



БОГУЧАНСКАЯ ГЭС

"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
АО «Богучанская ГЭС»  
Протокол №302 от 27.05.2021 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
АО «Богучанская ГЭС»  
Протокол №45 от 02.07.2021 года

# Годовой отчет Акционерного общества «Богучанская ГЭС»

## по результатам работы за 2020 год

Генеральный директор АО «Богучанская ГЭС» \_\_\_\_\_ /В.И. Кобяков/

Главный бухгалтер АО «Богучанская ГЭС» \_\_\_\_\_ /О.А. Большакова /

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>Обращение к акционерам .....</b>	<b>3</b>
<b>Раздел 1. Развитие Общества.....</b>	<b>5</b>
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 2020 году.....	14
1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	15
<b>Раздел 2. Корпоративное управление .....</b>	<b>16</b>
2.1. Работа органов управления и контроля.....	16
2.2. Отчет Совета директоров.....	25
2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления. ....	25
2.4. Уставный капитал .....	26
2.5. Структура уставного капитала .....	27
2.6. Общество на рынке ценных бумаг .....	27
2.7. Участие Общества в иных организациях .....	27
2.8. Отчет о существенных сделках .....	28
<b>Раздел 3. Производство .....</b>	<b>29</b>
3.1. Основные производственные показатели .....	29
<b>Раздел 4. Управление состоянием основных фондов .....</b>	<b>31</b>
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	31
<b>Раздел 5. Экономика и финансы.....</b>	<b>32</b>
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества .....	32
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества .....	33
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества .....	35
5.4. Анализ дебиторской задолженности .....	38
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	39
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	39
<b>Раздел 6. Инвестиции.....</b>	<b>40</b>
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	40
<b>Раздел 7. Инновации .....</b>	<b>45</b>
<b>Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство .....</b>	<b>46</b>
<b>Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....</b>	<b>54</b>
<b>Раздел 10. Охрана окружающей среды .....</b>	<b>57</b>
<b>Раздел 11. Закупочная деятельность.....</b>	<b>60</b>
<b>Контактная и иная справочная информация для акционеров и инвесторов .....</b>	<b>61</b>
<b>Приложения</b>	
1. Заключение Аудитора, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год .....	63
2. Заключение Ревизионной комиссии.....	64
3. Сделки Общества .....	65

## **Обращение к акционерам АО «Богучанская ГЭС»**

**Уважаемые акционеры!**

Деятельность Совета Директоров и менеджмента АО «Богучанская ГЭС» в 2020 году была направлена на наращивание производства электроэнергии; соблюдение требований промышленной безопасности, эксплуатацию, капитальные и текущие ремонты гидроагрегатов станции. Необходимо отметить, что дополнительным условием решения этих задач стали противоэпидемические ограничения, потребовавшие принятия экстренных решений и корректировки практических всех ранее принятых планов. Несмотря на это, коллективом АО «Богучанская ГЭС» все задачи выполнены в полном объеме и с хорошим качеством.

По данным Филиала АО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Сибири», потребление электроэнергии в Объединенной энергетической системе Сибири в 2020 году сократилась на 1% по сравнению с результатами 2019 года (209 370,7 млн. кВт•ч); выработка сократилась на 0,8% (207 013,2 млн. кВт•ч). Основную нагрузку по обеспечению спроса несли ГЭС, выработка которых выросла на 9,2 % (117 739,6 млн. кВт•ч).

Суммарная выработка Богучанской ГЭС в 2020 году составила 17 638 млн. кВт•ч, что на 1 535 млн. кВт•ч (8,7%) больше, чем в 2019 году; без учета дополнительного дня высокосного года рост 8,45%. Рост выработки обусловлен эффективным планированием водно-энергетических режимов ГЭС и увеличением водности на Байкале и Ангаре в 2019-2020 годах. В течение 2020 года Богучанская ГЭС обновила все рекорды месячной выработки (зимние и летние), а также преодолела рубеж 100 млрд. кВт•ч. С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 1 января 2021 года Богучанская ГЭС произвела 101 893 млн. кВт•ч.

Богучанская ГЭС успешно выполнила все поставленные перед ней задачи по регулированию уровня Ангары в период летней навигации. В течение года средний уровень водохранилища составил 207,57 м. (над уровнем Балтийского моря); весенний и осенний паводок прошли в спокойном режиме. Впервые с начала работы Богучанской ГЭС в феврале и декабре расходы через агрегаты ГЭС достигали 3600 м3/с; средние расходы в течение года составили 3184 м3/с, что на 276 м3/с больше, чем в 2019 году.

АО «Богучанская ГЭС» в 2020 году выплатила в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды 6 884,7 млн. рублей, что на 657 млн. (10,2%) больше, чем в 2019 году. Федеральный бюджет получил 4 061,5 млн. рублей (рост на 319 млн. рублей или 8,5%). Плата за пользование водными объектами увеличилась с 424,8 млн. в 2019 году до 570,5 млн. рублей в 2020 году; отчисления по водному налогу выросли с 26,7 млн. до 34,9 млн. В бюджет Красноярского края выплачено 2 620 млн. – на 122 млн. (или 4,9%) больше, чем годом ранее. Большую часть этой суммы составили региональная часть налога на прибыль организаций (1 465 млн. рублей, рост на 194 млн.). Отчисления по налогу на имущество организаций снизились на 71 млн. и составили 1 154 млн. Сокращение выплат по налогу на имущество связано с продажей непрофильных активов, которые использовались в период строительства ГЭС и не требуются в период эксплуатации. В местный бюджет в виде арендной платы за землю и земельного налога выплачено 17,7 млн. рублей; отчисления во внебюджетные фонды составили 184,3 млн. рублей (в 2019 году – 167,7 млн.).

В 2020 году в программах повышения квалификации приняли участие 249 работников АО «Богучанская ГЭС», что на 16% больше, чем в 2019 году. Несмотря на карантинные ограничения, энергетики проходили обучение в течение всего года, повысив квалификацию и получив смежные профессии на 97 курсах по различным направлениям. Руководство прошло обучение на 30 курсах, специалисты и служащие на 48 курсах, рабочие на 19. Специалисты Богучанской ГЭС проходят обучение в Филиале ПАО «РусГидро» - «КорУнГ», ООО «Сибирская Академия Информационной Безопасности», «Московском учебном центре ЕЭС» и др. В 2020 году началось сотрудничество с новыми партнерами в системе

дополнительного образования - АНО ДПО «Институт «ПРОФИКЛАСС», АНО ДПО УКЦ «Азбука Бизнеса», ООО «Центр ДИТАД» и др.

По состоянию на 1 января 2021 года численность работников АО «Богучанская ГЭС» составила 526 человек, из которых 266 человек (50,6%) имеют высшее образование, 206 человек (39%) – среднее профессиональное, 26 человек (5%) – два диплома о высшем образовании, 28 человек (5%) – общее среднее образование.

Главной задачей 2021 года, на которую ориентированы органы управления и менеджмент АО «Богучанская ГЭС», является обеспечение плановой выработки и поставки мощности; успешная безаварийная и безопасная эксплуатация ГЭС; обеспечение поддержания уровня водохранилища в соответствии с Правилами использования водных ресурсов и плановое прохождение весеннего паводка. Продолжается действие особого противоэпидемического режима, установленного указом губернатора Красноярского края; этот режим оказывает свое влияние на экономику Красноярского края и России в целом и условия труда коллектива станции.

Председатель Совета директоров  
АО «Богучанская ГЭС»

/Д.В. Овчинников/

И.о. генерального директора  
АО «Богучанская ГЭС»

/В.И. Кобяков/

## **Раздел 1. Развитие Общества**

### **1.1. Об Обществе**

АО «Богучанская ГЭС» является правопреемником Управления строительства Богучанской ГЭС, которое было создано 10 мая 1976 года в составе предприятия «Братскгэсстрой». Главной миссией Общества на момент начала строительства являлось завершение строительства гидроэлектростанции с вводом в эксплуатацию 9 гидроагрегатов и последующая поставка электрической энергии.

Богучанская ГЭС – первая на территории Красноярского края гидроэлектростанция на Ангаре. Перекрытие реки при строительстве Богучанской ГЭС было 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.

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 изготовлены 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». Тем самым 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 началась 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 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 Богучанская водохранилище было впервые заполнено до проектной отметки 208 м. В течение года Богучанская ГЭС произвела 13,076 млрд. кВт•ч. 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, построенном 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)». Договор поручительства был заключен в связи с завершением строительства и выводом на проектную мощность ГЭС, устойчивыми положительными результатами финансово-хозяйственной деятельности, демонстрирующими способность не только самостоятельно обеспечить обслуживание и возврат привлеченного кредита, но и выступить поручителем по кредитным обязательствам ЗАО «БоАЗ».

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 считываия 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 13 610 млн. кВт•ч, что на 323 млн. кВт•ч или 2,43% больше, чем в 2017 году.

В марте 2019 года 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.

Суммарная выработка Богучанской ГЭС в 2019 году составила 16 103 млн. кВт•ч, что на 2 493 млн. (18,3%) больше, чем в 2018 году.

В феврале 2020 года в соответствии со складывающейся гидрологической обстановкой Богучанская ГЭС впервые увеличила расходы через агрегаты до 3600 м<sup>3</sup>/с. ГЭС приняла участие в подготовке Ангарского каскада к паводку, который начался на 10-15 дней раньше климатической нормы, и обновила рекорд суточной выработки.

В марте для профилактики массовых сезонных заболеваний и недопущения эпидемиологической ситуации в подразделениях Общества введены дополнительные меры защиты работников. Оперативный персонал станции, непосредственно занятый в непрерывном производстве и передаче электрической энергии, продолжал работу в штатном режиме. Оперативники были обеспечены индивидуальными средствами защиты и дезинфицирующими препаратами. Были сформированы дополнительные резервные смены из сотрудников, имеющих навыки управления гидроагрегатами; в помещениях станции проводится дополнительная дезинфекция, медицинский кабинет был переведен в режим особой готовности. Принятые меры позволяют обеспечить бесперебойную работу Богучанской ГЭС и свести к минимуму риски для здоровья персонала.

В течение 2020 года ремонтные работы прошли на всех девяти гидроагрегатах. График вывода в ремонт был составлен таким образом, чтобы простой одного агрегата соответствовал установленным нормативам (12-15 дней), капитальный ремонт ГА №5 шел 120 суток. На агрегатах проводились типовые работы: осмотр статора по итогам наработки 6000-8000 часов, техническое обслуживание систем охлаждения и токопроводов, диагностика и текущий ремонт

автотрансформаторов, опробование систем защит. При проведении работ строго выполнялись все санитарные нормы и правила дистанцирования. Для шеф-инженеров и других специалистов, прибывших на Богучанскую ГЭС из других регионов, было организовано экспресс-тестирование на COVID-19.

Программа благотворительности Богучанской ГЭС на 2020 год реализована в полном объеме. Большая часть средств направлена на улучшение технического оснащения Кежемской районной больницы: в сентябре врачи получили аппарат искусственной вентиляции легких, пять кардиомониторов и расходные материалы для медицинского оборудования.

В декабре 2020 года в соответствии с установленными ЕнБВУ режимами Богучанская ГЭС поддерживала расходы 3500-3600 м<sup>3</sup>/с и произвела 1 672 млн. кВт•ч, что является рекордом выработки за один месяц.

## **1.2. Стратегические цели**

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

### **Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества**

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

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений объектов Группы РусГидро с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

### **Устойчивое развитие производства электроэнергии**

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

### **Рост ценности Общества**

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

## **1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.**

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Повышение операционной эффективности Общества.
- Повышение квалификации персонала, планомерное развитие компетенций и профессиональных навыков работников.
- Выполнение плана-графика мероприятий по ремонту основного генерирующего оборудования.

Для решения приоритетных задач в 2020 г. было сделано:

- Коллектив станции повысил квалификацию и производительность труда.
- Уровень водохранилища поддерживался в соответствии с Правилами использования водных ресурсов.
- 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 все запланированные текущие и капитальные ремонты.
- Обеспечена безаварийная эксплуатация оборудования ГЭС.
- Введены и полностью реализованы дополнительные меры мониторинга и защиты здоровья коллектива; созданы дополнительные смены оперативного персонала, организована система удаленной работы.

В 2021 году планируется выполнение следующих задач:

- Дальнейший рост производительности труда.
- Поддержание уровня водохранилища в соответствии с Правилами использования водных ресурсов с учетом изменения обстановки на Ангаро-Енисейском каскаде.
- Организация безопасного пропуска половодий и паводков 2021 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.
- Выполнение мер санитарной безопасности и проведение мероприятий по вакцинации в соответствии с рекомендациями Роспотребнадзора и указами губернатора Красноярского края.

#### **1.4. Управление рисками**

Общество осуществляет управление рисками в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками (утверждена Советом директоров Общества, 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 одной из базовых отраслей 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 31.12.2020 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.

### **Риски изменения валютного курса**

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.**

АО «Богучанская ГЭС», являясь субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, к ценовым рискам относит риск неблагоприятного изменения цен на электрическую энергию и мощность 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 2020 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 АО «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: производятся постоянные мониторинги мероприятия по недопущению просроченной дебиторской задолженности, заключаются договоры уступки прав требования долга (цессии).

## **Правовые риски**

Наиболее значимыми рисками для Общества 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**

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 2020 году завершены работы по проектированию рабочей документации по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с, рабочая документация прошла негосударственную экспертизу на соответствие нормам и требованиям и согласована с АО "Гидропроект".

Завершено выполнение рыбоохранного мониторинга рыбозащитного комплекса, который по согласованию с Енисейским территориальным управлением Росрыболовства проводился в течение 5 лет силами АО «Институт Гидропроект» и Красноярским филиалом ФГБНУ «ВНИРО». Эффективность рыбозащитного сооружения определена выше 70 %, отчетные материалы направлены на согласование в Енисейское территориальное управление Росрыболовства.

Для частичной компенсации вреда, нанесенного водным биоресурсам от строительства и эксплуатации ГЭС, 21 августа 2020 года в р. Енисей осуществлен выпуск молоди осетра сибирского енисейской популяции в количестве более 218 тыс. штук, входящей в Красную книгу РФ.

