декабря 2027 г.	2,75%	20 марта 2020 г.	0,85%	20 марта 2024 г.	1,75%	20 марта 2028 г.	3,08%	20 июня 2020 г.	0,85%	20 июня 2024 г.	1,75%	20 июня 2028 г.	3,08%	20 сентября 2020 г.	0,85%	20 сентября 2024 г.	1,75%	20 сентября 2028 г.	3,08%	20 декабря 2020 г.	0,85%	20 декабря 2024 г.	1,75%	20 декабря 2028 г.	3,08%	20 марта 2021 г.	1,00 %	20 марта 2025 г.	2,15%	20 марта 2029 г.	3,45%	20 июня 2021 г.	1,00 %	20 июня 2025 г.	2,15%	20 июня 2029 г.	3,45%	20 сентября 2021 г.	1,00 %	20 сентября 2025 г.	2,15%	20 сентября 2029 г.	3,45%	20 декабря 2021 г.	1,00%	20 декабря 2025 г.	2,15%	20 декабря 2029 г.	3,45%	20 марта 2022 г.	1,20%	20 марта 2026 г.	2,60%	20 марта 2030 г.	3,88%	20 июня 2022 г.	1,20%	20 июня 2026 г.	2,60%	20 июня 2030 г.	3,88%	20 сентября 2022 г.	1,20%	20 сентября 2026 г.	2,60%	20 сентября 2030 г.	3,88%	20 декабря 2022 г.	1,20%	20 декабря 2026 г.	2,60%	20 декабря 2030 г.	3,80%	<p>отчетную дату (30.09.2018)</p>
	кредита		кредита		кредита																																																																																																				
20 марта 2019 г.	0,83%	20 марта 2023 г.	1,48%	20 марта 2027 г.	2,75%																																																																																																				
20 июня 2019 г.	0,83%	20 июня 2023 г.	1,48%	20 июня 2027 г.	2,75%																																																																																																				
20 сентября 2019 г.	0,83%	20 сентября 2023 г.	1,48%	20 сентября 2027 г.	2,75%																																																																																																				
20 декабря 2019 г.	0,83%	20 декабря 2023 г.	1,48%	20 декабря 2027 г.	2,75%																																																																																																				
20 марта 2020 г.	0,85%	20 марта 2024 г.	1,75%	20 марта 2028 г.	3,08%																																																																																																				
20 июня 2020 г.	0,85%	20 июня 2024 г.	1,75%	20 июня 2028 г.	3,08%																																																																																																				
20 сентября 2020 г.	0,85%	20 сентября 2024 г.	1,75%	20 сентября 2028 г.	3,08%																																																																																																				
20 декабря 2020 г.	0,85%	20 декабря 2024 г.	1,75%	20 декабря 2028 г.	3,08%																																																																																																				
20 марта 2021 г.	1,00 %	20 марта 2025 г.	2,15%	20 марта 2029 г.	3,45%																																																																																																				
20 июня 2021 г.	1,00 %	20 июня 2025 г.	2,15%	20 июня 2029 г.	3,45%																																																																																																				
20 сентября 2021 г.	1,00 %	20 сентября 2025 г.	2,15%	20 сентября 2029 г.	3,45%																																																																																																				
20 декабря 2021 г.	1,00%	20 декабря 2025 г.	2,15%	20 декабря 2029 г.	3,45%																																																																																																				
20 марта 2022 г.	1,20%	20 марта 2026 г.	2,60%	20 марта 2030 г.	3,88%																																																																																																				
20 июня 2022 г.	1,20%	20 июня 2026 г.	2,60%	20 июня 2030 г.	3,88%																																																																																																				
20 сентября 2022 г.	1,20%	20 сентября 2026 г.	2,60%	20 сентября 2030 г.	3,88%																																																																																																				
20 декабря 2022 г.	1,20%	20 декабря 2026 г.	2,60%	20 декабря 2030 г.	3,80%																																																																																																				
<p>Дополнительное соглашение №13 к Договору займа №00097-15-ФД от 16.03.2015 г. между ПАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «БоАЗ»</p>	<p>Протокол Совета директоров № 265 от 30.09.2019 г.</p>	<p>Изменения, вносимые в существенные условия договора: 1). Изложить п. 1.1 Договора в следующей редакции: «1.1. По настоящему Договору Заемодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере, не превышающем 26 985 000 000 (Двадцать шесть миллиардов девятьсот восемьдесят пять миллионов) рублей 00 копеек (далее – «Сумма займа»), в установленные Договором сроки, а Заемщик обязуется возвратить Заемодавцу фактически предоставленную сумму денежных средств (далее – «Сумма предоставленного займа»), а также уплатить проценты за пользование ею, в</p>	<p>Цена сделки с учетом ранее заключенных сделок: 27 933 913 000 руб.</p>																																																																																																						

