



Предварительно утвержден
решением Совета директоров
АО «Богучанская ГЭС»
Протокол № 319 от 20.04.2022 года

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Богучанская ГЭС»
Протокол № 49 от 30.05.2022 года

Годовой отчет Акционерного общества «Богучанская ГЭС»

по результатам работы за 2021 год

Генеральный директор АО «Богучанская ГЭС» _____/В.И. Кобяков/
"___" 2022 г.

Главный бухгалтер АО «Богучанская ГЭС» _____/О.А. Большакова/
"___" 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества.....	5
1.1. Об Обществе.....	5
1.2. Стратегические цели	11
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	12
1.4. Управление рисками.....	12
1.5. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	17
Раздел 2. Корпоративное управление	18
2.1. Органы управления и контроля	18
2.2. Отчет о работе Совета директоров	24
2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.	24
2.4. Уставный капитал	25
2.5. Структура уставного капитала	26
2.6. Общество на рынке ценных бумаг	26
2.7. Участие Общества в иных организациях	26
Раздел 3. Производство	28
Раздел 4. Управление состоянием основных фондов	30
Раздел 5. Экономика и финансы.....	31
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	31
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	32
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	33
5.4. Анализ дебиторской задолженности	36
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	37
Раздел 6. Инвестиции.....	38
Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	42
Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	43
8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	43
8.2. Расходы на оплату труда работников	45
8.3. Развитие персонала.....	45
8.4. Социальная политика	48
Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....	51
Раздел 10. Охрана окружающей среды	55
Раздел 11. Закупочная деятельность.....	58
Контактная и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	59
Приложения	
1. Заключение Аудитора, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год	61
2. Заключение Ревизионной комиссии	62

Обращение к акционерам АО «Богучанская ГЭС»

Уважаемые акционеры!

Деятельность Совета Директоров и менеджмента АО «Богучанская ГЭС» в 2021 году была направлена на наращивание производства электроэнергии; соблюдение требований промышленной безопасности, эксплуатацию, капитальные и текущие ремонты гидроагрегатов станции. Дополнительным условием решения этих задач стали продолжающиеся с 2020 года противоэпидемические ограничения и кампания по вакцинации персонала, потребовавшие принятия дополнительных мер по защите персонала и периодической корректировки 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 2021 году увеличилось на 3,8% по сравнению с результатами 2020 года (217 321,8 млн. кВт•ч); без учета влияния дополнительного дня высокосного 2020 года потребление электроэнергии увеличилось на 4,1%. Выработка электроэнергии в ОЭС Сибири в 2021 году составила 215 904,8 млн. кВт•ч, что на 4,3% больше показателя 2020 года; без учета влияния дополнительного дня увеличение выработки электроэнергии составило 4,6%. Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию несли ГЭС, выработка которых составила 127 801,1 млн. кВт•ч, что на 8,5% больше, чем в 2020 году.

Суммарная выработка Богучанской ГЭС в 2021 году составила 17 237,5 млн. кВт•ч электроэнергии, что на 400,5 млн. кВт•ч (2,2%) меньше, чем в 2020 году; без учета дополнительного дня снижение на 1,99%. Снижение выработки обусловлено сложной гидрологической обстановкой на Ангаро-Енисейском каскаде ГЭС в 2021 году: приток воды оказался самым большим на Енисее за весь период ведения наблюдений с 1903 года, приток в озеро Байкал составил 110-148% от нормы. Уровень Байкала и Братского водохранилища превысил отметку нормального подпорного уровня. В соответствии с распоряжениями Енисейского бассейнового водного управления (Росводресурсы) Богучанская ГЭС приняла участие в сдерживании паводка, в том числе с 25 июня по 15 октября с использованием эксплуатационного водосброса №1.

В течение 2021 года Богучанская ГЭС обновила рекорды месячной и суточной выработки, а также преодолела рубеж 115 млрд. кВт•ч. С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 1 января 2022 года Богучанская ГЭС произвела 118 601,9 млн. кВт•ч. млн.

Богучанская ГЭС успешно выполнила все поставленные перед ней задачи по регулированию уровня Ангары в период летней навигации. В течение года средний уровень водохранилища составил 207,61 м. (над уровнем Балтийского моря); превышений отметки нормального подпорного уровня (208 м БС) не зафиксировано. Впервые с начала работы Богучанской ГЭС в феврале и марте расходы через агрегаты ГЭС достигали 4000 м³/с; средние расходы в течение года составили 4062 м³/с, что на 878 м³/с больше, чем в 2020 году.

АО «Богучанская ГЭС» в 2021 году выплатило в бюджеты всех уровней 6 943,68 млн. рублей, что на 63,96 млн. рублей больше, чем по итогам 2020 года. В бюджет Российской Федерации в 2021 году Богучанская ГЭС перечислила 4 200,1 млн. рублей, что на 138,5 млн. больше, чем годом ранее. Станция увеличила отчисления по налогу на прибыль организаций, водному налогу, плату за пользование водными объектами и т.д. В бюджет Красноярского края перечислено 2 550 млн. рублей; в местный бюджет 16,5 млн.; во внебюджетные фонды 176,89 млн.

Профессиональное обучение по программам дополнительного профессионального образования и технического консультирования в 2021 году прошли более 160 работников Богучанской ГЭС, в том числе 30 руководителей, 29 специалистов и служащих, 107 рабочих. Специалисты Богучанской ГЭС проходили

обучение в Филиале ПАО «РусГидро» - «КорУнГ», ООО «Сибирская Академия Информационной Безопасности», «Московском учебном центре ЕЭС» и д.р.