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; осуществляется производственный экологический контроль в области охраны окружающей среды в соответствии с требованием природоохранных законодательства с привлечением специализированных аккредитованных лабораторных центров; 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 проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опыта, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

### **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 АО «Богучанская ГЭС» крайне не значительный.

### **1.5. Основные достижения в 2020 году**

Указом Президента Российской Федерации от 24 апреля 2020 г. работники АО «Богучанская ГЭС» отмечены государственными наградами. Медалью ордена «За заслуги перед Отечеством II степени» за достигнутые трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу награждены электрослесарь по ремонту оборудования электростанций Александр Бортников, электрогазосварщик Сергей Евсин и станочник широкого профиля Юрий Жук.

По итогам 2020 года награды министерства энергетики Российской Федерации, ПАО «РусГидро» и АО «Богучанская ГЭС» вручены 42 сотрудникам, добившимся лучших показателей на производстве и в общественной жизни коллектива. За большой личный вклад в развитие топливно-энергетического комплекса, многолетний добросовестный труд ведущий инженер Службы технологических систем управления Рустам Губайдуллин удостоен почетного звания «Заслуженный работник гидроэнергетики». Почетной грамотой Минэнерго РФ награжден электрослесарь Электроцеха Сергей Блажко; благодарность министерства объявлена ведущему инженеру Лаборатории гидротехнических сооружений Вере Размахниной.

Первичная профсоюзная организация Богучанской ГЭС заняла III место в конкурсе на звание «Лучшая первичная профсоюзная организация КрасКО ВЭП», III место в конкурсе «Лучшая первичная организация по постановке информационной работы» и III место в конкурсе на лучший коллективный договор. Председатель профкома Богучанской ГЭС Николай Ювкин за многолетний труд и высокое качество организаторской работы получил благодарность Федерации независимых профсоюзов России.

По итогам конкурса на лучшую социально ориентированную компанию в энергетике в 2020 году, организованного при поддержке Министерства энергетики Российской Федерации, АО «Богучанская ГЭС» была признана лучшей в номинации «Молодежная политика. Компании численностью до 1 тысячи человек» за проект «Профориентационная работа со школьниками».

Деловой портал «Управление производством» признал Богучанскую ГЭС лучшим среди предприятий энергетики по производительности труда среди предприятий энергетики и 15-м в списке 100 лучших предприятий Российской Федерации. По подсчетам экспертов портала, производительность труда на Богучанской ГЭС составляет 34,52 млн. рублей на человека в год, что на 15% больше, чем в 2019 году. Богучанская ГЭС впервые вошла в рейтинг «Производительность труда: Лидеры промышленности России» в 2018 году, в то время производительность труда на Богучанской ГЭС составляла 28,14 млн. руб./чел. в 2019 году – 30,86 млн. (+10,21%).

Экспонаты по истории Богучанской ГЭС включены в экспозицию Музея энергетики Красноярского края. Музей создан к 100-летию плана ГОЭЛРО, определившего этапы государственной электрификации России.

По итогам двенадцатого ежегодного конкурса РусГидро «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 блогер» победителем стал Сергей Токарев – автор фотопортажей о работе Богучанской ГЭС. В номинации «Энергия - людям» 2 место заняла Наталья Ашихмина, корреспондент издания «Лаборатория новостей», автор публикаций, посвященных Богучанской ГЭС.

Волонтерский марафон «Экологический дозор», организованный АО «Богучанская ГЭС», получил благодарность Всероссийского конкурса по отбору лучших региональных природоохранных практик «Надёжный партнёр - Экология». Конкурс проводится Ассоциацией «Надежный партнер» совместно с Российским экологическим обществом при поддержке Комитета Совета Федерации по аграрно-продовольственной политике и природопользованию, Минэнерго, Минприроды, Минпромторга, Минстроя, Минпросвещения России и Правительства Москвы.

## 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	973,77	Гкал	1 523,76
Электрическая энергия	88962,00	тыс. кВт*час	58 954,00
Бензин автомобильный	83 180,30	л	3 254,27
Топливо дизельное	161 070,23	л	7 214,38

## **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 РФ. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров в отчетном году.

В течение 2020 года состоялось 3 Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 29 мая 2020 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2019 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2019 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества, утверждено Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции, Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 03 августа 2020 года, акционерами принято решение о внесении в учредительные документы Общества изменений (принятие Устава Общества в новой редакции), исключающих указание на его публичность и об обращении в Банк России с заявлением об освобождении от обязанности раскрывать информацию по законодательству РФ о ценных бумагах, а также предоставлено согласие на совершение трех крупных сделок:

1. 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 №6 от 23.06.2020 к Договору залога недвижимого имущества, который во взаимосвязи с Кредитным соглашением №110100/1168 от 01.12.2010 г. является крупной сделкой.
2. Договора 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 №5 от 23.06.2020 к Договору последующего залога недвижимого имущества (ипотеки), который во взаимосвязи с Договором последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДПЗ от 28.03.2011г. и Договором поручительства №110100/1167-ДП от 07.02.2018г. является крупной сделкой.
3. Договора поручительства № 110100/1167-ДП, заключенного между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и АО «Богучанская ГЭС» 07.02.2018, на измененных условиях, определенных дополнением № 3 к Договору поручительства, который во взаимосвязи с Договором

последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДПЗ от 28.03.2011 и Договором последующего залога недвижимости (ипотеки) № 110200/1167-ДПИ от 12.07.2011 является крупной сделкой».

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 18 декабря 2020 года, акционерами предоставлено согласие на совершение трех крупных сделок:

1. Договора залога движимого имущества №110200/1168-ДЗ, заключенного между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 27.12.2010, на измененных условиях, определенных дополнением №7 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 Акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 28.03.2011, на измененных условиях, определенных дополнением №6 к Договору последующего залога движимого имущества, который во взаимосвязи с Договором последующего залога недвижимости (ипотека) № 110200-1167-ДПИ от 12.07.2011 г. и Договором поручительства №110100/1167-ДП от 07.02.2018 г., является крупной сделкой."
3. Договора займа №00097-15-ФД от 16.03.2015 между Акционерным обществом «Богучанская ГЭС» и Закрытым акционерным обществом «Богучанский Алюминиевый Завод», на измененных условиях, определенных дополнительным соглашением № 18 к Договору займа.

## 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 Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 17 июня 2002 г. (протокол № 2 от 18.06.2002).

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2020 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 29.05.2020 (протокол №41 от 01.06.2020):

### 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:

Филиппова Ольга Михайловна	
Год рождения	1983 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления расчетов Департамента корпоративных финанс
Доля в уставном капитале Общества, %	дели не имеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет
<b>Свирко Андрей Сергеевич</b>	
Год рождения	1980 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «РУСАЛ Менеджмент»
Наименование должности по основному месту работы	Директор финансового департамента Проекта «Богучанское энергометаллургическое объединение» Энергетического дивизиона
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Лапшин Сергей Викторович</b>	
Год рождения	1971 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «РУСАЛ Менеджмент»
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

<b>Старостин Игорь Сергеевич</b>	
Год рождения	1960 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «РУСАЛ Менеджмент»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Отдела по монтажу оборудования Департамента строительства Проекта «Богучанское энергометаллургическое объединение» Энергетического дивизиона
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Бардикова Вера Ивановна</b>	
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

<b>Хазиахметов Тимур Расимович</b>	
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
---	---------------

<b>Беспалов Александр Борисович</b>	
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 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 31.05.2019 (протокол №39 от 31.05.2019):

#### **Председатель Совета директоров:**

<b>Овчинников Дмитрий Владимирович</b>	
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, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

#### **Члены Совета директоров:**

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

<b>Ващенко Татьяна Михайловна</b>	
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 Ващенко Татьяна Михайловна не является членом Совета директоров. Основание: Уведомление об отказе от полномочий от 21.11.2019.

<b>Лапшев Сергей Викторович</b>	
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

<b>Старостин Игорь Сергеевич</b>	
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

<b>Бардикова Вера Ивановна</b>	
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

<b>Хазиахметов Тимур Расимович</b>	
Год рождения	1976 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента технического регулирования
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

<b>Беспалов Александр Борисович</b>	
Год рождения	1953 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ООО «Консалтинговая компания «Эгипта»
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

В течение 2020 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

### **Коллегиальный исполнительный орган**

Коллегиальным исполнительным органом АО «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 Акционерного общества «Богучанская ГЭС», утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров 17 августа 2006 г. (протокол № 9 от 21.08.2006).

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

Состав коллегиального исполнительного органа с «16» марта 2021 г.:

Кобяков Владислав Игоревич (Председатель)	И.о. генерального директора
Свирко Андрей Сергеевич	Финансовый директор

Решения Правления принимаются единогласно.

### **Сведения о членах Правления**

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

Информация о членах Правления Демченко В.В. и Кобякове В.И. приведена в разделе «Единоличный исполнительный орган».

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

### **Единоличный исполнительный орган**

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

15 сентября 2017 г. решением Совета директоров (протокол № 219 от 18.09.2017) Генеральным директором Общества избран Демченко Всеволод Владимирович сроком на 3 года.

11 сентября 2020 г. решением Совета директоров (протокол № 285 от 14.09.2020) Генеральным директором Общества избран **Демченко Всеволод Владимирович**.

<b>Демченко Всеволод Владимирович</b>	
Год рождения	1973 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО "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

15 марта 2021 г. решением Совета директоров (протокол № 298 от 15.03.2021) исполняющим обязанности генерального директора Общества избран **Кобяков Владислав Игоревич**.

<b>Кобяков Владислав Игоревич</b>	
Год рождения	1974 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО "Богучанская ГЭС"
Наименование должности по основному месту работы	Исполняющий обязанности генерального директора
Доля в уставном капитале Общества, %	доля не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доля не имеет

В течение 2020 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 14.06.2017 г. (протокол №215 от 15.06.2017) утвержден внутренний документ Общества – Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2020 (протокол № 41 от 01.06.2020).

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты проведения заседания Совета директоров.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров Общества до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения 100 000 (Столысяч) рублей без учета НДФЛ.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Богучанская ГЭС» в 2020 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2020 года, составил 800 000 (восемьсот тысяч) рублей.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	800 000
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>800 000</b>
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Совокупный размер вознаграждения Правления в 2020 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 2020 года, составил 73 840 062 (семьдесят три миллиона восемьсот сорок тысяч шестьдесят два) руб.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2020 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработка плата	43 998 396
Премии	27 984 356
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	1 857 310
<b>ИТОГО</b>	<b>73 840 062</b>
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления АО «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, Положением о материальном стимулировании Генерального директора, утвержденным решением Совета директоров Общества от 25.08.2005 (протокол № 40), Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества 14.06.2017 (протокол №215 от 15.06.2017).

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора, 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 Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2020 (протокол № 41 от 01.06.2020).

### **Состав Ревизионной комиссии**

Избран годовым Общим собранием акционеров 29.05.2020 (протокол №41 от 01.06.2020).

#### **Сведения о членах Ревизионной комиссии**

<b>Ажимов Олег Евгеньевич</b>	
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

<b>Палазник Виктор Иванович</b>	
Год рождения	1953 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «РУСАЛ Менеджмент»
Наименование должности по основному месту работы	Менеджер отдела контроллинга платежей и инициативных проверок 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

<b>Рохлина Ольга Владимировна</b>	
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

<b>Афанасьев Павел Иванович</b>	
Год рождения	1974 г.
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «РУСАЛ Менеджмент»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель направления Отдела контроллинга платежей и инициативных проверок 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) было принято решение: Не выплачивать вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества и отменить действие Положения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 17 июня 2002 г. (протокол № 2 от 18.06.2002).

## 2.2. Отчет Совета директоров.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 22 заседания, на которых рассмотрено 88 вопросов.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2020 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров рассмотрены:

- вопросы, связанные с совершением Обществом сделок,
- вопросы, связанные с проведением годового и внеочередных Общих собраний акционеров Общества,
- годовые и квартальные ДПНСИ Общества и отчеты об их исполнении,
- целевые значения годовых КПЭ Общества и отчеты об их исполнении,
- внесения 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 АО «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 выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции,
- 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.

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

#### **2.4. Уставный капитал**

По состоянию на 31.12.2020 г. уставный капитал АО "Богучанская ГЭС" составляет 5 676 713 888 руб. 50 коп. (Пять миллиардов шестьсот семьдесят шесть миллионов семьсот тринацать тысяч восемьсот восемьдесят восемь) руб. 50 коп.

#### **Структура уставного капитала по категориям акций**

<b>Категория (тип) акции</b>	<b>Обыкновенные именные</b>	<b>Привилегированные именные типа А</b>
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**

<b>Категория (тип) акции</b>	<b>Обыкновенные</b>
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

<b>Категория (тип) акции</b>	<b>Привилегированные типа А</b>
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
--	-----------------------

## 2.5. Структура уставного капитала

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2020 г.	31.12.2020 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, владеющего более 5% от УК	01.01.2020 г.		31.12.2020 г.	
	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 АО "Богучанская ГЭС" по состоянию на 31.12.2020 г. – 1327, из них номинальные держатели – 3.

## 2.6. Общество на рынке ценных бумаг

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

## 2.7. Участие Общества в иных организациях

**Сведения о хозяйственных обществах, в которых участвует АО "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.	2 598 800 р.

3	<p>Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)</p>	<p>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.</p>	5 548 000 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	Nyст (МВт)		Изменение за 2019 год, МВт	Nyст (МВт)	Изменение, за 2020 год, МВт
		31.12.2018	31.12.2019			
1.	Богучанская ГЭС	2997	2997	0	2997	0

#### Выработка электроэнергии станцией

млн. кВт/ч

№ п/п	Наименование станции	2018 год	2019 год	Изменение 2018/2019	2020 год	Изменение 2019/2020
1.	Богучанская ГЭС	13 610	16 104	2 494	17 638	1 534

В зимний период 2020 г. (январь-апрель) Богучанская ГЭС работала с повышенным сбросным диапазоном в связи с необходимостью предполоводной сработки Ангарского каскада ГЭС. 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. Пиковые среднесуточные сбросы составляли до 3600 куб.м/с. Выработка в указанный период превышала планируемую на 15-18% (февраль/март).