		<p>порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.»</p> <p>2). Изложить абз. 13. п. 1.3.1. Договора в следующей редакции:</p> <p>«- по сроку оплаты 20.06.2019 г. в общем размере не более 805 000 000 (Восемьсот пять миллионов) рублей 00 копеек»</p> <p>3). Изложить п. 1.3.2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«1.3.2. В период с 20.09.2018 г. по 31.10.2019 г. для целей финансирования инвестиционной деятельности для завершения строительства первой серии Богучанского алюминиевого завода и расходов, связанных с запуском второго пускового комплекса Богучанского алюминиевого завода в размере не более 4 500 000 000 (Четыре миллиарда пятьсот миллионов) рублей 00 копеек».</p>		
Дополнительное соглашение №14 к Договору займа №00097-15-ФД от 16.03.2015 г. между ПАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «БоАЗ»	Протокол Совета директоров № 267 от 31.10.2019 г.	<p>Внесение следующих изменений в Договор:</p> <p>1. Изложить п. 1.1 Договора в следующей редакции:</p> <p>«1.1. По настоящему Договору Заемодавец передает в собственность Заемщику денежную сумму в размере, не превышающем 29 316 000 000 (Двадцать девять миллиардов триста шестнадцать миллионов) рублей 00 копеек (далее – «Сумма займа»), в установленные Договором сроки, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу фактически предоставленную сумму денежных средств (далее – «Сумма предоставленного займа»), а также уплатить проценты за пользование ею, в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.»</p> <p>2. Изложить абз. 14 пп. 1.3.1 Договора в следующей редакции:</p> <p>«- по сроку оплаты 20.09.2019 г. в размере 817 000 000 (Восемьсот семнадцать миллионов) рублей 00 копеек;»</p> <p>3. Добавить абз.15 пп. 1.3.1 Договора в следующей редакции:</p> <p>«- по сроку оплаты 20.12.2019 г. в размере 2 274 000 000 (Два миллиарда двести семьдесят четыре миллиона) рублей 00 копеек.»</p> <p>4. Изложить п. 1.3.2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«1.3.2. В период с 20.09.2018 г. по 31.12.2019 г. для целей финансирования инвестиционной деятельности для завершения строительства первой серии Богучанского алюминиевого завода и расходов, связанных с запуском второго пускового комплекса Богучанского алюминиевого завода в размере не более 4 600 000 000 (Четыре миллиарда шестьсот миллионов) рублей 00 копеек».</p>	Цена сделки с учетом ранее заключенных сделок: 30 264 912 953 руб.	
Договор поручительства № 110100/1167-ДП, между государственной корпорацией развития "ВЭБ.РФ" и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС»	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров № 40 от 01.11.2019 г.	<p>Внесение следующих изменений в Договор:</p> <p>1. Дополнить пункт 2.1.1 статьи 2 Договора абзацем следующего содержания:</p> <p>«Допускается досрочное погашение перенесенных платежей в части процентов за периоды с 21.06.2018 по 20.12.2018 и с 21.03.2019 по 20.09.2019 при условии получения Кредитором за 30 (Тридцать) дней до даты такого досрочного погашения письменного уведомления Заемщика с указанием суммы и даты досрочного погашения».</p> <p>2. Дополнить пункт 2.1.1.2 статьи 2 Договора подпунктом д) следующего содержания:</p> <p>д) Проценты, начисленные за период с 21.03.2019 по 20.06.2019, и подлежащие оплате 20.06.2019, Заемщик обязуется оплатить по 50% от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.03.2021 и 20.06.2021;</p> <p>Проценты, начисленные за период с 21.06.2019 по 20.09.2019, и подлежащие оплате 20.09.2019,</p>	140 643 185 496,90 руб. (с учетом начисленных и уплаченных процентов и комиссий)	