По состоянию на 31 декабря 2021 численность работников Богучанской ГЭС составила 521 человек, из которых 257 человек (49,3%) имеют высшее образование, 206 человек (39,5%) – среднее профессиональное, 28 человек (5,4%) – два диплома о высшем образовании, 27 человек (5,2%) – общее среднее образование.

Главной задачей 2022 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.А. Беляев/

Генеральный директор
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 грузов 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 2013 году выработка составила 4 897 млн. кВт•ч.

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.

За 2014 год выработка составила 8 362 млн. кВт•ч.

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 Богучансое 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 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.

После завершения цикла испытаний в 2016 году на Богучанской ГЭС введена в эксплуатацию система группового регулирования активной и реактивной мощности (ГРАРМ) с управлением от Централизованной системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности Объединенной энергосистемы Сибири.

В 2016 году произведено 13 969 млн. кВт•ч электроэнергии.

20 декабря 2017 года состоялась торжественная церемония завершения строительства Богучанской ГЭС. В церемонии приняли участие Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро» Николай Шульгинов, Президент 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, имеет большое социально-экономическое значение и создает возможности для осуществления инвестиционных проектов на правобережной территории района. Торжественное мероприятие завершило более чем 40-летнюю историю строительства Богучанской ГЭС.

В 2017 году произведено 13 287 млн. кВт•ч электроэнергии.

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 с ПАО «Богучанская ГЭС» 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.

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 завершен ввод в промышленную эксплуатацию первой серии (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 м³/с.

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. Принятые меры позволили обеспечить бесперебойную работу Богучанской ГЭС и свести к минимуму риски для здоровья персонала.

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.

Суммарная выработка за 2020 год составила 17 638 млн. кВт•ч, что на 1 535 млн. (9,53%) больше, чем, чем в 2019 году.

В 2021 году коллектив Богучанской ГЭС успешно выполнил все задачи по регулированию паводка и обеспечению навигации, осуществил программу текущих ремонтов основного оборудования и обучения персонала.

В течение 2021 года плановые ремонтные работы прошли на всех девяти гидроагрегатах: выполнен типовой набор работ и техническое обслуживание вспомогательных систем гидроагрегата. Совместно с ремонтом основного оборудования проведено техническое обслуживание смежного оборудования - силового трансформатора и вспомогательных систем агрегатной секции. На гидроагрегате №6 в соответствии с графиком проведен капитальный ремонт продолжительностью 60 суток и завершен в первой декаде декабря. В ходе капитального ремонта проведены работы на основных узлах гидроагрегата: инструментальное обследование турбинного водовода и элементов проточной части гидротурбины; визуальный и инструментальный контроль поверхности лопастей рабочего колеса; измерение твердости ответственных узлов крепления.

Программа благотворительности Богучанской ГЭС на 2021 год реализована в полном объеме, суммарные расходы по Программе превысили 8,7 млн. рублей.

Большая часть средств была направлена на софинансирование проекта «Городской бульвар», в первую очередь - на строительство многофункциональной городской арки в виде плотины Богучанской ГЭС. Центр дополнительного образования детей на средства Богучанской ГЭС впервые за 20 лет полностью обновил мебель. Учащиеся и преподаватели Центра вместе с энергетиками провели в июне традиционную экологическую акцию «оБЕРЕГАЙ» и высадили аллею хвойных деревьев. В Кежемском историко-этнографическом музее имени Ю.С. Кулаковой в канун дня энергетика открыта уникальная интерактивная экспозиция, посвященная строительству и работе Богучанской ГЭС.

Суммарная выработка Богучанской ГЭС в 2021 году составила 17 237,5 млн. кВт•ч электроэнергии. В марте 2021 года станция произвела 1 798 млн. кВт•ч, установив рекорд выработки за один месяц. 16 октября в соответствии с требованиями энергосистемы по заданию ОДУ Сибири были загружены 8 гидроагрегатов, которые произвели 62,463 млн. кВт•ч – максимальный результат за одни сутки.

По данным делового портала «Управление производством», Богучанская ГЭС второй год подряд занимала первое место среди предприятий энергетики РФ по производительности труда. Станция поднялась на 12 строку в списке 100 лучших предприятий РФ (в 2020 году 15 место). Производительность труда на Богучанской ГЭС по оценке экспертов портала составляет 37,02 млн. рублей на человека.

АО «Богучанская ГЭС» заняло 3 место среди предприятий энергетики в номинации «Организация Красноярского края высокой социальной эффективности и лучших достижений в сфере развития социального партнерства». Такое решение по результатам ежегодного конкурса «За высокую социальную эффективность и развитие социального партнерства» по итогам работы в 2020 году приняло Министерство экономики и регионального развития Красноярского края.

По данным Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства АО «Богучанская ГЭС» первым среди предприятий Красноярского края достигло установленного уровня вакцинации сотрудников.

Основные виды деятельности Общества:

- поставка (продажа) и/или покупка электрической энергии на Оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- поставка (продажа) и/или покупка мощности на Оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- организация энергосберегающих режимов работы энергетического оборудования, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- иная деятельность в соответствии с Уставом АО «Богучанская ГЭС».

Организационная структура АО «Богучанская ГЭС»:

1. Собрание акционеров
2. Совет директоров
3. Правление
4. Генеральный директор
 - 4.1. Первый заместитель генерального директора – главный инженер
 - 4.1.1. Зам. главного инженера по эксплуатации
 - 4.1.1.1. Оперативная служба
 - 4.1.1.2. Служба технологических систем управления
 - 4.1.1.3. Электротехнический цех
 - 4.1.1.4. Турбинный цех
 - 4.1.1.5. Гидротехнический цех
 - 4.1.1.6. Отдел комплексной информационной системы
 - 4.1.2. Зам. Главного инженера по технической части
 - 4.1.2.1 Лаборатория гидротехнических сооружений
 - 4.1.2.2. Служба мониторинга оборудования
 - 4.1.2.3. Производственно-техническая служба
 - 4.1.3. Служба охраны труда и производственного контроля.