Половодный период 2020 года характеризовался теплой весной и ранним началом. Увеличение боковой приточности в водохранилище началось уже с 15 апреля, а пиковые значения проходили с 26 апреля по 09 мая. В мае 2020 г. навигация началась с 10 числа. Темпы сработки были остановлены в целях весеннего наполнения водохранилища. Вся поступившая вода была аккумулирована в Богучанском водохранилище и уровень верхнего бьефа на конец половодного периода составил около 207,84м, что несколько больше, чем за последние 5 лет.

Навигационный период с июня по октябрь прошел аналогично предыдущим годам: среднесуточные сбросы находились в пределах 2940-3260 куб.м/с, среднее значение – 3060 куб.м/с. Навигация продолжилась до конца октября.

В связи с высоким ростом приточности в оз. Байкал (Иркутское водохранилище) и Братское водохранилище в период августа – сентября 2020 года (летне-осенний паводок) – значительно увеличились запасы гидроресурсов Ангарского каскада ГЭС. К началу ноября значения достигли максимума за последние 10 лет. Сбросной расход Богучанской ГЭС в течение декабря составлял до 3600 куб.м/с, что позволило превысить плановую месячную выработку на 22%.

Достаточная водность в течение 2020 г. позволила достичь и превысить плановые показатели по выработке электроэнергии.

#### Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018г.	2019г.	Отклонение, 2018г. к 2019г.	2020г.	Отклонение, 2019г. к 2020г.
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	13 521	16 014	2493	17 549	1535
2	Потери электроэнергии,	млн.	89	90	1	89	-1

	млн. кВт·ч	кВт·ч					
3	нормативные технологические потери	млн. кВт·ч	84	90	6	89	-1
4	сверхнормативные потери	млн. кВт·ч	-5	0	5	0	-5
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	0,66	0,56	-0,1	0,54	-0,2

Фактический отпуск электроэнергии в сеть АО «Богучанская ГЭС» в 2020 году составил 17 549 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 распоряжений Енисейского БВУ (представляющего интересы всех водопользователей).

Суммарный расход электроэнергии на собственные нужды Богучанской ГЭС за 2020 год несколько меньше, чем за 2019 год, в связи уменьшением общестанционных нужд. 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.	2019			2020		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Гидроагрегаты (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.	10	10	100	2	2	100
	МВА	2602	2602		800	800	
Электрические сети 110кв и выше	км.	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км.	-	-	-	-	-	-

#### Источники финансирования ремонтных программ, млн. руб.

Наименование	2018	2019	2020
Заявлено в РЭК	-	-	-
Утверждено в тарифе	-	-	-
"Д, не принятые в тариф"	-	-	-
Бизнес план*	56,40933	89,57508	132,17915
Фактические затраты*	23,61134	36,20594	13,73412

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	2018	2019	2020
План	800,8583	256,3585	401,49003
Факт	209,4578	250,9108	75,59723

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.

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>2018г. Факт*</b>	<b>2019г. Факт*</b>	<b>2020г. Факт</b>	<b>Темп роста, %</b>
1	Выручка от реализации	16 878 587,00	18 467 123,16	19 621 262,40	6,2%
2	Себестоимость	- 5 853 651,00	- 6 866 951,65	- 7 224 575,09	5,2%
3	Управленческие затраты	- 1 674 385,00	- 1 405 945,86	- 1 376 668,65	-2,1%
4	Прибыль/убыток от продаж	9 350 551,00	10 194 225,64	11 020 018,66	8,1%
5	Прочие доходы	351 792,00	682 613,14	656 330,77	-3,9%
6	Прочие расходы	- 2 992 088,00	- 2 645 009,52	- 2 612 140,88	-1,2%
7	Прибыль до налогообложения	6 710 255,00	8 231 829,27	9 064 208,55	10,1%
8	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	- 1 360 708,00	- 1 659 832,38	- 1 837 148,76	8,2%
9	Чистая прибыль	5 349 547,00	6 571 996,89	7 227 059,79	10%

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 г., 2019 г.

Фактический объем реализованных работ (услуг) составил 19 621 262,40 тыс. руб. Увеличение выручки на 1 154 139,25 тыс. руб. (или 6,2 %) обусловлено главным образом увеличением выручки от реализации электроэнергии (+1 370 221,1 тыс. руб.) за счёт увеличения объемов и цен реализации электроэнергии.

Себестоимость реализованной продукции в 2020 г. увеличилась на 357 623,44 тыс. руб. (или 5,2 %) и составила 7 224 575,09 тыс. руб. Основными причинами увеличения себестоимости являются:

- Покупная электроэнергия с оптового рынка рост в 2020 г. на 401 951,25 тыс. руб., что обусловлено увеличением объемов покупки электроэнергии в обеспечение СДЭМ БоАЗ;
- Плата за пользование водными объектами рост в 2020 г. на 132 699,17 тыс. руб., связано с ростом ставки водного налога, а так же увеличением объема выработки;

Управленческие затраты составили 1 376 668,65 тыс. руб. Снижение в 2020 г на 29 277,2 тыс. руб. Основная причина - снижение налога на имущество на 26 192,6 тыс. руб., что связано со снижением остаточной стоимости по объектам ОС.

Амортизация в целом снизилась в 2020 г. на 174 947,20 тыс. руб., что связано с выбытием и окончанием сроков начисления амортизации по некоторым объектам ОС.

Затраты на оплату труда со страховыми взносами в целом снизились в 2020 г. на 6 872,41 тыс. руб., что обусловлено снижением среднесписочной численности, экономией ФОТ.

Прочие доходы за 2020 год сложились на уровне 656 330,77 тыс. руб. что ниже доходов за аналогичный период прошлого года на 26 282,4 тыс. руб., - главным образом - за счет снижения процентов к получению -204 261,1 тыс. руб. по причине размещения в меньшем объеме временно свободных денежных средств, при росте доходов на 174 852 тыс. руб. к факту 2019 года в основном за счет оплаченной задолженности на ОРЭМ.

За 2020г прочие расходы составили 2 612 140,9 тыс. руб., что меньше чем за аналогичный период 2019г на 32 868,6 тыс. руб. Основная причина - снижение процентов к уплате - за счет уменьшения размера основного долга.

За 2020 год Обществом получена чистая прибыль в размере 7 227 059,8 тыс. руб., что выше 2019 г. на 655 062,9 тыс. руб. (на 10%).

**5.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 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 АО "Богучанская ГЭС" за 2020 год**

тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Отклонения			
			тыс. руб.	%		
<b>Активы</b>						
<b>I. Внеборотные активы</b>						
Нематериальные активы	1 150	550	(600)	(52)		
Основные средства, в том числе	67 606 497	65 466 841	(2 139 656)	(3)		
Основные средства	67 494 737	65 320 245	(2 174 492)	(3)		
Оборудование к установке	14 521	14 521	-	-		
Строительство объектов основных средств	95 239	132 075	36 836	39		
Приобретение объектов основных средств	-	-	-	-		
Финансовые вложения	-	-	-	-		
Прочие внеоборотные активы	257 113	220 533	(36 580)	(14)		
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>67 864 760</b>	<b>65 687 924</b>	<b>(2 176 836)</b>	<b>(3)</b>		
<b>II. Оборотные активы</b>						
Запасы	1 034 576	1 015 242	(19 334)	(2)		
НДС по приобретенным ценностям	79 584	78 104	(1 480)	(2)		
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	29 776 408	39 632 343	9 855 935	33		
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 114 222	1 137 292	23 070	2		
Денежные средства и денежные эквиваленты	4 080 797	1 765 708	(2 315 089)	(57)		
Прочие оборотные активы	20 661	16 158	(4 503)	(22)		
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>36 106 248</b>	<b>43 644 847</b>	<b>7 538 599</b>	<b>21</b>		
<b>БАЛАНС</b>	<b>103 971 008</b>	<b>109 332 771</b>	<b>5 361 763</b>	<b>5</b>		
<b>III. Капитал и резервы</b>						
Уставный капитал	5 693 481	5 676 714	(16 767)	(0)		
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(88 807)	(78 180)	10 627	(12)		
Переоценка внеоборотных активов	40 637	40 637	-	-		
Резервный капитал	284 674	284 674	-	-		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	26 069 811	33 281 384	7 211 573	28		
<b>Итого по разделу III</b>	<b>31 999 796</b>	<b>39 205 229</b>	<b>7 205 433</b>	<b>23</b>		
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>						
Заемные средства	65 728 384	63 459 336	(2 269 048)	(3)		
Отложенные налоговые обязательства	2 574 438	2 745 736	171 298	7		
Прочие обязательства	-	-	-	-		
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>68 302 822</b>	<b>66 205 072</b>	<b>(2 097 750)</b>	<b>(3)</b>		
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>						
Заемные средства	1 838 002	2 285 851	447 849	24		
Кредиторская задолженность	1 719 826	1 513 773	(206 053)	(12)		
Оценочные обязательства	110 562	122 846	12 284	11		
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>3 668 390</b>	<b>3 922 470</b>	<b>254 080</b>	<b>7</b>		
<b>БАЛАНС</b>	<b>103 971 008</b>	<b>109 332 771</b>	<b>5 361 763</b>	<b>5</b>		

В отчетном году в связи с переходом на балансовый метод расчета временных разниц в соответствии с ПБУ 18/02 произведена переквалификация признанных ранее постоянных разниц, в соответствующие (вычитаемые или налогооблагаемые) временные разницы.

Корректировки показателей в годовой бухгалтерской отчетности за 2019, 2018 годы:

<b>Код строки</b>	<b>Наименование строки</b>	<b>Сумма до корректировки</b>	<b>Корректировка</b>	<b>Сумма с учетом корректировки</b>
<b>Корректировка показателей 2018 года</b>				
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	19 448 366	61 755	19 510 121
1300	Итого по разделу III	25 434 903	61 755	25 496 658
1420	Отложенные налоговые обязательства	2 504 250	(61 755)	2 442 495
1400	Итого по разделу IV	70 088 193	(61 755)	70 026 438
<b>Корректировка показателей 2019 года</b>				
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	26 020 363	49 448	26 069 811
1300	Итого по разделу III	31 950 348	49 448	31 999 796
1420	Отложенные налоговые обязательства	2 623 886	(49 448)	2 574 438
1400	Итого по разделу IV	68 352 270	(49 448)	68 302 822
2450	Отложенный налог на прибыль	(119 568)	(12 307)	(131 875)
2400	Чистая прибыль (убыток)	6 571 997	(12 307)	6 559 690
2500	Совокупный финансовый результат периода	6 571 997	(12 307)	6 559 690
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0.9976	(0.0018)	0.9958

За отчетный период активы АО «Богучанская ГЭС» увеличились на 5 361 763 тыс. рублей или 5 % по сравнению с аналогичным показателем 2019 г.

Увеличение активов преимущественно связано с:

- ростом дебиторской задолженности на 9 879 005 тыс. руб. или на 35 %, в основном за счет предоставления очередного транша в рамках исполнения договора займа, заключенного с ЗАО «БоАЗ» (9 846 000 тыс. руб.),

при одновременном снижении:

- стоимости основных средств на 2 139 656 тыс. руб. или на 3 %;
- остатка денежных средств на 2 315 089 тыс. руб. или на 57%.

В пассиве баланса за отчетный период наблюдался рост по статьям:

«Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (на 7 211 573 тыс. руб. или 28 %), в т.ч. за счет получения чистой прибыли в размере 7 227 060 тыс. руб. за отчетный 2020 год,

«Отложенные налоговые обязательства» (на 171 298 тыс. руб. или 7 %) – за счет увеличения суммы отложенного налога на прибыль.

При одновременном снижении по статьям:

«Заемные средства» (на 1 821 199 тыс. руб. или 3 %) за счет погашения части основного долга по кредиту, предоставленному Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010.

«Кредиторская задолженность» (на 206 053 тыс. руб. или 12 %) за счет снижения задолженности по налогам и сборам и задолженности перед поставщиками и подрядчиками, в т.ч. за счет погашения задолженности ООО «СМТТ. Высоковольтные решения» за поставку трансформатора.

<b>Расчет стоимости чистых активов АО «Богучанская ГЭС», тыс. руб.</b>	<b>31.12.2019, тыс. руб.</b>	<b>31.12.2020, тыс. руб.</b>
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	67 864 760	65 687 924
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	36 106 248	43 644 847
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)	103 971 008	109 332 771	
<b>ПАССИВЫ</b>			
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	68 302 822	66 205 072	
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 668 390	3 922 470	
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)	71 971 212	70 127 542	
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	31 999 796	39 205 229	

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 39 205 229 тыс. рублей.

Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 7 205 433 тыс. рублей.

### 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	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, %
Чистая прибыль	5 349 547	6 571 997	7 227 060	10%
EBIT	9 350 551	10 194 226	11 020 019	8%
EBITDA	11 667 207	12 759 460	13 135 581	3%

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 г., 2019 г.

В сравнении с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое 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	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, %
Норма чистой прибыли, %	31,7%	35,6%	36,8%	3%
Норма EBIT, %	55,4%	55,2%	56,2%	2%
Норма EBITDA, %	69,1%	69,1%	66,9%	-3%

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 г., 2019 г.

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	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,96	0,84	0,66	-21%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дни	379	436	557	28%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	15,85	14,06	14,56	4%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дни	23	26	25	-3%

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 г., 2019 г.

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.

Снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности обусловлено ростом долгосрочной дебиторской задолженности, за счет выдачи займа ЗАО «БоАЗ».

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

Увеличение Коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности в 2020г. в сравнении с 2019г. обусловлено уменьшением величины текущей кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

### **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	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	2,23	1,46	0,76	-48%
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,88	1,15	0,46	-59%
Коэффициент Бивера	4,16	6,79	8,15	20%

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 г., 2019 г.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции кредиторов. Показатель представляет собой отношение текущих активов за

исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. За 2020 год значение показателя 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 2020 год значение показателя в пределах норматива.