<p>от 07.02.2018 г., на измененных условиях, определенных дополнением №2 к Договору поручительства</p>		<p>Заемщик обязуется оплатить по 50% от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.09.2021 и 20.12.2021.</p> <p>На начисленные, но неоплаченные проценты за периоды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с 21.03.2019 по 20.06.2019, - с 21.06.2019 по 20.09.2019, <p>с даты, следующей за датой начисления, до даты их фактической оплаты, соответственно, начисляются проценты по ставке 6% годовых, которые оплачиваются ежеквартально, начиная с даты оплаты следующего процентного платежа.</p> <p>Данный порядок распространяется только на указанные процентные периоды (с 21.03.2019г. по 20.06.2019г., с 21.06.2019г. по 20.09.2019г.). При этом, в случае частичной уплаты процентов в даты окончания процентных периодов 20.06.2019 и 20.09.2019, переносу на сроки уплаты 20.03.2021, 20.06.2021 и 20.09.2021, 20.12.2021 подлежат по 50% оставшейся непогашенной суммы процентного платежа. При этом Заемщик обязан уведомить Кредитора за 3 (Три) дня о планируемом погашении процентов с указанием суммы оплаты».</p>		
<p>Договор залога недвижимого имущества (ипотеки) № 110200/1168-ДИ, заключенном между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и ПАО «Богучанская ГЭС» 24.03.2011, на измененных условиях, определенных дополнением № 5 к Договору залога недвижимого имущества</p>	<p>Протокол внеочередного Общего собрания акционеров № 40 от 01.11.2019 г.</p>	<p>1. Внесение изменений в пункт 2.1.1 статьи 2 Договора, предусматривающий перечень недвижимого имущества, права на которое передаются Залогодателем в залог в обеспечение своих обязательств по Соглашению № 110100/1168, в соответствии с Приложением №2 к настоящему решению.</p> <p>2. Дополнить статью 2 Договора пунктом 2.2.2.3 в следующей редакции:</p> <p>«2.2.2.3. С 05 октября 2017 года процентная ставка по Соглашению устанавливается фиксированная в размере 9,5 (Девять целых пять десятых) % годовых».</p> <p>3. Изложить пункт 2.2.4.2. статьи 2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«2.2.4.2. за частичное досрочное погашение Кредита до 31.12.2019 в размере 1 (Один) % от суммы досрочного погашения не позднее даты такого погашения.</p> <p>При этом до 31.12.2019 Заемщик вправе осуществлять полное или частичное погашение кредита без уплаты комиссии за досрочное погашение кредита в размере суммарного Свободного денежного потока, определенного за 2017 и последующие годы, при условии получения Кредитором предварительного письменного уведомления Заемщика за 5 (Пять) рабочих дней до даты такого погашения с указанием суммы и даты досрочного погашения.</p> <p>После 31.12.2019 - полное или частичное досрочное погашение Кредита допускается при условии получения Кредитором предварительного письменного уведомления Заемщика за 5 (Пять) рабочих дней до даты такого погашения с указанием суммы и даты досрочного погашения».</p> <p>4. Изложить пункт 2.5. статьи 2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«2.5. Залогодатель и Залогодержатель настоящим договорились о том, что стоимость Предмета залога составляет 34 405 025 558,40 (Тридцать четыре миллиарда четыреста пять миллионов двадцать пять тысяч пятьсот пятьдесят восемь 40/100) рублей, определенную на основании рыночной стоимости, указанной в отчете №17-250 от 04 декабря 2013 г., предоставленном Оценщиком ЗАО «АБМ Партнер», отчете об оценке №Н-19472/15 Богучанской ГЭС на р. Ангаре (1,2,3,4,5,6,7 этап), назначение: 3) сооружения гидротехнические, площадь застройки 1 175 725,30 кв.</p>	<p>34 405 025 558,40</p>	