- 4.1.4. Служба подготовки и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции.
- 4.2. Директор по корпоративному взаимодействию
- 4.3. Финансовый директор
 - 4.3.1. Финансовая дирекция
 - 4.3.2. Планово-бюджетный отдел
 - 4.3.3. Финансовый отдел
 - 4.3.4. Отдел реализации энергоресурсов
 - 4.3.5. Отдел мониторинга и аналитической работы
- 4.4. Директор по общим вопросам
 - 4.4.1. Административно-хозяйственный отдел
 - 4.4.2. Автомотранспортный участок
- 4.5. Директор по безопасности
 - 4.5.1. Служба экономической безопасности и режима
 - 4.5.2. Группа по гражданской обороне
 - 4.5.3. Группа специальных программ
- 4.6. Главный бухгалтер
 - 4.6.1. Бухгалтерия
- 4.7. Отдел правовых и корпоративных отношений
- 4.8. Отдел по стратегическим коммуникациям и связям с общественностью
- 4.9. Отдел управления персоналом
- 4.10. Отдел материально-технического снабжения
- 4.11. Канцелярия

Адрес головного офиса Общества: 663491, Красноярский край, Кежемский район, город Кодинск, ул. Промышленная, зд. 3.

Общество не имеет филиалов и представительств.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328.)

Обеспечение надежного электроснабжения и безопасного функционирования объектов Общества

Общество осознает свою социальную ответственность, как - производитель необходимой электроэнергии.

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

Устойчивое производство электроэнергии с фокусом на чистую энергию

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, эффективного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

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 2021 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.
- Проведена кампания по вакцинации персонала.

В 2022 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 2022 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 и ревакцинации 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 28.09.2018, протокол от 01.10.2018 №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.

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2021 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2022 год.

Отраслевые и рыночные риски

Деятельность Общества в гидроэнергетике подвержена зависимости от режимов работы, устанавливаемых Министерством природных ресурсов и экологии (в лице Енисейского бассейнового водного управления), Министерством по чрезвычайным ситуациям, Системным оператором, от ограничений режимов энергосистемы, от глобальных климатических изменений и неопределенности величины водно-энергетических ресурсов.

Учитывая влияние данных факторов, Общество оценило в 2021 году риск снижения выработки электроэнергии (мощности) как средний. Общество минимизирует риск посредством мониторинга и анализа гидрологической обстановки, участия в заседаниях Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы водохранилищ Ангаро-Енисейского каскада. На протяжении отчетного года наблюдалась высокая водность на Ангаро-Енисейском каскаде ГЭС. Выданные распоряжения Енисейского БВУ не противоречили планам Общества. По итогам 2021 года риск не реализовался. На 2022 год с учетом вероятности реализации риска и текущих запасов водных ресурсов в вышеупомянутых ГЭС, его воздействие для АО «Богучанская ГЭС» оценено как низкое.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022 г. Центральный банк РФ принял решение о повышении ключевой ставки до 20%. Указами Президента РФ принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных операций. В феврале 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены новые пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний.

В настоящее время Общество проводит анализ мероприятий с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов присутствия Общества показывает, что Красноярский край относится 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 31.12.2021 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, связанные с изменением 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 2021 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 АО «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 во внимание указанные риски.

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

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).

Общество выступает поручителем по кредитным обязательствам АО «БоАЗ» по кредитному соглашению №110100/1167 от 03 декабря 2010 г., заключенному с ВЭБ.РФ. Кредитный риск, связанный с возможным невыполнением АО "БоАЗ" своих обязательств перед ВЭБ.РФ, Общество оценивает как низкий. По итогам 2021 года риск не реализовался. Прогноз по риску на 2022 год оставлен на прежнем уровне.

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.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

К наиболее важным для Общества производственным рискам относится риск крупных аварий, несчастных случаев на производстве. Причины возникновения риска – ухудшение параметров технического состояния оборудования, зданий, сооружений, несоблюдение работниками требований нормативных правовых актов, инструкций, нарушение требований в сфере промышленной и энергетической безопасности, безопасности гидротехнических сооружений. Риск в 2021 году оценен как крайне низкий.

С целью управления риском Общество осуществляет плановые проверки состояния промышленной безопасности ОПО, выполняет плановые мероприятия по повышению надежности машин и механизмов в соответствии с утвержденной производственной программой. В состав производственной программы включено выполнение технического обслуживания, капитальных и текущих ремонтов основного и вспомогательного оборудования; мероприятий, предписанных декларацией безопасности ГТС, мероприятий в части промышленной и экологической безопасности. При реализации производственной программы проводится детальный анализ возможных рисковых ситуаций. Общество ежегодно заключает договоры страхования имущества, опасных производственных объектов, транспорта, гражданской ответственности, страхования персонала от несчастных случаев.

В отношении управления охраной труда, промышленной и пожарной безопасностью Общество принимает следующие меры: 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. На производственных объектах Общества функционирует система обеспечения пожарной безопасности. Пожарный риск не превышает допустимых значений, установленных законодательством в области пожарной безопасности. По итогам года риск крупных аварий, несчастных случаев на производстве не реализовался. Учитывая низкую терпимость Общества к данному риску, в 2022 году оценка риска повышенена до средней.