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	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,26	0,31	0,36	17%
Соотношение заемного и собственного капитала	2,87	2,25	1,79	-21%

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 г., 2019 г.

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.

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

### Показатели доходности капитала

Показатели	2018г.*	2019г.*	2020г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	7,6%	8,3%	8,4%	1%
ROE, %	24,0%	22,8%	19,9%	-13%

\* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 г., 2019 г.

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, вызванное отражением нераспределенной прибыли прошлых лет.

#### **Показатели долговой нагрузки**

<b>Показатели</b>	<b>2018г.</b>	<b>2019г.</b>	<b>2020г.</b>	<b>Динамика 2020/2019 %</b>
Долг, млн. руб.	68 994	67 566	65 745	-3%
Процентные расходы, млн. руб.	2 420	2 303	2 153	-7%
Коэффициент долговой нагрузки	5,9	5,3	5,0	-5%
Коэффициент покрытия процентных расходов	4,8	5,5	6,1	10%

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA). Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества. На горизонте анализируемого периода у Общества отмечается снижение как объема долга, так и коэффициента долговой нагрузки, что отражает последовательное укрепление финансовой позиции Общества. По итогам 2020 года долговая нагрузка Общества сокращена на 5% и имеет значение 5,0.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества. На горизонте анализируемого периода коэффициент покрытия процентных расходов демонстрирует рост, что отражает минимизацию рисков Общества при выполнении своих кредитных обязательств. В отчетном периоде отмечается улучшение коэффициента (около 10%) до комфорtnого уровня 6,1 ввиду снижения объема долговых обязательств и увеличения показателя EBITDA.

#### **5.4. Анализ дебиторской задолженности.**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>2018 г. Факт, тыс. руб.</b>	<b>2019 г. Факт, тыс. руб.</b>	<b>2020 г. Факт, тыс. руб.</b>	<b>Темп роста, %</b>
1	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе</b>	21 084 323	29 776 408	39 632 343	33
1.1	Покупатели и заказчики	2 489	12 917	22 852	77
1.2	Прочие дебиторы	21 081 834	29 763 491	39 609 491	33
2	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе</b>	976 757	1 114 222	1 137 292	2
2.1	Покупатели и заказчики	940 802	1 074 414	1 103 739	3
2.2	Авансы выданные	32 363	28 206	29 881	6
2.3	Прочие дебиторы	3 592	11 602	3 672	(68)

По состоянию на 31.12.2020 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 39 632 343 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 137 292 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 2% (или на 23 070 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 33% (или на 9 855 935 тыс. рублей), в основном за счет роста задолженности прочих дебиторов – выдачи займа ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод» (заем предоставляется на срок до 31 декабря 2032 года, 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).

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

№ п/п	Наименование показателя	2018 г. Факт, тыс. руб.	2019 г. Факт, тыс. руб.	2020 г. Факт, тыс. руб.	Темп роста (5/4%)
1	Займы и кредиты	68 994 080	67 566 386	65 745 187	(3)
1.1.	Займы и кредиты (долгосрочные обязательства)	67 548 116	65 728 384	63 459 336	(3)
1.2.	Займы и кредиты (краткосрочные обязательства)	1 445 964	1 838 002	2 285 851	24
2	Кредиторская задолженность (краткосрочные обязательства)	1 432 258	1 719 826	1 513 773	(12)
2.1.	поставщики и подрядчики	239 499	524 335	339 282	(35)
2.2.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	20 626	19 379	18 568	(4)
2.3.	Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	9 958	10 957	1 511	(86)
2.4.	По налогам и сборам	1 155 857	1 160 978	1 145 540	(1)
2.5.	Авансы полученные	4 048	1 519	6 335	317
2.6.	Прочие кредиторы	2 270	2 658	2 537	(5)
3	Резервы предстоящих расходов	104 886	110 562	122 846	11

По состоянию на 31.12.2020 кредиторская задолженность составила 1 513 773 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 12% или на 206 053 тыс. рублей), в основном за счет снижения задолженности перед поставщиками и подрядчиками, задолженности по налогам и сборам.

## 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 2018-2020 г. решения о выплате дивидендов Обществом не принимались и дивиденды не выплачивались.

29 мая 2020 г. на годовом Общем собрании акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по результатам 2019 года (Протокол № 41 от 01.06.2020 г.).

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

Дивиденды	2018 г.	2019 г.	2020 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	2018 г.		2019 г.		2020 г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	209,46	26,15	250,91	100	75,60	18,8
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	209,46	26,15	250,91	100	75,60	18,8
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	-	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)

Крупнейшими по объему капиталовложений инвестиционными проектами отчетного года в части ТПиР стали:

- Реализация проекта благоустройства территории на территории первого пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) Скважинного водозабора Богучанской ГЭС (СМР, ПНР).
- Приобретение автомобиля грузового - седельного тягача.

#### Источники финансирования инвестиционной программы:

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб., с НДС		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование инвестиционной программы	Амортизация	438,37	303,71	31
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	-
	НДС к возмещению	80,30	2,26	97
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
<b>Всего:</b>		<b>518,67</b>	<b>305,97</b>	<b>41</b>

Финансирование инвестиционной программы в 2020 году осуществлялось за счет амортизации в размере 303,7 млн. руб., в том числе неиспользованной амортизации прошлых лет, и возврата НДС в соответствии с налоговыми декларациями за 1-4 кварталы 2020г. в размере 2,3 млн. руб.

#### Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	517,70	304,25	-213,45
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	50,44	9,08	-41,36
1.2. Электротехническое оборудование	107,80	234,28	126,48
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	16,20	0,32	-15,88
1.4. Оборудование СДТУ и связи	39,40	0,00	-39,40
1.5. Системы безопасности	148,22	6,22	-142,00

1.6. Гидротехнические сооружения	6,14	4,30	-1,85
1.7. Здания и прочие сооружения	24,09	6,65	-17,44
1.8. Оборудование, не требующее монтажа	125,41	43,36	-82,06
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,97	1,73	0,76
2.1. СМР	0,97	1,73	0,76
2.2. Оборудование	0	0	0
2.3. ПИР	0	0	0
3. Приобретение объектов основных средств	0	0	0
4. Прочие инвестиции	0	0	0

В декабре 2017 года завершено строительство Богучанской ГЭС на р. Ангаре, объект введен в эксплуатацию. По состоянию на 01.01.2018 года, в соответствии с условиями договоров на выполнение строительно-монтажных работ, у Общества имелась кредиторская задолженность перед подрядными организациями по оплате отложенных платежей, обеспечивающих гарантийные обязательства подрядчиков перед Обществом в сумме 176,01 млн. руб. Планируемый объем оплат кредиторской задолженности по новому строительству в 2020 году составляет 0,97 млн. руб. и соответствует консолидированной инвестиционной программе Группы РусГидро на 2020 – 2024 годы, одобренной Правлением ПАО «РусГидро» 25 февраля 2019г. № 1160пр (протокол Совета директоров ПАО «РусГидро» от 29.03.2019г. №285).

Фактические платежи по гашению вышеуказанной кредиторской задолженности в 2020 году составили 1,7 млн. руб. Отклонение сложилось по следующим причинам:

- оплачен отложенный платеж по договору на Выполнение комплекса монтажных и приёмосдаточных испытаний по СМИС, ранее запланированный на 2019г., но не оплаченный в срок в связи с отставанием подрядчика от графика выполнения работ и не предоставлением контрагентом документов, являющихся основанием для оплаты.

Отклонение по ТПиР от запланированного объема финансирования за 2020 год составляет 213,5 млн. руб. Причины отклонения следующие:

1. «Разработка рабочей документации по переносу компрессорной станции сжатого воздуха на незатопляемую отметку» – принято решение отказаться от реализации инвестиционного проекта на основании письма ПАО "РусГидро" от 10.04.2020 №2418.ББ "Об исполнении решений протокола" в части исполнения п.4.2 Протокола совместного совещания работников ИА по рассмотрению проектов Производственных программ на плановый период 2020-2025гг. от 16.03.2020г. №ГИ\_ПП20\_2.
2. «Разработка рабочей документации по реконструкции насосной станции осушения проточной части гидроагрегатов и дренажа здания ГЭС» – принято решение отказаться от реализации инвестиционного проекта на основании письма ПАО "РусГидро" от 10.04.2020 №2418.ББ "Об исполнении решений протокола" в части исполнения п.4.2 Протокола совместного совещания работников ИА по рассмотрению проектов Производственных программ на плановый период 2020-2025гг. от 16.03.2020г. №ГИ\_ПП20\_2.
3. «Разработка рабочей документации по реконструкции насосной станции откачки дренажа основания Служебно-производственного корпуса» – принято решение отказаться от реализации инвестиционного проекта на основании письма ПАО "РусГидро" от 10.04.2020 №2418.ББ "Об исполнении решений протокола" в части исполнения п.4.2 Протокола совместного совещания работников ИА по рассмотрению проектов Производственных программ на плановый период 2020-2025гг. от 16.03.2020г. №ГИ\_ПП20\_2.
4. «Разработка рабочей документации по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с» – планировалось завершить работу в 2020 году, но из-за длительности согласования проектной документации с АО "Гидропроект" и согласования результата работ Заказчиком завершение мероприятия перенесено на 2021 год.
5. «Изготовление и поставка комплекта приспособлений для технического обслуживания, разборки и замены уплотнений гидроцилиндров 256ЯЮ, 257ЯЮ» – внеплановый по отношению к инвестиционной

программе ИП. Тема была запланирована на 2020 год по статье «Эксплуатация», но по результатам ее реализации было принято решение о необходимости ее учета в составе инвестиций с целью обеспечения надлежащего бухгалтерского учета полученных материальных средств.

6. «Поставка и монтаж оборудования очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с в соответствии с проектной документацией по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20л/с» – предусматривалось, что СМР будут начаты в 2020 году, но в связи с принятием решения о необходимости дополнительной проработки вариантов реализации данного ИП по результатам исследования возможности исключения или снижения парения турбинного масла гидроагрегатов Богучанской ГЭС, которое предполагается провести в 2021 году, выполнение основных работ перенесено на 2022 год.

7. «Поставка и монтаж оборудования для системы очистки гидравлической жидкости гидроприводов 256ЯЮ основных затворов водосброса №1 и гидроприводов 257ЯЮ АРЗ водоприемников гидроагрегатов» – в 2020 году выполнена оставшаяся часть монтажных работ хозспособом и подрядных пусконаладочных работ. Перенос работ хозспособом и зависящих от них пусконаладочных работ на 2020 год связан с необходимостью выполнения более срочных работ в 2019 году.

8. «Монтаж площадок обслуживания оборудования КРУЭ-500 кВ Богучанской ГЭС» – реализация мероприятия не начата ввиду значительного удорожания СМР, предусмотренного разработанной РД, относительно запланированной на 2020 год стоимости работ. При этом работы перенесены на 2022 год во исполнение пункта 6.1 Протокола совещания ПАО "РусГидро" по рассмотрению проектов производственных программ на плановый период 2021-2026 гг. (в части технического перевооружения и реконструкции – с перспективой до 2031 г.) №ГИ\_ПП21\_01 от 30.12.2020.

9. «Закупка автотрансформатора АОДЦТН-167000/500/220-УХЛ1 в аварийный запас для нужд Богучанской ГЭС» – перенос на 2021 год по причине срыва поставщиком срока поставки оборудования.

10. «Закупка трансформатора ТЦ-400000/500-УХЛ1 в аварийный запас для нужд Богучанской ГЭС» – перенос на 2021 год по причине срыва поставщиком срока завершения пусконаладочных работ в связи с обнаружением дефекта оборудования, подлежащего устранению за счет поставщика.

11. «Разработка рабочей документации по переносу шкафов БЩУ Г1-Г9 в машинном зале Здания ГЭС на незатопляемую отметку» – принято решение отказаться от реализации инвестиционного проекта на основании письма ПАО "РусГидро" от 10.04.2020 №2418.ББ "Об исполнении решений протокола" в части исполнения п.4.2 Протокола совместного совещания работников ИА по рассмотрению проектов Производственных программ на плановый период 2020-2025гг. от 16.03.2020г. №ГИ\_ПП20\_2.

12. «Разработка рабочей документации по модернизации ГРАМ (ГРАРМ) для реализации приема диспетчерских графиков и их автоматического исполнения» – перенос срока работ на 2021 год. От ОДУ Сибири в 2020 году поступили дополнительные требования по теме, в связи с чем сперва значительное время было потрачено на согласование соответственно измененного Технического задания, получения от контрагента ООО "Ракурс-инжиниринг" (закупка у ЕИ) нового коммерческого предложения и на корпоративное согласование изменения параметров закупки. Договор заключен 28.12.2020.

13. «Модернизация системы пожарной безопасности хоз.двора и примыкающих зданий (СМР, ПНР)» – перенос срока завершения основных работ на 2021 год ввиду неисполнения подрядчиком своих обязательств, с которым в настоящее время ведется работа по уточнению состава выполненных работ и их приемке с целью последующего расторжения договора.

14. «Монтаж, наладка оборудования системы радиосвязи с расширением зоны покрытия до 5 дополнительных точек (СПК, Машинный зал, Бетонная плотина, Водоприемник, Водосброс) Богучанской ГЭС» – перенос основных работ с 2020 года на 2021-2022 годы.

15. «Модернизация системы технических средств безопасности удаленных объектов (СМР, ПНР Прочие объекты)» – перенос выполнения части законтрактованных работ на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС во исполнение подпункта «б» пункта 6 статьи 4 Федерального закона от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказа ПАО «РусГидро» №252 от 27.03.2020 и приказа ОК РУСАЛ №РАМ-20-П018 от 03.04.2020, с учетом Поручения

Председателя Правления - Генерального директора ПАО "РусГидро" от 27.03.2020 №Зпрч, в виду угрозы распространения вирусной инфекции. Перенос на 2021 год в полном объеме не законтрактованных работ по причине длительности корпоративной процедуры согласования закупочной документации.