		м., лим Г,В,В1,В4,В5,В6,Г1,В2,В3, принадлежащие ОАО «Богучанская ГЭС» от 10.03.2015г., Отчет об оценке №Н-19742/15 недвижимого имущества, принадлежащего ОАО «Богучанская ГЭС» от 17.04.2015, предоставленных оценщиком ООО «ЛАИР» с учетом применения дисконта в размере 30 % без учета НДС».		
Договор последующего залога недвижимого имущества (ипотеки) №110200/1167-ДПИ, заключенного между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Публичным акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 12.07.2011 г., на измененных условиях, определенных дополнением №4 к Договору последующего залога недвижимого имущества (ипотеки)	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров № 40 от 01.11.2019 г.	<p>1. Внесение изменений в пункт 2.1.1 статьи 2 Договора, предусматривающий перечень недвижимого имущества, права аренды на которое передаются Залогодателем в последующий залог в обеспечение обязательств ЗАО «БоАЗ» по Кредитному соглашению № 110100/1167 от 03.12.2010, заключенному между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и ЗАО «БоАЗ», в соответствии с Приложением № 2 к настоящему решению.</p> <p>2. Дополнить пункт 2.2.2.3 статьи 2 Договора абзацами следующего содержания: «С 05 октября 2017 года процентная ставка по Соглашению устанавливается фиксированная в размере 6,0 (Шесть) % годовых. Проценты, начисленные за период с 21.06.2018 по 20.09.2018 и подлежащие оплате 20.09.2018, Заемщик обязуется оплатить по 50% от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.03.2020 и 20.06.2020; Проценты, начисленные за период с 21.09.2018 по 20.12.2018, и подлежащие оплате 20.12.2018, Заемщик обязуется оплатить по 50% от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.09.2020 и 20.12.2020. На начисленные, но неоплаченные проценты за периоды: - с 21.06.2018 по 20.09.2018; - с 21.09.2018 по 20.12.2018, с даты, следующей за датой начисления, до даты их фактической оплаты, начисляются проценты по ставке, установленной с 5 октября 2017 года и указанной в пункте 5.2. Соглашения, которые оплачиваются вместе с начисленными процентами по кредиту (в даты оплаты соответствующих процентных платежей – 20.03.2020, 20.06.2020, 20.09.2020, 20.12.2020). Данный порядок распространяется только на указанный процентный период (21.06.2018г. по 20.12.2018г.). Проценты, начисленные за период с 21.03.2019 по 20.06.2019, и подлежащие оплате 20.06.2019, Заемщик обязуется оплатить по 50 (Пятьдесят процентов) % от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.03.2021 и 20.06.2021; Проценты, начисленные за период с 21.06.2019 по 20.09.2019, и подлежащие оплате 20.09.2019, Заемщик обязуется оплатить по 50 (Пятьдесят процентов) % от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.09.2021 и 20.12.2021. На начисленные, но неоплаченные проценты за периоды: - с 21.03.2019 по 20.06.2019, - с 21.06.2019 по 20.09.2019, с даты, следующей за датой начисления, до даты их фактической оплаты, соответственно, начисляются проценты по ставке 6 (Шесть процентов) % годовых, которые оплачиваются ежеквартально, начиная с даты оплаты следующего процентного платежа.</p>	34 405 025 558,40	