В Плане мероприятий по управлению рисками бизнес-процессов на 2021 год Общество выделило риски, связанные с закупочной деятельностью: длительность подготовительного этапа для проведения закупочных процедур, длительность закупочных процедур по причине низкой активности, отсутствия контрагентов, взаимодействие с недобросовестным контрагентом. Риски оценены как низкие. С целью управления рисками Общество на постоянной основе организован и проводится анализ рынка потенциальных участников закупки. Посредством сети интернет, через электронные торгово-закупочные площадки осуществляется мониторинг рынка услуг и материалов. В отношении каждой проводимой закупки организован и проводится анализ закупочной документации на предмет наличия требований и условий, необоснованно ограничивающих конкуренцию.

Обществом осуществляется контроль за графиками поставок оборудования и материалов, входной контроль оборудования и материалов, на предмет соответствия условиям договора поставки, в случае нарушений контрагентом условий договоров Обществом инициируется претензионно-исковая работа.

По результатам выполнения мероприятий в 2021 году риски, связанные с закупочной деятельностью, не реализовались Прогноз по риск «Длительность закупочных процедур» на 2022 год не изменился, по риску «Недобросовестный контрагент» оценка повышенна до средней в связи повышением вероятности реализации риска.

В связи с отрицательным влиянием сложившейся геополитической обстановки на экономику в Обществе возникают риски, связанные с невозможностью исполнения внешними контрагентами обязательств по поставке оборудования, оказания услуг, выполнения работ, нарушением логистических схем.

Данные риски связаны с применением в технологическом процессе части оборудования иностранного производства (в основном стран Евросоюза), в связи с чем могут возникнуть перебои по договорам поставки комплектующих для проведения регламентных и ремонтных работ оборудования. Введение

санкций с большой долей вероятности затруднит или сделает невозможным приобретение отдельных категорий запасных частей и комплектующих.

Вместе с тем, в краткосрочной перспективе, риски выхода из строя указанных систем компенсируются реализованными при проектировании принципами дублирования всех критически важных для работы станции систем и оборудования. Данный подход позволяет, в случае выхода из строя части оборудования или систем, перейти на резервный комплект без значительных нарушений технологического процесса или снижения уровня безопасности объекта. При этом сохраняется возможность проведения аварийно-восстановительных работ на неисправном оборудовании с выработкой технических решений направленных на применение устройств аналогов альтернативных поставщиков, не поддерживающих экономические санкции.

В отношении основного генерирующего оборудования, такого как гидротурбины и гидрогенераторы, введение экономических санкций не оказывает значительного влияния на работоспособность по причинам отечественного производства и отсутствия зависимости от иностранных поставщиков. Исключение составляет трансформаторный парк, в основном состоящий из трансформаторов Запорожского трансформаторного завода (Украина), но данный риск не является критическим по причине созданного в Обществе аварийного запаса из трех единиц трансформаторов всех основных типоразмеров. Трансформаторы находятся в исправном, комплектном состоянии и готовы к замене в случае выхода из строя любого из находящихся в эксплуатации. Кроме того, в Обществе сформирован и поддерживается в актуальном состоянии аварийный неснижаемый запас критически значимых запасных частей и оборудования с длительными сроками поставки, а также уникального, требующего индивидуального изготовления.

Принимая во внимание общее техническое состояние оборудования и компенсирующие мероприятия, предусмотренные в Обществе, риски выхода из строя основного генерирующего оборудования оцениваются как незначительные.

Риски, связанные с нарушениями нормального функционирования оборудования схемы выдачи мощности, микропроцессорных устройств систем управления технологическим процессом, систем мониторинга оборудования, по причинам зависимости от иностранных поставок, оцениваются как высокие. В связи с чём, существует вероятность снижения коэффициента эксплуатационной готовности оборудования. Данный риск в краткосрочной перспективе частично компенсируется дублированием оборудования и систем, позволяющим обеспечить бесперебойное энергоснабжение потребителей за счет замещения вышедшего из строя оборудования исправными с последующим выполнением ремонтных работ. Для обеспечения эксплуатации оборудования в условиях сохранения экономической блокады в долгосрочной перспективе, прорабатываются вопросы замещения импортного оборудования отечественным, а также применимость аналогичного оборудования альтернативных поставщиков

Экологические 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.

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 природоохранного законодательства с привлечением специализированных аккредитованных лабораторных центров; ежегодно формируется декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

В Плане мероприятий по управлению рисками на 2022 Общество оценило риск комплаенса в части нарушения требований к охране водных биологических ресурсов и животного мира как низкий. С целью

снижения риска Обществом запланированы мероприятия по компенсации ущерба водным биоресурсам и среде их обитания от эксплуатации Богучанской ГЭС, в том числе, мероприятия по искусственному воспроизведству водных биоресурсов, страхование ответственности за причинение вреда третьим лицам.

Социальные риски

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 (репутационный риск)

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» является незначительным.

1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	1282,55	Гкал	2096,36
Электрическая энергия	100736,00	тыс. кВт*час	57179,00
Бензин автомобильный	81 425,00	л	3 407,58
Топливо дизельное	186 490,00	л	8 544,00

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. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров,
- Совет директоров,
- 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.

За отчетный период было проведено 3 общих собраний акционеров Общества:

- 25.03.2021 было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (Протокол № 44 от 26.03.2021),
- 30.06.2021 было проведено годовое Общее собрание акционеров (Протокол № 45 от 02.07.2021),
- 18.11.2021 было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (Протокол № 46 от 19.11.2021).