16. «Модернизация системы технических средств безопасности удаленных объектов (СМР, ПНР Гостиница Люкс)» - корректировка суммы в соответствии с условиями вновь заключенного дополнительного соглашения к договору по причине ошибочно начисленного НДС на программное обеспечение. Работы выполнены в полном объеме.

17. «Реализация проекта системы обнаружения подводных объектов (СОПО)» – перенос начала выполнения работ на 2021 год ввиду неготовности РД.

18. «Разработка проектной документации на эксплуатацию серийных систем обнаружения СОПО и барьерных заграждений (Б3) применительно к условиям экспл. на Богучанской ГЭС (разработка вариантов концепции СОПО и Б3)» - перенос завершения работ на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС во исполнение подпункта «б» пункта 6 статьи 4 Федерального закона от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказа ПАО «РусГидро» №252 от 27.03.2020 и приказа ОК РУСАЛ №РАМ-20-П018 от 03.04.2020, с учетом Поручения Председателя Правления - Генерального директора ПАО "РусГидро" от 27.03.2020 №Зпрч, в виду угрозы распространения вирусной инфекции.

19. «Модернизация комплексной системы безопасности Богучанской ГЭС» – перенос срока завершения работ на 2021 год по причине неисполнения подрядчиком своих обязательств, расторжения договора (заключено соглашение о расторжении) в связи с введением в отношении этого подрядчика процедуры внешнего управления.

20. «Установка приборов, монтаж плановых опорных знаков, деформационных марок для мониторинга технического состояния мостового перехода на отметке 212,0» – перенос мероприятия на 2021 год в связи с принятием Конкурсной комиссией Общества решения о признании соответствующей конкурентной процедуры 2020 года несостоявшейся.

21. «Установка оборудования для учета ливневых стоков с прилегающей территории гидроузла и пристанционной площадки Богучанской ГЭС» – перенос выполнения работ на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС во исполнение подпункта «б» пункта 6 статьи 4 Федерального закона от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказа ПАО «РусГидро» №252 от 27.03.2020 и приказа ОК РУСАЛ №РАМ-20-П018 от 03.04.2020, с учетом Поручения Председателя Правления - Генерального директора ПАО "РусГидро" от 27.03.2020 №Зпрч, в виду угрозы распространения вирусной инфекции.

22. «Обустройство капитальной трассы для прокладки ходов гидротехнического нивелирования между сооружениями и реперами, плановыми знаками опорной сети в районе основных сооружений Богучанской ГЭС» – перенос выполнения законтрактованных работ на 2021 год в связи с предстоящим расторжением действующего договора по причине фактического прекращения деятельности подрядчика, в виду его несостоятельности. Перенос на 2021 год в полном объеме не законтрактованных работ по причине длительности корпоративной процедуры проведения закупки.

23. «Расширение автоматизированной системы опроса контрольно-измерительной аппаратурой (АСО КИА) гидротехнических сооружений Богучанской ГЭС» – перенос основных работ по ИП с 2020 года на 2021 год по причине ликвидации подрядчика в 2020 году и длительности процедуры передачи его обязательств (в т.ч. заключения соответствующего соглашения о замене стороны по договору) организации-правопреемнику.

24. «Устройство дополнительного ограждения территории Богучанской ГЭС» – перенос срока завершения работ на 2021 год по причине неисполнения подрядчиком своих обязательств.

25. «Поставка и монтаж устройств обозначения границ акватории Богучанской ГЭС» – перенос срока завершения работ на 2021 год в связи с длительностью корпоративных процедур согласования закупочной документации, проведения конкурентной процедуры, заключения договора, а также по договорным условиям о сроках поставки оборудования.

26. «Разработка рабочей документации на перенос бытовых и складских помещений СПК на незатопляемые отметки» – принято решение отказаться от реализации инвестиционного проекта на основании письма ПАО "РусГидро" от 10.04.2020 №2418.ББ "Об исполнении решений протокола" в части исполнения п.4.2 Протокола совместного совещания работников ИА по рассмотрению проектов Производственных программ на плановый период 2020-2025гг. от 16.03.2020г. №ГИ\_ПП20\_2.

27. «Разработка рабочей документации по установке гермодверей и герметичных кабельных проходок в помещениях щитов собственных нужд 1Н и 8Н» – принято решение отказаться от реализации инвестиционного проекта на основании письма ПАО "РусГидро" от 10.04.2020 №2418.ББ "Об исполнении решений протокола" в части исполнения п.4.2 Протокола совместного совещания работников ИА по рассмотрению проектов Производственных программ на плановый период 2020-2025гг. от 16.03.2020г. №ГИ\_ПП20\_2.

28. «Поставка и монтаж оборудования систем вентиляции производственного корпуса (СМР, ПНР)» – перенос завершения работ на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС во исполнение подпункта «б» пункта 6 статьи 4 Федерального закона от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказа ПАО «РусГидро» №252 от 27.03.2020 и приказа ОК РУСАЛ №РАМ-20-П018 от 03.04.2020, с учетом Поручения Председателя Правления - Генерального директора ПАО "РусГидро" от 27.03.2020 №Зпрч, в виду угрозы распространения вирусной инфекции. Договор заключен в 2019 году.

29. «Реализация проекта благоустройства территории на территории первого пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) Скважинного водозабора Богучанской ГЭС (СМР, ПНР, видеонаблюдение)» – перенос завершения работ на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС во исполнение подпункта «б» пункта 6 статьи 4 Федерального закона от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказа ПАО «РусГидро» №252 от 27.03.2020 и приказа ОК РУСАЛ №РАМ-20-П018 от 03.04.2020, с учетом Поручения Председателя Правления - Генерального директора ПАО "РусГидро" от 27.03.2020 №Зпрч, в виду угрозы распространения вирусной инфекции. Договор заключен в 2020 году

30. «Реализация проекта благоустройства территории на территории первого пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) Скважинного водозабора Богучанской ГЭС (СМР, ПНР)» – перенос завершения работ на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС во исполнение подпункта «б» пункта 6 статьи 4 Федерального закона от 21.12.1994 №68-ФЗ «О защите населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказа ПАО «РусГидро» №252 от 27.03.2020 и приказа ОК РУСАЛ №РАМ-20-П018 от 03.04.2020, с учетом Поручения Председателя Правления - Генерального директора ПАО "РусГидро" от 27.03.2020 №Зпрч, в виду угрозы распространения вирусной инфекции. Договор заключен в 2020 году.

31. «Модернизация ИБП Хоздвора» – внеплановое мероприятие, начатое по причине возникновения неустранимой неисправности ранее эксплуатировавшегося ИБП.

Целью реализации инвестиционных проектов является техническое перевооружение подразделений АО «Богучанская ГЭС», связанное с необходимостью замены изношенного оборудования, увеличением производительности и безопасности труда, созданием аварийного запаса оборудования. Согласно проекту ИПР АО «Богучанская ГЭС» на 2022-2031 годы ожидаемые объемы финансирования планируемых инвестиционных проектов составят 621 341,31 т.р. в 2022 году, 229 005,12 т.р. в 2023 году, и 73 672,01 т.р. в 2024 году.

В результате реализованных за отчетный период инвестиционных проектов проведены необходимые замены оборудования, увеличена производительность и безопасность труда.

## **Раздел 7. Инновации**

*В течение 2020 года в АО «Богучанская ГЭС» инновационные методы не применялись.*

## **Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.**

### **8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества**

Кадровая политика нацелена на обеспечение АО «Богучанская ГЭС» высококвалифицированными кадрами, использование потенциала которых будет направлено на достижение целей АО «Богучанская ГЭС» в целом. Развитие персонала с целью повышения квалификации осуществляется посредством обучения. Большое внимание уделяется мотивации персонала, материальному и моральному стимулированию, а также социальной защите.

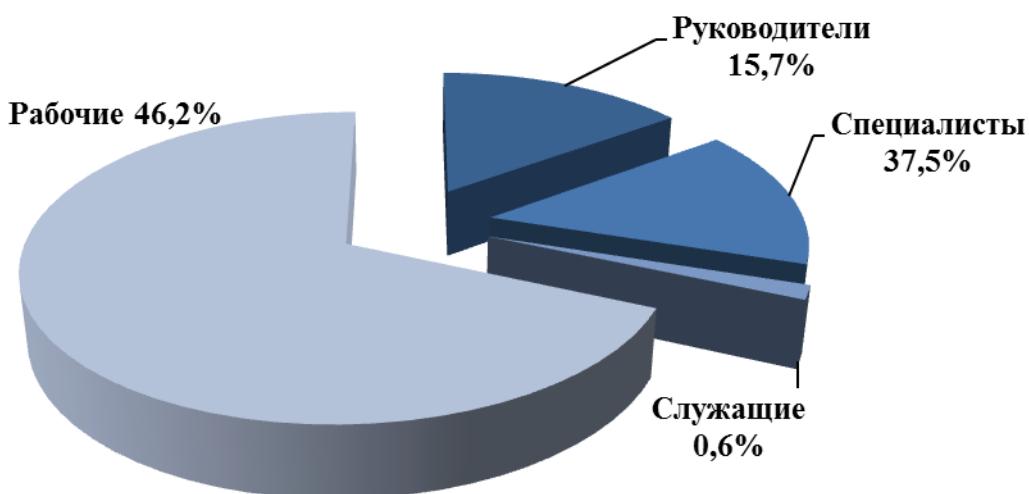
#### **8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям**

Списочная численность персонала АО «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31.12.2020 г. составила 530 человек и по сравнению с началом года снизилась на 5 человек. Из списочной численности персонала 65 % мужчин и 35 % женщин.

#### **Структура персонала по категориям**

Категории	31.12.2018 г.		31.12.2019 г.		31.12.2020 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	90	16,5	88	16,0	83	15,7
Специалисты	195	35,6	198	37,0	199	37,5
Служащие	3	0,6	3	1,0	3	0,6
Рабочие	259	47,3	246	46,0	245	46,2
<b>Всего</b>	<b>547</b>	<b>100,0</b>	<b>535</b>	<b>100,0</b>	<b>530</b>	<b>100</b>

**Структура персонала по категориям 2020 год, %**



В структуре персонала по категориям за последние три года произошли изменения по категориям руководители снижение на 8 %, рабочие снижение на 5 %, специалисты увеличение на 2 %.

Основными причинами изменений по категориям являются перераспределение численности по категориям персонала, оптимизации численности персонала непрофильной деятельности.

### **8.1.2. Возрастной состав работников**

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2018 года по 2020 год в связи с естественным взрослением персонала и отсутствием притока молодых специалистов произошло снижение численности работников до 30 лет на 13 % и увеличение работающих пенсионеров по возрасту на 30 %. В Обществе работает 52 пенсионера, что составляет 9,8 % от общей численности.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2020 года составляет 43,2 года.

<b>Возраст</b>	<b>31.12.2018</b>		<b>31.12.2019</b>		<b>31.12.2020</b>	
	<b>чел</b>	<b>%</b>	<b>чел</b>	<b>%</b>	<b>чел</b>	<b>%</b>
До 30 лет	32	5,9	30	5,6	28	5,2
От 30 до 50 лет	394	72,0	390	72,9	378	71,3
Старше 50 лет	121	22,1	115	21,5	124	22,4
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	41	7,5	43	8,0	52	9,8
<b>Всего</b>	<b>547</b>	<b>100,0</b>	<b>535</b>	<b>100,0</b>	<b>530</b>	<b>100</b>
<b>Средний возраст</b>	<b>41,9</b>		<b>42,4</b>		<b>43,2</b>	

В целях постепенного вовлечения молодёжи в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки, в Обществе производится работа по привлечению молодых специалистов.

Общество взаимодействует с профильными учебными заведениями по организации учебных, производственных и преддипломных практик студентам, с перспективой дальнейшего трудоустройства при появлении вакантных должностей.

При поддержке ПАО «РусГидро» реализован проект «Энергокласс», на базе МКУ ДО «Центр дополнительного образования детей» г. Кодинске. Целями проекта являются профессиональная ориентация школьников 9-11-х классов, популяризация профессии энергетика, знакомство с гидроэнергетической отраслью и деятельностью Группы РусГидро, а также поддержка инженерно-технического творчества учащихся.

В Обществе осуществляется работа Молодежного совета из молодых и активных работников. С помощью Молодежного совета в Обществе ведется пропаганда корпоративных ценностей и здорового образа жизни, развитие социальной и личной ответственности работников, вовлечение работников в общественную и спортивную жизнь.