		<p>Данный порядок распространяется только на указанные процентные периоды (с 21.03.2019 по 20.06.2019, с 21.06.2019 по 20.09.2019). При этом, в случае частичной уплаты процентов в даты окончания процентных периодов 20.06.2019 и 20.09.2019, переносу на сроки уплаты 20.03.2021, 20.06.2021 и 20.09.2021, 20.12.2021 подлежат по 50 (Пятьдесят процентов) % оставшейся непогашенной суммы процентного платежа. При этом Заемщик обязан уведомить Кредитора за 3 (Три) дня о планируемом погашении процентов с указанием суммы оплаты».</p> <p>3. Изложить пункт 2.2.4.1 статьи 2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«2.2.4.1. за досрочное погашение Кредита до 31.12.2019 в размере 1,0 (Один) процент от суммы досрочного погашения в срок не позднее даты такого досрочного погашения.</p> <p>При этом Заемщик имеет право направлять на досрочное погашение кредита без уплаты комиссии денежные средства в размере положительного сальдо денежного потока от операционной деятельности (текущих операций), уменьшенного на сумму средств, направляемых на уплату процентов и погашение кредита согласно графику платежей по Соглашению, а также на сумму инвестиционных расходов в соответствующем периоде. Размер средств, направляемых на досрочное погашение, определяется на основе отчета о движении денежных средств (за соответствующий квартал/год), подтвержденного Надзорной компанией.</p> <p>С 01.01.2020 г. комиссия за досрочное погашение Кредита не взимается.</p> <p>Допускается досрочное погашение перенесенных платежей в части процентов за периоды с 21.06.2018 по 20.12.2018 и с 21.03.2019 по 20.09.2019 при условии получения Кредитором за 30 (Тридцать) дней до даты такого досрочного погашения письменного уведомления Заемщика с указанием суммы и даты досрочного погашения».</p> <p>4. Изложить пункт 2.5 статьи 2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«2.5. Залогодатель и Залогодержатель настоящим договорились о том, что стоимость Предмета залога составляет 34 405 025 558,40 (Тридцать четыре миллиарда четыреста пять миллионов двадцать пять тысяч пятьсот пятьдесят восемь 40/100) рублей, определенную на основании рыночной стоимости, указанной в отчете №17-250 от 04 декабря 2013 г., предоставленном Оценщиком ЗАО «АБМ Партнер», отчете об оценке №Н-19472/15 Богучанской ГЭС на р. Ангаре (1,2,3,4,5,6,7 этап), назначение: 3) сооружения гидротехнические, площадь застройки 1 175 725,30 кв. м., лим Г, В, В1, В4, В5, В6, Г1, В2, В3, принадлежащие ОАО «Богучанская ГЭС» от 10.03.2015г., Отчет об оценке №Н-19742/15 недвижимого имущества, принадлежащего ОАО «Богучанская ГЭС» от 17.04.2015, предоставленных оценщиком ООО «ЛАИР» с учетом применения дисконта в размере 30 % без учета НДС».</p>		
Договор последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДПЗ (далее – Договор), заключенного между	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров № 40 от 01.11.2019 г.	<p>1. Внесение изменений в пункт 2.1 статьи 2 Договора, предусматривающий перечень движимого имущества, передаваемого Залогодателем в последующий залог в обеспечение обязательств ЗАО «БоАЗ» по Кредитному соглашению от 03.12.2010 № 110100/1167 от 03.12.2010, заключенному между государственной корпорацией развития "ВЭБ.РФ" и ЗАО «БоАЗ», в соответствии с Приложением №1 к настоящему решению.</p> <p>2. Изложить пункт 2.2.1.6 статьи 2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«2.2.1.6. часть Кредита в сумме, равной эквиваленту 2.264.000.000,00 (Два миллиарда двести</p>	10 831 342 419,02	

Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и ПАО «Богучанская ГЭС» 28.03.2011, на измененных условиях, определенных дополнением № 5 к Договору

шестьдесят четыре миллиона 00/100) рублей в долларах США по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату подписания Дополнения № 3 к Соглашению (в дальнейшем - Сублимит 6) для пополнения оборотных средств в рамках Бюджета оборотных средств Проекта. Кредит предоставляется Залогодержателем Заемщику траншами до 31 декабря 2018 года и подлежит погашению (возврату) в соответствии со следующим графиком:

Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы кредита	Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы кредита	Дата погашения кредита	Размер погашения от суммы кредита
20 марта 2019 г.	0,83%	20 марта 2023 г.	1,48%	20 марта 2027 г.	2,75%
20 июня 2019 г.	0,83%	20 июня 2023 г.	1,48%	20 июня 2027 г.	2,75%
20 сентября 2019 г.	0,83%	20 сентября 2023 г.	1,48%	20 сентября 2027 г.	2,75%
20 декабря 2019 г.	0,83%	20 декабря 2023 г.	1,48%	20 декабря 2027 г.	2,75%
20 марта 2020 г.	0,85%	20 марта 2024 г.	1,75%	20 марта 2028 г.	3,08%
20 июня 2020 г.	0,85%	20 июня 2024 г.	1,75%	20 июня 2028 г.	3,08%
20 сентября 2020 г.	0,85%	20 сентября 2024 г.	1,75%	20 сентября 2028 г.	3,08%
20 декабря 2020 г.	0,85%	20 декабря 2024 г.	1,75%	20 декабря 2028 г.	3,08%
20 марта 2021 г.	1,00 %	20 марта 2025 г.	2,15%	20 марта 2029 г.	3,45%
20 июня 2021 г.	1,00 %	20 июня 2025 г.	2,15%	20 июня 2029 г.	3,45%
20 сентября 2021 г.	1,00 %	20 сентября 2025 г.	2,15%	20 сентября 2029 г.	3,45%
20 декабря 2021 г.	1,00%	20 декабря 2025 г.	2,15%	20 декабря 2029 г.	3,45%
20 марта 2022 г.	1,20%	20 марта 2026 г.	2,60%	20 марта 2030 г.	3,88%
20 июня 2022 г.	1,20%	20 июня 2026 г.	2,60%	20 июня 2030 г.	3,88%
20 сентября 2022 г.	1,20%	20 сентября 2026 г.	2,60%	20 сентября 2030 г.	3,88%
20 декабря 2022 г.	1,20%	20 декабря 2026 г.	2,60%	20 декабря 2030 г.	3,80%

3. Дополнить подпункт 2.2.2.2 статьи 2 Договора абзацами следующего содержания:
«С 05 октября 2017 года процентная ставка устанавливается фиксированная в размере 6,0 (Шесть процентов) годовых.