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).

Совет директоров Общества состоит из 8 членов. В 2021 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 29.05.2020 (Протокол №41 от 01.06.2020) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 30.06.2021 (Протокол №45 от 02.07.2021), в соответствии с которым 6 из 8 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества:¹

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы (на момент выдвижения):	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Совета директоров					
1	Беляев Дмитрий Александрович (избран 30.06.2021)	1983 г.	высшее	Директор Департамента стратегических сделок ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Филиппова Ольга Михайловна (избрана 29.05.2020 и 30.06.2021)	1983 г.	высшее	Начальник Управления расчетов и организации финансирования Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
3	Могилевич Ольга Константиновна (избрана 30.06.2021)	1976 г.	высшее	Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
4	Хазиахметов Тимур Расимович (избран 29.05.2020 и 30.06.2021)	1976 г.	высшее	Директор Департамента технического регулирования и экологии ПАО «РусГидро»	0
5	Свирко Андрей Сергеевич (избран 29.05.2020 и 30.06.2021)	1980 г.	высшее	Финансовый директор АО «Богучанская ГЭС»	0
6	Старостин Игорь Сергеевич (избран 29.05.2020 и 30.06.2021)	1960 г.	высшее	Начальник Отдела по монтажу оборудования Производственного департамента Проекта «Богучанское энергометаллургическое объединение» Энергетического дивизиона АО «РУСАЛ Менеджмент»	0
7	Лапшев Сергей Викторович (избран 29.05.2020 и 30.06.2021)	1971 г.	высшее	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона АО «РУСАЛ Менеджмент»	0
8	Беспалов Александр Борисович (избран 29.05.2020 и 30.06.2021)	1953 г.	высшее	Советник генерального директора ООО «Консалтинговая компания «Эгида»	0

¹ Сведения представляются на 31.12.2021.

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 30.06.2021:

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы (на момент выдвижения):	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Совета директоров					
1	Овчинников Дмитрий Владимирович (избран 29.05.2020)	1979 г.	высшее	Директор Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»	0
Член Совета директоров					
2	Бардикова Вера Ивановна (избрана 29.05.2020)	1976 г.	высшее	Начальник Управления бизнес планирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0

В течение 2021 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. Решения Правления принимаются единогласно.

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 коллегиального исполнительного органа являются²:

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Правления					
1	Кобяков Владислав Игоревич	1974 г.	высшее	Генеральный директор АО «Богучанская ГЭС»	0
Члены Правления					
2	Свинко Андрей Сергеевич	1980 г.	высшее	Финансовый директор АО «Богучанская ГЭС»	0

² Сведения представляются на 31.12.2021.

Сведения о произошедших изменениях в составе коллегиального исполнительного органа в отчетном периоде:

№№	Фамилия, имя, отчество	Наименование должности по основному месту работы:	Дата избрания/прекращения полномочий
1	Демченко Всеволод Владимирович	Генеральный директор АО «Богучанская ГЭС»	15.09.2017 – 15.03.2021
2	Коляков Владислав Игоревич	И.о. генерального директора АО «Богучанская ГЭС»	16.03.2021 – 19.04.2021

В течение 2021 года членами Правления Общества сделки с акциями Общества не совершались.

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.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров 19.04.2021 (Протокол №300 от 20.04.2021) является:

Коляков Владислав Игоревич	
Год рождения	1974 г.
Сведения об образовании	Высшее
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

До избрания Советом директоров Общества Колякова Владислава Игоревича Генеральным директором Общества 19.04.2021 (Протокол №300 от 20.04.2021) и исполняющим обязанности Генерального директора Общества 15.03.2021 (Протокол № 298 от 15.03.2021), функции Генерального директора Общества исполнял:

Демченко Всеволод Владимирович	
Год рождения	1973 г.
Сведения об образовании	Высшее
Доля в уставном капитале Общества, %	доли не имеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	доли не имеет

В течение 2021 года Генеральным директором 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.

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 (Сто тысяч) рублей без учета НДФЛ.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Богучанская ГЭС» в 2021 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 2021 года, составил 465 549 (четыреста шестьдесят пять тысяч) рублей.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2021 г.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	465 549
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	465 549
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Советом директоров 14.06.2017 (Протокол №215 от 15.06.2017) утвержден внутренний документ Общества – Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества.

Совокупный размер вознаграждения Правления в 2021 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 2021 года, составил 70 667 525 (семьдесят миллионов шестьсот шестьдесят семь тысяч пятьсот двадцать пять) рублей.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2021 г.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработка плата	39 934 024
Премии	29 074 642
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	1 658 859
ИТОГО	70 667 525
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

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 30.06.2021 (Протокол №45 от 02.07.2021).

Члены Ревизионной комиссии:

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы: (на момент выдвижения)	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Ревизионной комиссии					
1	Ажимов Олег Евгеньевич	1977	высшее	Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО "РусГидро"	0
2	Рохлина Ольга Владимировна	1974	высшее	Заместитель руководителя службы - начальник Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
3	Лаврентьев Вячеслав Геннадьевич	1977	высшее	Менеджер Контрольно-ревизионного отдела Департамента по контрольно-ревизионной работе Дирекции контроля, внутреннего аудита, координации бизнеса, АО «РУСАЛ Менеджмент»	0
4	Афанасьев Павел Иванович	1974	высшее	Руководитель направления Отдела специальных проверок Департамента по контрольно-ревизионной работе Дирекции контроля, внутреннего аудита, координации бизнеса, АО «РУСАЛ Менеджмент»	0

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 о работе Совета директоров.

В 2021 году проведено 19 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 94 вопроса.