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

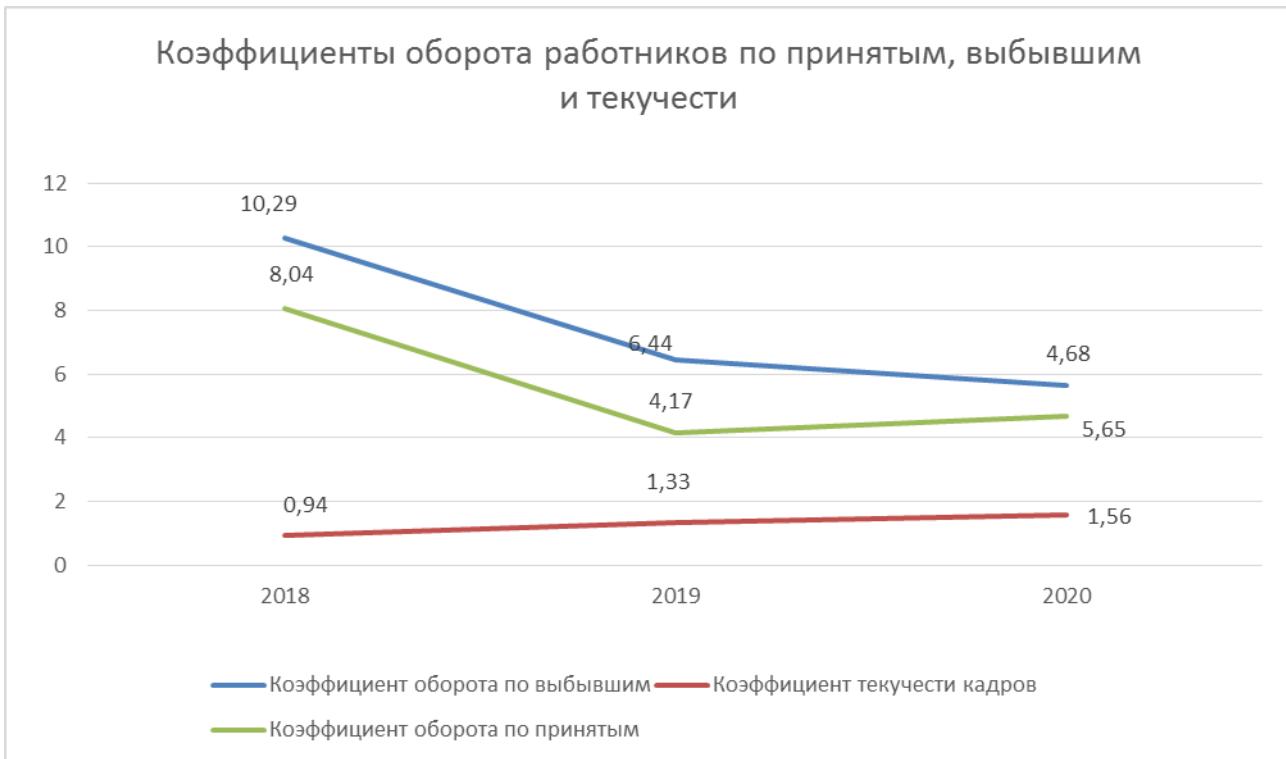
<b>Наименование</b>	<b>31.12.2018</b>		<b>31.12.2019</b>		<b>31.12.2020</b>	
	<b>Чел.</b>	<b>%</b>	<b>Чел.</b>	<b>%</b>	<b>Чел.</b>	<b>%</b>
Высшее образование	307	56,1	296	55,3	293	55,3
Среднее профессиональное	212	38,8	209	39,1	208	39,2
Среднее общее	12	2,2	13	2,4	13	2,5
Начальное и основное общее	16	2,9	17	3,2	16	3,0
<b>Всего</b>	<b>547</b>	<b>100,0</b>	<b>535</b>	<b>100,0</b>	<b>530</b>	<b>100,0</b>

На 31 декабря 2020 года работников с высшим образованием – 55,3 %, со средним профессиональным – 39,2 %. Получают образование по заочной форме обучения 18 человек, что составляет 3 % работников Общества.

За период с 2018 по 2020 годы количество работников АО «Богучанская ГЭС», имеющих высшее образование, уменьшилось на 5 %, за счет снижения численности персонала с высшим образованием.

#### **8.1.4. Данные по движению персонала**

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 4,68 %, по выбывшим 5,65 %. Коэффициент текучести персонала за 2020 год повысился в сравнении с 2019 годом на 0,23 %.



Основной причиной увольнения по собственному желанию является перемена места жительства персонала. В целях продвижения перспективных и развивающихся работников, увеличения числа мотивированных и лояльных работников, которые связывают свою карьеру с продвижением внутри Общества ведется работа с кадровым резервом, включающая в себя вертикальное и горизонтальное продвижение работников по карьере.

#### **8.2. Расходы на оплату труда работников**

№	Показатель	2018	2019	2020
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	658 801,7	682 981,1	682 290,0
2	Среднемесячная заработка 1 работника, руб.	102 045	107 794	110 833

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 3,6 %, в том числе:

- 2019 год к 2018 году + 3,7 %;
- 2020 год к 2019 году – 0,1 %.

Это связано с индексацией должностных окладов и тарифных ставок, составившей в 2018-2020 годах 7,4% и снижением численности в связи с выводом на аутсорсинг функций операторов инженерно-технических средств охраны в 2019 году и ограничением приема на работу в результате мер по предотвращению распространения коронавирусной инфекции в 2020 году.

Среднемесячная заработка работников увеличилась в 2020 году по сравнению с 2019 годом на 2,8 % и в 4,4 раз преевышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

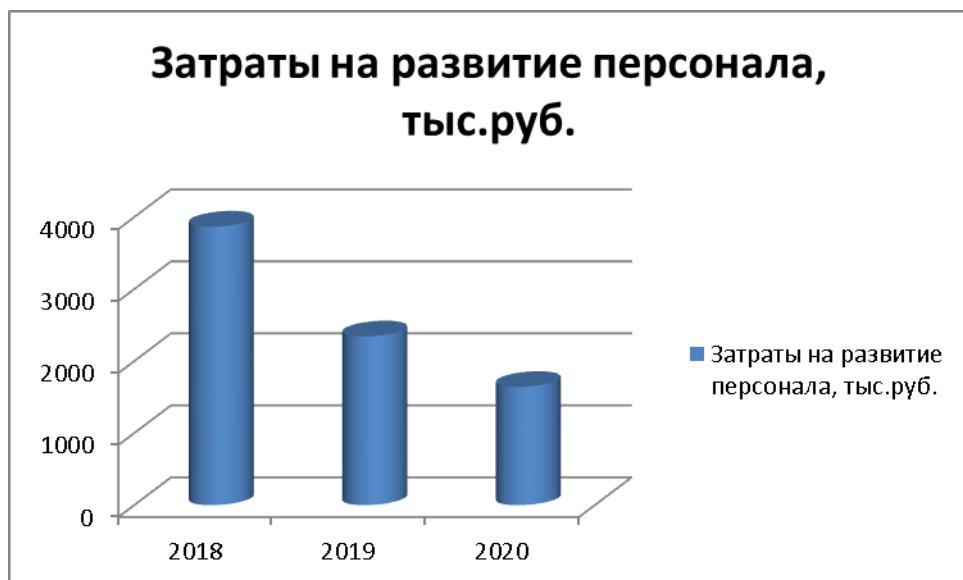
## **8.3. Развитие персонала**

В целях формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала с учетом требований Общества и перспектив его развития, ежегодно реализуются программы повышения квалификации и переподготовки персонала, обучение смежных профессий, аттестации и переаттестации.

### **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.	2018	2019	2020
	3 868,19	2 343,97	1 641,48



Снижение затрат на развитие персонала за 2020 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.

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

Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	2018	2019	2020
	16,32	7,49	13,14

### **Сведения по обучению персонала (в разрезе 3 -х лет).**

Кол-во сотрудников, прошёдших обучение, чел.	2018	2019	2020
	237	313	371

В 2020 году работниками пройдено обучение на 371 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 95 курсов пройдены руководителями, 146 специалистами и служащими, 130 - рабочими.

Расшифровка сведений о профессиональной подготовке персонала в 2020 году приведена в таблице:

## РУКОВОДИТЕЛИ

<b>№ пп.</b>	<b>Направления обучения</b>	<b>Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте</b>	<b>Затраты, тыс. рублей<sup>1</sup></b>
1	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	7	52,81
2	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	25
		2.2. Информационные технологии	
		2.3. Корпоративные сервисы	3
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	6
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	
3	Кадровый резерв	54	
4	Корпоративные стандарты		
5	Тренажерная подготовка		
6	Соревнования профессионального мастерства		
<b>Итого</b>		<b>95</b>	<b>379,91</b>

## СПЕЦИАЛИСТЫ

<b>№ пп.</b>	<b>Направления обучения</b>	<b>Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте</b>	<b>Затраты , тыс. рублей</b>
1	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	4	9,30
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	24
		2.2. Информационные технологии	1
		2.3. Корпоративные сервисы	61
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	7
			338,83

<sup>1</sup> Затраты на обучение всех категорий персонала указаны без учета расходов на организацию корпоративного обучения.

		тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рискаами		
3	Кадровый резерв		49	
4	Корпоративные стандарты			
5	Тренажерная подготовка			
6	Соревнования профессионального мастерства			
<b>Итого</b>			<b>146</b>	<b>672,10</b>

#### РАБОЧИЕ

<b>№ пп.</b>	<b>Направления обучения</b>	<b>Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте</b>	<b>Затраты , тыс. рублей</b>
1	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	82	309,39
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	44	280,08
	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)		
	2.2. Информационные технологии		
	2.3. Корпоративные сервисы		
	2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
	2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3	Кадровый резерв	4	
4	Корпоративные стандарты		
5	Тренажерная подготовка		
6	Соревнования профессионального мастерства		
<b>Итого</b>		<b>130</b>	<b>589,47</b>
<b>ИТОГО в части обучения по корпоративным программам</b>		<b>64</b>	<b>253,50</b>
<b>ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах</b>		<b>307</b>	<b>1387,98</b>
<b>ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения</b>			
<b>ОБЩИЙ ИТОГ</b>		<b>371</b>	<b>1641,48</b>

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

Для комплексного освоения учащимися определенных видов профессиональной деятельности Общество взаимодействует с профильными учебными заведениями по организации учебных, производственных и преддипломных практик студентам. Так, в период 2018-2020 гг. 26 студентов ВУЗов Красноярского края прошли производственную практику на объектах Богучанской ГЭС.

## **Количество студентов, проходивших практику в Обществе (в разрезе 3 -х лет).**

Количество студентов, чел.	2018	2019	2020
	13	10	3

Снижение численности студентов, проходивших практику в 2020 году, произошло по причинам приостановки проведения практик в результате принятых мер по предотвращению распространения коронавирусной инфекции.

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 2020 в «Энергоклассе» прошли обучение 35 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 на 2018 - 2020 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

### **8.4.1. Социальные расходы Общества**

в тыс. руб.

№ п/п	Льготы и гарантии	2018 год	2019 год	2020 год
1	Социальные расходы	28 007,19	28 502,38	16 066,42
2	В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	10 998,79	8 800,29	8 445,84

Перечень и размеры льгот в 2018-2020 годах имеют стабильный характер (неизменны), предоставляются персоналу в полном объеме.

Снижение социальных расходов в 2020 году по сравнению с 2019 и 2018 годами произошло из-за уменьшения спроса работников на компенсацию оплаты проезда к месту отдыха и обратно, стоимости путевок на лечение и отдых и прочее, в связи с введением ограничительных мер из-за угрозы распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19).

Структура социальных расходов представлена на диаграмме:



Основную долю социальных расходов в 2020 году составляют расходы на оплату найма жилья работникам, приглашенным на работу в Общество из других регионов и не имеющим собственного жилья в г. Кодинск.

20% социальных расходов в отчетном году пришлись на оплату проезда к месту проведения отпуска и обратно, которой воспользовались 86 работников и их несовершеннолетние дети.

10 человек обратились за компенсациями расходов на оплату путевок на лечение и оздоровление. Единовременное вознаграждение в честь профессионального праздника День энергетика, а также в связи с награждением государственными, ведомственными и корпоративными наградами получили 70 работников. Кроме этого, Общество оказывает поддержку в виде материальной помощи по особо значимым событиям в жизни работников (регистрация брака (впервые), рождение ребенка, смерть близких родственников), а также поддерживает семьи погибших работников.

#### **8.4.2 Социальное партнерство**

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

Взаимодействие с профсоюзной организацией осуществляется в соответствии с действующим законодательством. Совместно контролируется и анализируется исполнение коллективного договора, 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.

#### **8.4.3. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия**

В связи с санитарно-эпидемиологической обстановкой в стране, связанной с угрозой распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19) в 2020 году, все спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия были отменены.

## **Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда**

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

Приоритетом АО «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 АО «Богучанская ГЭС»;
  - обеспечение безаварийной работы на опасных производственных объектах АО «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 АО «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 АО «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 СУОТ и мониторинг реализации процедур.

### **Сведения о выполнении работ по специальной оценке условий труда.**

По состоянию на 31.12.2020г. в АО «Богучанская ГЭС» специальная оценка условий труда (далее - СОУТ) проведена на всех рабочих местах, работников Общества.

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;
- 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.

Приказом генерального директора АО «Богучанская ГЭС» от 27.11.2020г. №1889 «О проведении повторной специальной оценки условий труда» в Обществе создана комиссия для организации и проведения повторной СОУТ. Утверждены График проведения повторной СОУТ на 162 рабочих местах, Перечень рабочих мест, подлежащих повторной СОУТ. Завершение работы по проведению повторной СОУТ запланировано в марте 2021г. После завершения работы по проведению повторной СОУТ, утверждения Отчета о проведенной СОУТ, будет организована работа по ознакомлению персонала подразделений Общества с результатами проведенной повторной СОУТ.

#### **Обеспеченность средствами индивидуальной защиты.**

Обеспечение персонала АО «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 АО «Богучанская ГЭС». Удельные расходы на обеспечение СИЗ в 2020 году, на одного работника, составили 13,891тыс. руб.

**В 2020г. расходы на охрану труда в АО «Богучанская ГЭС» составили 21 042,08 тыс. руб. в том числе:**

- Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 7 126,2 тыс. руб.
- Мероприятия по улучшению условий труда 4 201,44тыс. руб.
- Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве – 9 410,52 тыс. руб.
- Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев – 303,92 тыс. руб.