Проценты, начисленные за период с 21.06.2018 по 20.09.2018 и подлежащие оплате 20.09.2018, Заемщик обязуется оплатить по 50% от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.03.2020 и 20.06.2020;

Проценты, начисленные за период с 21.09.2018 по 20.12.2018, и подлежащие оплате 20.12.2018, Заемщик обязуется оплатить по 50% от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.09.2020 и 20.12.2020.

На начисленные, но неоплаченные проценты за периоды:

- с 21.06.2018 по 20.09.2018;
- с 21.09.2018 по 20.12.2018,

с даты, следующей за датой начисления, до даты их фактической оплаты, начисляются проценты

		<p>по ставке, установленной с 5 октября 2017 года и указанной в пункте 5.2. Соглашения, которые оплачиваются вместе с начисленными процентами по кредиту (в даты оплаты соответствующих процентных платежей - 20.03.2020, 20.06.2020, 20.09.2020, 20.12.2020).</p> <p>Данный порядок распространяется только на указанный процентный период (21.06.2018г. по 20.12.2018г.).</p> <p>4. Изложить пункт 2.2.4.1. статьи 2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«2.2.4.1. за досрочное погашение Кредита до 31.12.2019 в размере 1,0 (Один) процент от суммы досрочного погашения в срок не позднее даты такого досрочного погашения.</p> <p>При этом Заемщик имеет право направлять на досрочное погашение кредита без уплаты комиссии денежные средства в размере положительного сальдо денежного потока от операционной деятельности (текущих операций), уменьшенного на сумму средств, направляемых на уплату процентов и погашение кредита согласно графику платежей по Соглашению, а также на сумму инвестиционных расходов в соответствующем периоде. Размер средств, направляемых на досрочное погашение, определяется на основе отчета о движении денежных средств (за соответствующий квартал/год), подтвержденного Надзорной компанией.</p> <p>С 01.01.2020 г. комиссия за досрочное погашение Кредита не взимается.</p>		
Договор залога движимого имущества № 110200/1168-ДЗ, заключенном между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и ПАО «Богучанская ГЭС» 27.12.2010, на измененных условиях, определенных дополнением № 6 к Договору залога движимого имущества	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров № 40 от 01.11.2019 г.	<p>1. Внесение изменений в пункт 2.1 статьи 2 Договора, предусматривающий перечень движимого имущества, передаваемого Залогодателем в залог в обеспечение своих обязательств по Соглашению, в соответствии с Приложению №1 к настоящему решению.</p> <p>2. Дополнить подпункт 2.2.2.2 статьи 2 Договора абзасем следующего содержания:</p> <p>«С 05 октября 2017 года процентная ставка по Соглашению устанавливается фиксированная в размере 9,5 (Девять целых пять десятых) % годовых».</p> <p>3. Изложить пункт 2.2.4.2. Статьи 2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«2.2.4.2. за досрочное погашение Кредита до 31.12.2019 в размере 1 (Один) % от суммы досрочного погашения не позднее даты такого погашения.</p> <p>При этом до 31.12.2019 Заемщик вправе осуществлять полное или частичное погашение кредита без уплаты комиссии за досрочное погашение кредита в размере суммарного Свободного денежного потока, определенного за 2017 и последующие годы, при условии получения Залогодержателем предварительного письменного уведомления Заемщика за 5 (Пять) рабочих дней до даты такого погашения с указанием суммы и даты досрочного погашения.</p> <p>После 31.12.2019 полное или частичное досрочное погашение Кредита допускается при условии получения Залогодержателем предварительного письменного уведомления Заемщика за 5 (Пять) рабочих дней до даты такого погашения с указанием суммы и даты досрочного погашения.</p>	10 831 342 419,02	
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
-	-	-	-	-