Среди наиболее значимых вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества, являлись:

- 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,
- рекомендации Общему собранию акционеров по внесению 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 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 31.12.2021 уставный капитал АО «Богучанская ГЭС» составляет 5 641 561 301 (Пять миллиардов шестьсот сорок один миллион пятьсот шестьдесят одна тысяча триста один) рубль 20 копеек.

18 ноября 2021 года Общим собранием акционеров АО «Богучанская ГЭС» (Протокол № 46 от 19.11.2021) принято решение об уменьшении уставного капитала путём погашения принадлежащих Обществу акций: 13 090 637 (Тринадцать миллионов девяносто тысяч шестьсот тридцать семь) штук обыкновенных акций Общества, номинальной стоимостью 0,9 рубля каждая и 23 371 014 (Двадцать три миллиона триста семьдесят одна тысяча четырнадцать) штук привилегированных акций типа А Общества, номинальной стоимостью 1,00 рубль каждая.

Фактическое погашение казначейских акций произошло 09.12.2021.

14.03.2022 в ЕГРЮЛ зарегистрированы изменения в Устав АО «Богучанская ГЭС» в части уменьшения размера уставного капитала до 5 641 561 301,20 руб. в результате погашения принадлежащих АО «Богучанская ГЭС» казначейских акций, ранее выкупленных у акционеров в порядке ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах» (ГРН 2222400132788).

Категория (тип) акции	Обыкновенные именные	Привилегированные именные типа А
Общее количество размещенных акций	5 919 767 898 шт.	313 770 193 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	0,90 руб.	1 руб.
Общая номинальная стоимость	5 327 791 108 руб. 20 коп.	313 770 193 руб.

Данные об акциях Общества

Категория (тип) акции	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	0,90 руб.
Количество акций	5 919 767 898 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	5 327 791 108 руб. 20 коп.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-40009-F
Дата государственной регистрации выпуска	12.01.2012 г.
Орган, осуществлявший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	23.01.2012
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	06.03.2012
Орган, осуществлявший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

Категория (тип) акции	Привилегированные типа А
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1,00 руб.
Количество акций	313 770 193 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	313 770 193 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:	
	01.01.2021 г.	31.12.2021 г.
BOGES Limited	93,97%	94,56%
ПАО «РусГидро»	2,88%	2,90%
Физические лица, прочие юридические лица	3,15%	2,54%

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

Наименование акционера, владеющего более 5% от УК	01.01.2021 г.		31.12.2021 г.	
	Доля от уставного капитала	Доля от обыкновенных акций	Доля от уставного капитала	Доля от обыкновенных акций
BOGES Limited	93,97%	95,62%	94,56%	95,83%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО "Богучанская ГЭС" по состоянию на 31.12.2021 г. – 1299, из них номинальные держатели – 3.

Количество акций, находящихся в распоряжении Общества:

- Обыкновенные акции - 2 409 195 шт.
- Привилегированные акции типа А - 2 958 717 шт.

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

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2021 года:

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

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2021 года:

№ 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» (АОРГ «Гидроэнергетика России»)	Повышение 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 эффективности гидроэнергетического комплекса РФ.	2 727 000 р.

3	<p>Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергии и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)</p>	<p>Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергии 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>	5 320 000 р.
---	---	---	--------------

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанции Общества

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2020 год, МВт	Нуст (МВт)	Изменение, за 2020 год, МВт
		31.12.2019	31.12.2020			
1.	Богучанская ГЭС	2997	2997	0	2997	0

Выработка электроэнергии станцией

млн. кВт/ч

№ п/п	Наименование станции	2019 год	2020 год	Изменение 2019/2020	2021 год	Изменение 2020/2021
1.	Богучанская ГЭС	16 104	17 638	1 534	17 238	-400

В зимний период 2021 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 4000 куб.м/с. Выработка в указанный период превышала планируемую на 15-20% (февраль-апрель). Максимальная месячная выработка зафиксирована в марте и составила 1798,95 млн. кВтч., что больше планируемой на 25%.

Половодный период 2021 года характеризовался объемом притока ниже среднемноголетних значений. Увеличение боковой приточности в водохранилище зафиксировано с 03 мая, пиковые значения проходили с 12 по 16 мая, позднее на две недели аналогичных сроков половодья прошлого года. По характеру работы Богучанское водохранилище в мае находилось в транзите поступающего стока от Усть-Илимской и Братской ГЭС в связи с наполнением Братского водохранилища до отметок близких к НПУ. Уровень верхнего бьефа Богучанского водохранилища на конец половодного периода составил около 207,7м, что было выполнено под управлением АО «СО ЕЭС» с целью создания свободного резерва емкости водохранилища на случай увеличения притока половодья.

Навигационный период с июня по октябрь характеризовался интенсивным таянием снегов и периодом дождей на всем Ангаро-Енисейском каскаде ГЭС, что в условиях низкого потребления электроэнергии в летний период привело к переходу ГЭС на холостые сбросы. Холостые сбросы на Богучанской ГЭС осуществлялись с июня по октябрь.

Максимальный расход через гидроузел зафиксирован 10.09.2021 года и составил 7444 куб. м/с: 2438 куб. м/с через гидроагрегаты и 5006 куб. м/с через водосброс №1.

Максимальная суточная выработка зафиксирована 16.10.2021 года и составила 62,46 млн. кВтч.

В связи с высоким ростом приточности в оз. Байкал (Иркутское водохранилище) и Братское водохранилище в период августа – сентября 2021 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 около 3700 куб.м/с, что позволило превысить плановую месячную выработку на 31%.