#### **Действия для повышения результивативности 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; обеспечение персонала подразделений дезинфицирующими средствами (кожными антисептиками), одноразовыми медицинскими масками, перчатками; ежедневная дезинфекция офисных и служебных помещений; установка диспансеров в санитарных помещениях (туалетных комнатах);

- приобретение и установка бактерицидных облучателей-рециркуляторов воздуха в местах массового скопления работников;

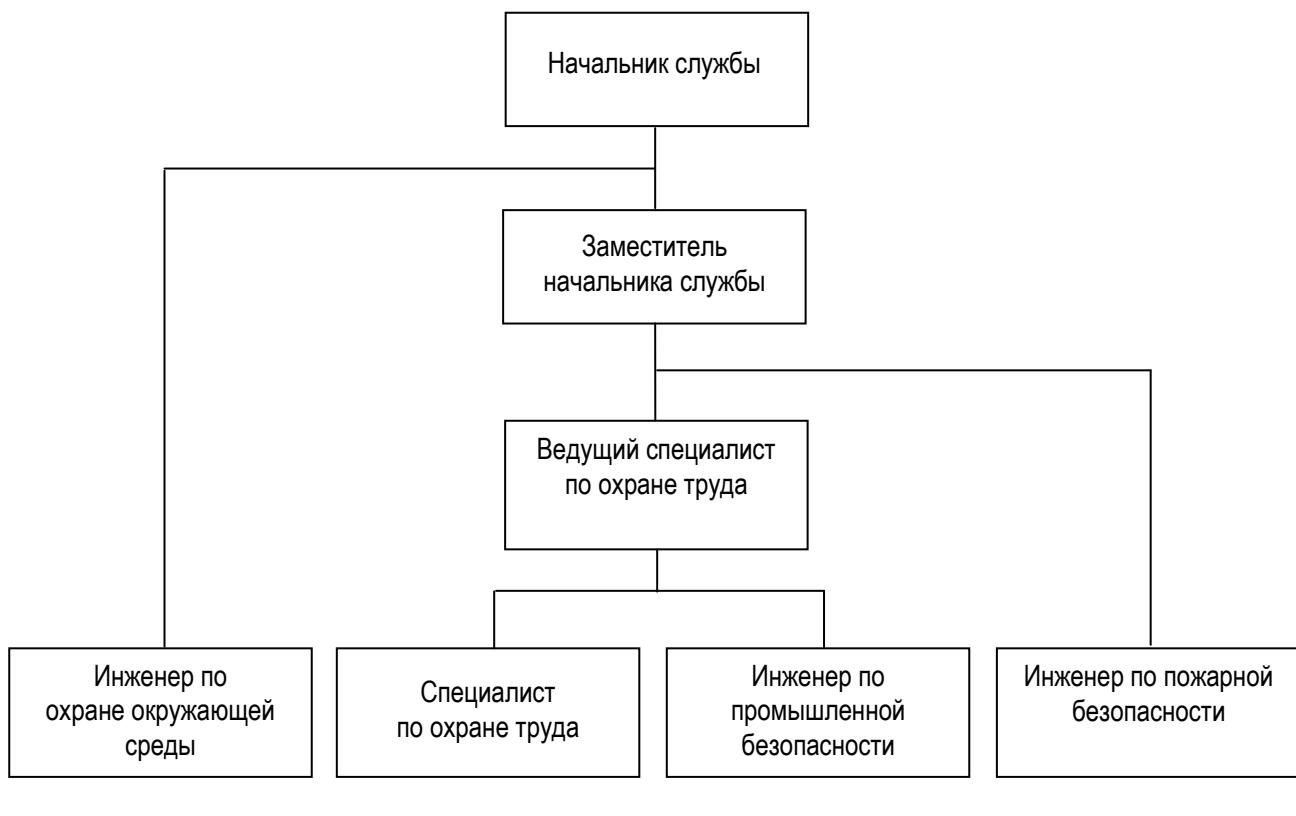
- привлечение работников подразделений АО «Богучанская ГЭС» к семинарам и консультациям, участию в совершенствовании Системы управления охраной труда в Обществе, для достижения наилучшей деятельности, направленной на снижение аварийности, уровня профессиональных заболеваний и несчастных случаев на производстве.

- поддержание на высоком профессиональном уровне квалификации работников АО «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.

Организационная структура Службы охраны труда и производственного контроля утверждена приложением 1 к Положению о Службе охраны труда и производственного контроля №П-4.8.-СОТиПК-2019

**Организационная структура  
Службы охраны труда и производственного контроля**



непосредственное подчинение

Перечень нормативных документов, регламентирующих требования охраны труда в Обществе утвержден приложением к приказу №274 от 02.03.2018г.

## **Раздел 10. Охрана окружающей среды**

АО «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 гидроэнергетики, 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 АО «Богучанская ГЭС».

В 2020 году завершено выполнение рыбоохранного мониторинга рыбозащитного комплекса, который по согласованию с Енисейским территориальным управлением Росрыболовства проводился в течение 5 лет силами АО «Институт Гидропроект» и Красноярским филиалом ФГБНУ «ВНИРО». Эффективность рыбозащитного сооружения определена выше 70 %, отчетные материалы направлены на согласование в Енисейское территориальное управление Росрыболовства.

Реализованные АО «Богучанская ГЭС» природоохранные мероприятия в 2020 году:

1. Разработка рабочей документации по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с.
2. Контроль за соблюдением требований природоохранных законодательства подрядными организациями, находящимися на территории АО «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. Искусственное воспроизводство водных биоресурсов, выпуск молоди осетра сибирского енисейской популяции в р. Енисей 218 тыс. штук

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

– завершены работы по проектированию рабочей документации по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с, рабочая документация прошла негосударственную экспертизу на соответствие нормам и требованиям и согласована с АО "Гидропроект".

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

- штрафы – 30 тыс. руб.,
- 1 (одна) нефинансовая санкция.

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 2020 год приведены по данным госстатотчетности 4-ОС составили 125 703 тыс. рублей, в том числе:

- расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба – 1 493 тыс. руб.;

- расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента – 124 210 тыс. руб.

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов, озоноразрушающих веществ, CO<sub>2</sub> в АО "Богучанская ГЭС" отсутствуют.

Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ приведены согласно госстатотчетности 2-тп (воздух) за 2020 год:

NOX	4.333
SOX	0.385
стойких органических загрязнителей (СОЗ)	отсутствуют
летучих органических соединений (ЛОС)	22.819
опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	отсутствуют
твердых частиц (ТЧ)	3,477

Общая масса отходов за 2020 год:

Класс отходов	повторное использование	обезвреживание	размещение на полигоне	ИТОГО
1 класс	-	0.816	-	0.816
2 класс	-	1.058	-	1.058
3 класс	1.760	-	-	1.760
4 класс	-	2.244	291.575 (из них 184.1 – ТКО)	293.819
5 класс	-	-	25.908	25.908

#### Общее количество и объем существенных разливов.

В 2020 году на объектах АО "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-тп (водхоз) за 2020 год:

Общее количество забранной воды из источников, в том числе из:	тыс. куб. м	59,60
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	тыс. куб. м	-
- подземных водоемов	тыс. куб. м	58,54
- муниципальных систем водоснабжения	тыс. куб. м	1,06

Общий объем сбросов приведено согласно госстатотчету 2-тп (водхоз) за 2020 год:

Название принимающего объекта	Категории качества воды	Объем сброса, тыс. м3
р. Ангара	КД	1382,30
р. Ангара	СД	375,71
р. Ангара	ЛВ	1,11
Горканализация г. Кодинск КЦУ ЖКХ КР	СК	1,06

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

### **Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие**

В целях выработки решений и заключения договоренностей приказом ПАО «РусГидро» от 16.04.2019 №330 была создана Рабочая группа по вопросу компенсации вреда водным биологическим ресурсам от строительства и эксплуатации Богучанской ГЭС, в состав которой включены представители АО «Богучанская ГЭС», ПАО «РусГидро» и ОК «РУСАЛ».

17.03.2020 состоялось селекторное совещание Рабочей группы по решению вопросов, связанных с компенсацией вреда водным биологическим ресурсам от строительства и эксплуатации Богучанской ГЭС и выполнением Предписания ЕТУ Росрыболовства №08/86 от 30.09.2019. По решению селекторного совещания разработаны и согласованы членами Рабочей группы: технические задания на выполнение работ по темам «Определение доли влияния Богучанской ГЭС» на суммарный вред водным биологическим ресурсам и среде их обитания от строительства и эксплуатации Богучанской ГЭС» (закрытый конкурс, лот ЭКСП-025) и «Разработка рыбоводно-биологического обоснования вариантов выполнения Богучанской ГЭС компенсационных мероприятий по возмещению вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания» (открытый одноэтапный конкурс, лот ЭКСП-026), план-график мероприятий по реализации задач Рабочей группы, подбор организаций для рассылки предложений участия в конкурсе. В настоящее время конкурсные процедуры завершены, договора заключены.

Начиная с 2020 года членами Рабочей группы принято решение осуществлять ежегодно выпуск молоди водных биоресурсов в качестве частичного возмещения вреда.

21.08.2020 в качестве частичной компенсации вреда (в 2,4 тонны), нанесенного водным биоресурсам от строительства и эксплуатации ГЭС, осуществлен выпуск молоди осетра сибирского енисейской популяции в р. Енисей в количестве более 218 тыс. штук.

*Стратегии и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие осуществляются по согласованному план-графику мероприятий по реализации задач Рабочей группы.*

## **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 АО «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 2020 год.**

Годовая комплексная программа закупок на 2020 год сформирована в объеме 182 закупочных процедур на сумму 976 123, 05 тыс. рублей без НДС.

Общий объем проведенных закупочных процедур для нужд АО «Богучанская ГЭС» (в том числе внеплановые) с подведенными итогами по выбору победителей за 12 месяцев 2020 года - проведено 114 закупочных процедуры на общую стоимость 431 618,56 тыс. рублей без НДС, из них:

- Открытый конкурс – 23 шт. на сумму 228 057,29 тыс. руб. без НДС, что составляет 52,84% от всех проведенных закупок;
- Закрытый конкурс – 1 шт. на сумму 4 296,60 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,99% от всех проведенных закупок;
- Открытый запрос предложений – 21 шт. на сумму 29 056,38 тыс. руб. без НДС, что составляет 6,73% от всех проведенных закупок;
- Открытый запрос котировок - 40 шт. на сумму 25 445,09 тыс. руб. без НДС, что составляет 5,90% от всех проведенных закупок;
- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) - 29 шт. на сумму 144 763,20 тыс. руб. без НДС, что составляет 33,54% от всех проведенных закупок

### **11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год.**

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

- от среднерыночной цены составил 66 379,551 тыс. руб. без НДС.

### **11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год.**

АО «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: Акционерное общество "Богучанская ГЭС"

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО "Богучанская ГЭС"

Место нахождения: 663491, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, ул. Промышленная, зд. 3

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](http://www.boges.ru)

Адрес электронной почты: [BoGES@boges.ru](mailto: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](http://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

АО «Богучанская ГЭС»

Номер телефона: 8 (960)755-09-32

Адрес электронной почты: [NagibinaIA@boges.ru](mailto: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 АО «Богучанская ГЭС»

Место нахождения: 663491, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, ул. Промышленная, зд. 3

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

Адрес электронной почты: [NovikovSV@boges.ru](mailto:NovikovSV@boges.ru); [DronchakOP@boges.ru](mailto:DronchakOP@boges.ru); [BadyanOV@boges.ru](mailto:BadyanOV@boges.ru)

**Приложение 1. Заключение Аудитора, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 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
<b>Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками</b>				
Договор 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 №6 к Договору залога недвижимого имущества, который во взаимосвязи с Кредитным соглашением №110100/1168 от 01.12.2010 г. является крупной сделкой.	Протокол Общего собрания акционеров №42 от 04.08.2020	<p>Стороны: Залогодатель, Заемщик – Общество, Залогодержатель – Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ»</p> <p>Предмет:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Дополнить перечень земельных участков, передаваемых в залог Залогодержателю, указанный в пункте 2.1.1 Статьи 2 Договора, земельными участками в соответствии с Приложением №1 к настоящему решению.</li> <li>Внести изменения в технические характеристики «Объекта недвижимости 7», указанного в пункте 2.1.2 Статьи 2 Договора, в соответствии с Приложением №2 к настоящему решению.</li> <li>Дополнить перечень зданий и сооружений, передаваемых в залог Залогодателю, указанный в пункте 2.1.2 Статьи 2 Договора, объектами недвижимости в соответствии с Приложением №3 к настоящему решению.</li> <li>Изложить пункт 2.5 Статьи 2 Договора в следующей редакции: «2.5. Залогодатель и Залогодержатель настоящим договорились о том, что стоимость Предмета залога составляет 34 894 553 461, 38 (Тридцать четыре миллиарда восемьсот девяносто четыре миллиона пятьсот пятьдесят три тысячи четыреста шестьдесят один 38/100) рубль, определенной на основании рыночной стоимости, указанной в отчете от 04 декабря 2013 года №17-250, предоставленном Оценщиком ЗАО «АБМ Партнер», в отчете об оценке от 10 марта 2015 года № H-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., лит Г,В1,В4,В5,В6,Г1,В2,В3, принадлежащие Залогодателю, в отчете об оценке от 17 апреля 2015 года №H-19742/15 недвижимого имущества, принадлежащего Залогодателю, в отчете об оценке от 29 мая 2019 года № И-29533/18 недвижимого имущества, принадлежащего Залогодателю, предоставленных оценщиком ООО «ЛАИР» с учетом применения дисконта в размере 30 (Тридцать) процентов без учета НДС».</li> </ol>	Стоимость сделки составляет 34 894 553 461,38 руб.	-
Договор последующего залога	Протокол Общего собрания	Стороны: Залогодатель – Общество,	Стоимость сделки составляет 34 894	-

<p>недвижимого имущества (ипотеки) № 110200/1167-ДПИ, заключенного между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и АО «Богучанская ГЭС» 12.07.2011, на измененных условиях, определенных дополнением № 5 к Договору Общим собранием акционеров 03.08.2020 г. (Протокол №42 от 04.08.2020 г.)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.</p>	<p>акционеров №42 от 04.08.2020</p>	<p>Залогодержатель – Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ» Предмет: 1. Изложить пункт 1.9 Статьи 1 Договора в следующей редакции: «1.9 «Соглашение» - Кредитное соглашение от 03 декабря 2010 года № 110100/1167 в редакции Дополнения от 09 марта 2011 года № 1, Дополнения от 04 октября 2011 года № 2, Дополнения от 11 декабря 2012 года № 3, Дополнения от 28 октября 2013 года № 4, Дополнения от 18 декабря 2014 года № 5, Дополнения от 20 мая 2015 года № 6, Дополнения от 18 января 2016 года № 7, Дополнения от 01 февраля 2017 года № 8, Дополнения от 19 декабря 2017 года № 9, Дополнения от 27 декабря 2017 года № 10, Дополнения от 29 мая 2018 года № 11, Дополнения от 20 сентября 2018 года № 12, Дополнения от 24 января 2019 года № 13, Дополнения от 19 июня 2019 года № 14 к нему, заключенное между Залогодержателем и Заемщиком в городе Москве» 2. Дополнить перечень земельных участков, передаваемых в последующий залог Залогодержателю, указанный в пункте 2.1.1 Статьи 2 Договора, земельными участками в соответствии с Приложением №1 к настоящему решению. 3. Внести изменения в технические характеристики «Объекта недвижимости 7», указанного в пункте 2.1.2 Статьи 2 Договора, в соответствии с Приложением №2 к настоящему решению. 4. Дополнить перечень зданий и сооружений, передаваемых в залог Залогодателю, указанный в пункте 2.1.2 Статьи 2 Договора, объектами недвижимости в соответствии с Приложением №3 к настоящему решению. 5. Изложить пункт 2.5 Статьи 2 Договора в следующей редакции: «2.5 Залогодатель и Залогодержатель настоящим договорились о том, что стоимость Предмета залога составляет 34 894 553 461, 38 (Тридцать четыре миллиарда восемьсот девяносто четыре миллиона пятьсот пятьдесят три тысячи четыреста шестьдесят один 38/100) рубль, определенной на основании рыночной стоимости, указанной в отчете от 04 декабря 2013 года №17-250, предоставленном оценщиком ЗАО «АБМ Партнер», в отчете об оценке от 10 марта 2015 года №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 Залогодателю, в отчете об оценке от 17 апреля 2015 года №Н-19742/15 недвижимого имущества, принадлежащего Залогодателю, в отчете об оценке от 29 мая 2019 года № И-29533/18 недвижимого имущества, принадлежащего Залогодателю, предоставленных оценщиком ООО «ЛАИР», с учетом применения дисконта в размере 30 (Тридцать) процентов без учета НДС».</p>	<p>553 461,38 руб.</p>	
<p>Договор поручительства № 110100/1167-ДП (далее – Договор), заключенный между Государственной корпорацией</p>	<p>Протокол Общего собрания акционеров №42 от 04.08.2020</p>	<p>Стороны: Получатель – Общество, Кредитор – Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ» Предмет: Внесение следующих изменений в Договор: 1. Изложить подпункт «г» пункта 2.1.1.2 Статьи 2 Договора в следующей редакции: «г) Проценты, начисленные за период с 21.06.2018 по 20.09.2018 и подлежащие оплате 20.09.2018,</p>	<p>Стоимость сделки составляет 153 060 759 710,60 руб.</p>	<p>-</p>

<p>развития «ВЭБ.РФ» и АО «Богучанская ГЭС» от 07.02.2018, на измененных условиях, определенных дополнением № 3 к договору Поручительства.</p>	<p>Заемщик обязуется оплатить по 50 (Пятьдесят) процентов от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.06.2023 и 20.06.2024. Проценты, начисленные за период с 21.09.2018 по 20.12.2018, и подлежащие оплате 20.12.2018, Заемщик обязуется оплатить по 50 (Пятьдесят) процентов от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.06.2025 и 20.06.2026. 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 05.10.2017 и указанной в пункте 5.2. Статьи 5 Соглашения, которые оплачиваются вместе с начисленными процентами по кредиту (в даты оплаты соответствующих процентных платежей - 20.06.2023, 20.06.2024, 20.06.2025, 20.06.2026). Данный порядок распространяется только на указанный процентный период (21.06.2018 по 20.12.2018).».</p>		
<p>Договор залога движимого имущества №110200/1168-Д3, заключенный между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 27.12.2010, на измененных условиях, определенных дополнением №7 к Договору залога движимого имущества, который во взаимосвязи с Кредитным соглашением №110100/1168 от 01.12.2010 является крупной сделкой.</p>	<p>Протокол Общего собрания акционеров №43 от 21.12.2020</p> <p>Стороны: Залогодатель, Заемщик – Общество, Залогодержатель – Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ»</p> <p>Предмет:</p> <p>Внесение следующих изменений в Договор:</p> <p>1. Дополнить перечень имущества, передаваемого в залог Залогодержателю, указанный в пункте 2.1. Статьи 2 Договора, имуществом в соответствии с Приложением №1 к настоящему решению, входящему в состав материалов к Собранию.</p> <p>2. Изложить пункт 2.4. Статьи 2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«2.4. Залогодатель и Залогодержатель настоящим договорились о том, что стоимость Предмета залога составляет 11 140 904 126,14 (Одиннадцать миллиардов сто сорок миллионов девятьсот четыре тысячи сто двадцать шесть 14/100 рублей, с учетом применения дисконта в размере 30%).».</p>	<p>Стоимость имущества, передаваемого в залог по Договору с учетом Дополнения, составляет 11 140 904 126,14 руб.</p>	

<p>Договор последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДП3, заключенный между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Акционерным обществом «Богучанская ГЭС» 28.03.2011, на измененных условиях, определенных дополнением №6 к Договору последующего залога движимого имущества, который во взаимосвязи с Договором последующего залога недвижимости (ипотека) № 110200-1167-ДПИ от 12.07.2011г. и Договором поручительства №110100/1167-ДП от 07.02.2018г., является крупной сделкой.</p>	<p>Протокол Общего собрания акционеров №43 от 21.12.2020</p>	<p><b>Стороны:</b> Залогодатель – Общество, акционеров №43 Залогодержатель – Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ» <b>Предмет:</b> Внесение следующих изменений в Договор:            1. Дополнить перечень имущества, указанный в пункте 2.1 статьи 2 Договора, предусматривающий перечень движимого имущества, имуществом, передаваемым 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 №1 к настоящему решению, входящему в состав материалов к Собранию.            2. Изложить пункт 2.2.2. Статьи 2 Договора в следующей редакции:            «2.2.2.1. в период с даты подписания Соглашения до подписания Дополнения № 3 к Соглашению процентная ставка устанавливается в размере 10 (Десять) процентов годовых;            2.2.2.2. с даты подписания Дополнения № 3 к Соглашению процентная ставка фиксирована в размере 8,77 (Восемь целых семьдесят семь сотых) процента годовых. В случае наличия целевого источника фондирования кредитной сделки Залогодержатель письменно уведомляет Заемщика о наличии целевого источника фондирования и возможности установления процентной ставки на уровне Libor 3 мес. + 7,5 (Семь целых пять десятых) процента годовых и дате, с которой указанные изменения вступают в силу при условии получения письменного согласия Заемщика. Заемщик должен письменно подтвердить согласие на изменение ставки по Соглашению в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты направления Залогодержателем соответствующего уведомления. В случае своего согласия Заемщик обязуется заключить дополнение к Соглашению, предусматривающее изменение уровня процентной ставки по Соглашению.            LIBOR для целей Соглашения обозначает ставку предложения по депозитам в долларах США на 3 (Три) месяца, указанную на странице «LIBOR01» информационной системы REUTERS по состоянию на 11:00 лондонского времени на дату, за 2 (Два) рабочих дня предшествующую дате начала каждого процентного периода.            Проценты начисляются на задолженность по Кредиту и подлежат уплате с даты первого использования Кредита по 20 (Двадцатым) числам последнего месяца каждого процентного периода. Каждый процентный период равен 3 (Трем) календарным месяцам.            2.2.2.3. проценты, начисленные за период с 21.09.2014 по 20.12.2014 и подлежащие оплате 20.12.2014, Заемщик обязуется оплатить в следующем порядке:            - 75 (Семьдесят пять) процентов от начисленной суммы процентов оплатить 20.12.2014;            - оставшиеся 25 (Двадцать пять) процентов оплатить в следующий процентный период (20.03.2015).            Данный порядок распространяется только на указанный процентный период (с 21.09.2014 по 20.12.2014).            2.2.2.4. С 05.10.2017 процентная ставка устанавливается фиксированная в размере 6,0 (Шесть)</p>	<p>Стоимость имущества, передаваемого в последующий залог по Договору с учетом Дополнения, составляет 11 140 904 126,14 руб.</p>
---	--	---	--

	<p>процентов годовых.</p> <p>2.2.2.5. Проценты, начисленные за период с 21.06.2018 по 20.09.2018 и подлежащие оплате 20.09.2018, Заемщик обязуется оплатить по 50 (Пятьдесят) процентов от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.06.2023 и 20.06.2024.</p> <p>Проценты, начисленные за период с 21.09.2018 по 20.12.2018, и подлежащие оплате 20.12.2018, Заемщик обязуется оплатить по 50 (Пятьдесят) процентов от начисленной суммы процентов в следующие даты: 20.06.2025 и 20.06.2026.</p> <p>На начисленные, но неоплаченные проценты за периоды:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- с 21.06.2018 по 20.09.2018;</li> <li>- с 21.09.2018 по 20.12.2018,</li> </ul> <p>с даты, следующей за датой начисления, до даты их фактической оплаты начисляются проценты по ставке, установленной с 05.10.2017 и указанной в пункте 5.2. Статьи 5 Соглашения, которые оплачиваются вместе с начисленными процентами по кредиту (в даты оплаты соответствующих процентных платежей - 20.06.2023, 20.06.2024, 20.06.2025, 20.06.2026).</p> <p>Данный порядок распространяется только на указанный процентный период (21.06.2018 по 20.12.2018).</p> <p>2.2.2.6. 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;</p> <p>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.</p> <p>На начисленные, но неоплаченные проценты за периоды:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- с 21.03.2019 по 20.06.2019,</li> <li>- с 21.06.2019 по 20.09.2019,</li> </ul> <p>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> <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).</p> <p>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 Залогодержателя за 3 (Три) дня о планируемом погашении процентов с указанием суммы оплаты».</p> <p>3. Изложить пункт 2.4. Статьи 2 Договора в следующей редакции:</p> <p>«2.4. Залогодатель и Залогодержатель настоящим договорились о том, что стоимость Предмета залога составляет 11 140 904 126,14 (Однинадцать миллиардов сто сорок миллионов девяносто четыре тысячи сто двадцать шесть 14/100) рублей, с учетом применения дисконта в размере</p>	
--	--	--

		30%.		
Договор займа №00097-15-ФД от 16.03.2015 между Акционерным обществом «Богучанская ГЭС» и Закрытым акционерным обществом «Богучанский Алюминиевый Завод», на измененных условиях, определенных дополнительным соглашением № 18 к Договору займа.	Протокол Общего собрания акционеров №43 от 21.12.2020	<p>Стороны: Заемодавец – Общество, Заемщик – Закрытое акционерное общество «Богучанский Алюминиевый завод»</p> <p>Предмет:</p> <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 47 220 578 336 (Сорок семь миллиардов двести двадцать миллионов пятьсот семьдесят восемь тысяч триста тридцать шесть) рублей 88 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 порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.»</p> <p>2. Добавить абз. 19, 20 в пункт 1.3.1 Договора в следующей редакции:</p> <p>«- по сроку оплаты 21.12.2020г. в размере не более 1 896 000 000 (Один миллиард восемьсот девяносто шесть миллионов) рублей 00 копеек;</p> <p>- по сроку оплаты 22.03.2021г., 21.06.2021г., 20.09.2021г., 20.12.2021г. в общем размере не более 8 560 000 000,00 (Восемь миллиардов пятьсот шестьдесят 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 31.12.2019 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 4 098 578 336 (Четыре миллиарда девяносто восемь миллионов пятьсот семьдесят восемь тысяч триста тридцать шесть) рублей 88 копеек.».</p>	48 169 491 290,32 руб.	
Договор займа №00097-15-ФД от 16.03.2015 между Акционерным обществом «Богучанская ГЭС» и Закрытым акционерным обществом «Богучанский Алюминиевый Завод», на измененных условиях, определенных	Протокол Совета директоров №275 от 18.03.2020	<p>Стороны: Заемодавец – ПАО «Богучанская ГЭС»; Заемщик – ЗАО «БоАЗ».</p> <p>Предмет:</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 31 716 000 000 (Тридцать один миллиард семьсот шестнадцать 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 порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.»</p> <p>2. Добавить абз.16 п.п. 1.3.1 Договора в следующей редакции:</p> <p>«- по сроку оплаты 20.03.2020 г. в размере не более 2 900 000 000 (Два миллиарда девяносто миллионов) рублей 00 копеек.»</p>	31 716 000 000 руб.	

дополнительным соглашением № 15 к Договору займа.		3. Изложить п. 1.3.2 Договора в следующей редакции: «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 4 100 000 000 (Четыре миллиарда сто миллионов) рублей 00 копеек».		
Договор займа №00097-15-ФД от 16.03.2015 между Акционерным обществом «Богучанская ГЭС» и Закрытым акционерным обществом «Богучанский Алюминиевый Завод», на измененных условиях, определенных дополнительным соглашением № 16 к Договору займа.	Протокол Совета директоров №281 от 08.06.2020	Стороны: Заемодавец – ПАО «Богучанская ГЭС»; Заемщик – ЗАО «БоАЗ». Предмет: 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 34 276 000 000 (Тридцать четыре миллиарда двести семьдесят шесть 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 порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.» 2. Изменить абз.16 и добавить абз.17 п.п. 1.3.1 Договора в следующей редакции: «- по сроку оплаты 20.03.2020 г. в размере 2 800 000 000 (Два миллиарда восемьсот миллионов) рублей 00 копеек; - по сроку оплаты 20.06.2020 в размере не более 2 660 000 000 (Два миллиарда шестьсот шестьдесят миллионов) рублей 00 копеек».	34 276 000 000 руб.	
Договор займа №00097-15-ФД от 16.03.2015 между Акционерным обществом «Богучанская ГЭС» и Закрытым акционерным обществом «Богучанский Алюминиевый Завод», на измененных условиях, определенных дополнительным соглашением № 17 к Договору займа.	Протокол Совета директоров №286 от 17.09.2020	Стороны: Заемодавец – ПАО «Богучанская ГЭС»; Заемщик – ЗАО «БоАЗ». Предмет: 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 36 766 000 000 (Тридцать шесть миллиардов семьсот шестьдесят шесть 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 порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.» 2. Изменить абз.17 и добавить абз.18 п.п. 1.3.1 Договора в следующей редакции: «- по сроку оплаты 22.06.2020 г. в размере 2 500 000 000 (Два миллиарда пятьсот миллионов) рублей 00 копеек; - по сроку оплаты 21.09.2020 г. в размере не более 2 650 000 000 (Два миллиарда шестьсот пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек.».	36 766 000 000 руб.	

*Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность*

-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---