Высокая водность в течение 2021 г. позволила достичь плановых показателей по выработке электроэнергии. Снижение суммарной годовой выработки относительно значений 2020 года обусловлено осуществлением холостых сбросов через гидроузел в условиях низкого энергопотребления в системе в летний период.

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	Отклонение, 2019 г. к 2020 г.	2021 г.	Отклонение, 2020 г. к 2021 г.
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт·ч	16 014	17 549	1 535	17 144	-405
2	Потери электроэнергии, млн. кВт·ч	млн. кВт·ч	90	89	-1	93	4
3	нормативные технологические потери	млн. кВт·ч	90	89	-1	88	-1
4	сверхнормативные потери	млн. кВт·ч	0	0	0	5	5
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	0,56	0,51	-0,05	0,54	0,03

Фактический отпуск электроэнергии в сеть АО «Богучанская ГЭС» в 2021 году составил 17 144 млн. кВт·ч. Отпуск электроэнергии в сеть пропорционален выработке электроэнергии и зависит от сезона, водности года, потребностей энергосистемы в электроэнергии, и соответствует диспетчерскому графику, утвержденному АО «Системный оператор ЕЭС» и условиям распоряжений Енисейского БВУ (представляющего интересы всех водопользователей).

Расход электроэнергии на потери Богучанской ГЭС за 2021 год выше, чем за 2020 год в связи с увеличением потребления электроэнергии на собственные нужды станции. Суммарный расход электроэнергии на собственные нужды Богучанской ГЭС за 2021 год превышает показатели 2020 года в связи с увеличением выработки в зимние месяцы 2021 года относительно предыдущих лет.

Сверхнормативные потери вызваны увеличением выработки относительно планируемых значений в период январь – май, ноябрь – декабрь. Фактическая выработка в этот период является максимальной за всё время эксплуатации гидроузла.

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения	2019г.	2020г.	Отклонение 2019г./2020г.	2021г.	Отклонение 2020г./2021г.
ТП 6(10)-35 кВ	шт.	24	23	1	23	0
	MVA	15,4	15,3	0,1	15,3	0

Протяженность линий электропередачи по цепям

Линии электропередачи	Единица измерения	2019г.	2020г.	Отклонение 2019г./2020г.	2021г.	Отклонение 2020г./2021г.
ВЛ, в том числе	км	54,4	28,6	25,8	28,6	0
220 кВ	км	21,1	21,1	0	21,1	0
10 кВ	км	11,1	0	11,1	0	0
6 кВ	км	22,2	7,5	14,7	7,5	0
10/6/0,4 кВ, в т.ч.:	км	15	15	0	15	0
10 кВ	км	0	0	0	0	0
6(3) кВ	км	15	15	0	15	0
0,4 кВ	км	0	0	0	0	0

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

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

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2020			2021		
		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.	2	2	100	3	3	100
	МВА	800	800		1200	1200	
Электрические сети 110кв и выше	км.	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км.	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтных программ, млн. руб.

Наименование	2019	2020	2021
Заявлено в РЭК	-	-	-
Утверждено в тарифе	-	-	-
"Д, не принятые в тариф "	-	-	-
Бизнес план*	89,57508	132,17915	137,93360
Фактические затраты*	36,20594	13,73412	40,08612

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	2019	2020	2021
План	256,3585	401,49003	290,36754
Факт	250,9108	75,59723	123,29490

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

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2019г. Факт	2020г. Факт	2021г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	Выручка от реализации	18 467 123,16	19 621 262,40	21 181 601,88	8%
	В т.ч.: на объектах ПАО «РусГидро»	2 145 680,00	2 267 757,00	2 329 860,00	3%
	на внешнем рынке	16 321 443,16	17 353 505,40	18 851 741,88	9%
2	Себестоимость	Ошибка! Ошибка связи.	Ошибка! Ошибка связи.	Ошибка! Ошибка связи.	4%
3	Прибыль/убыток от продаж	10 194 225,64	11 020 018,66	12 198 575,90	11%
4	Прочие доходы	682 613,14	656 330,77	400 438,74	-39%
5	Прочие расходы	- 2 645 009,52	- 2 612 140,88	-2 237 186,15	-14%
6	Прибыль до налогообложения	8 231 828,00	9 064 208,55	10 361 828,49	14%
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	- 1 672 072,00	- 1 837 148,76	-2 083 938,99	13%
8	Чистая прибыль	6 559 756,00	7 227 059,79	8 277 889,50	15%

Фактический объем реализованных товаров/ работ/услуг составил 21 181 601,88 тыс. рублей.

Увеличение выручки на 1 560 339,50 тыс. рублей (+8%) главным образом обусловлено ростом выручки от реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке:

- 1 212 166 тыс. руб. за счет увеличения объемов и цены мощности КОМ;
- 333 646 тыс. руб. за счет роста цены реализации электрической энергии.

Себестоимость увеличилась на 381 782,23 тыс. рублей (на 4 %) и составила 8 983 025,98 тыс. рублей. Основными причинами увеличения себестоимости являются:

- покупная электроэнергия и мощность с оптового рынка на 45 202,75 тыс. руб. выше, чем за 2020 год, что в большей степени обусловлено ростом цены на покупную электроэнергию в обеспечение СДЭМ с БоАЗ, а также увеличением объемов покупки электроэнергии на балансирующем рынке;
- затраты по другим расходам на 261 225,93 тыс. руб. больше чем за 2020г., что обусловлено ростом затрат по экологии, это связано с выполнением работ по договору с ООО «Малтат» по воспроизведству водных биологических ресурсов;
- затраты по налогам и сборам на 71 143,41 тыс. руб. больше чем за 2020 г., что в основном связано с увеличением объема выработки, а также ростом ставки водного налога.

Прочие доходы в 2021 году составили 400 438,74 тыс. рублей, что ниже 2020 года на 255 892,03 тыс. рублей (на 39%). За счет реализации ОС и прочих активов уменьшение на 36 154,1 тыс.руб. от реализации базы АТЦ, базы ГЭМ, квартир и прочих активов. Доходы по восстановленным резервам уменьшение на 264 048,8 тыс. в основном за счет оплаченной задолженности на ОРЭМ в т.ч. ПАО «Волгоградэнергосбыт». Пени и штрафы - увеличение на 59 721,7 тыс.руб., по причине включения в третью очередь реестра требований кредиторов должника – ООО «Синтез Н», получено определение суда (64 605,25 тыс.руб.).

Прочие расходы в 2021 году составили 2 237 186,15 тыс. рублей, что на 374 954,73 тыс. рублей (на 14%) ниже 2020 года. За счет снижения затрат от реализации основных средств и прочих активов включающих в себя остаточную стоимость основных средств подлежащих реализации, снижение составило 108 627,5 тыс. руб. Снижение процентов к уплате на 240 245,00 тыс.руб. связано с досрочным гашением основного долга кредитор перед ВЭБ.РФ.

За 2021 год Обществом получена чистая прибыль в размере 8 277 889,50 тыс. рублей, что выше 2020 года на 1 050 829,71 тыс. рублей (на 15 %).

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 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 2021 год

тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2020	На 31.12.2021	Отклонения			
			тыс. руб.	%		
Активы						
<i>I. Внеборотные активы</i>						
Нематериальные активы	550	-	(550)	(100)		
Основные средства, в том числе	65 466 841	63 501 146	(1 965 695)	(3)		
Основные средства	65 320 245	63 376 082	(1 944 163)	(3)		
Оборудование к установке	14 521	539	(13 982)	(96)		
Строительство объектов основных средств	132 075	124 525	(7 550)	(6)		
Прочие внеоборотные активы	220 533	194 974	(25 559)	(12)		
ИТОГО по разделу I	65 687 924	63 696 120	(1 991 804)	(3)		
<i>II. Оборотные активы</i>						
Запасы	998 988	1 007 316	8 328	1		
НДС по приобретенным ценностям	78 104	65 528	(12 576)	(16)		
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	39 632 343	43 302 344	3 670 001	9		
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 137 292	1 404 945	267 653	24		
Денежные средства и денежные эквиваленты	1 765 708	473 916	(1 291 792)	(73)		
Прочие оборотные активы	32 412	24 759	(7 653)	(24)		
ИТОГО по разделу II	43 644 847	46 278 808	2 633 961	6		
БАЛАНС	109 332 771	109 974 928	642 157	1		
<i>III. Капитал и резервы</i>						
Уставный капитал	5 676 714	5 676 714	-	-		
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(78 180)	(90 530)	(12 350)	16		
Переоценка внеоборотных активов	40 637	40 637	-	-		
Резервный капитал	284 674	284 674	-	-		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	33 281 384	41 559 273	8 277 889	25		
Итого по разделу III	39 205 229	47 470 768	8 265 539	21		
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>						
Заемные средства	63 459 336	54 748 672	(8 710 664)	(14)		
Отложенные налоговые обязательства	2 745 736	2 822 601	76 865	3		
ИТОГО по разделу IV	66 205 072	57 571 273	(8 633 799)	(13)		
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>						
Заемные средства	2 285 851	2 801 086	515 235	23		
Кредиторская задолженность	1 513 773	2 031 731	517 958	34		
Оценочные обязательства	122 846	100 070	(22 776)	(19)		
ИТОГО по разделу V	3 922 470	4 932 887	1 010 417	26		
БАЛАНС	109 332 771	109 974 928	642 157	1		

За отчетный период активы АО «Богучанская ГЭС» увеличились на 642 157 тыс. рублей или 1 % по сравнению с аналогичным показателем 2020 г.

Увеличение активов преимущественно связано с:

- ростом дебиторской задолженности на 3 937 654 тыс. руб. или на 9,7 %, в основном за счет предоставления очередного транша в рамках исполнения договора займа, заключенного с АО «Богучанский АЗ» (3 675 000 тыс. руб.), при одновременном снижении:
 - стоимости основных средств на 1 965 695 тыс. руб. или на 3 %;
 - остатка денежных средств на 1 291 792 тыс. руб. или на 73%.

В пассиве баланса за отчетный период наблюдался рост по статьям:

«Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (на 8 277 889 тыс. руб. или 25 %) – за счет получения чистой прибыли в размере 8 277 889 тыс. руб. за отчетный 2021 год,

«Отложенные налоговые обязательства» (на 76 865 тыс. руб. или 3 %) – за счет увеличения суммы отложенного налога на прибыль,

«Кредиторская задолженность» (на 517 958 тыс. руб. или 34 %) за счет роста задолженности по налогам и сборам (налог на прибыль, налог на добавленную стоимость).

При одновременном снижении по статьям:

«Заемные средства» (на 8 195 429 тыс. руб. или 12 %) за счет погашения (в ч. досрочного) части основного долга по кредиту, предоставленному Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 47 470 768 тыс. рублей.

Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 8 277 889 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Стоимость чистых активов	31 999 796	39 205 229	47 470 768
Размер уставного капитала	5 693 481	5 676 714	5 676 714
Разница	26 306 315	33 528 515	41 794 054

Информация о состоянии чистых активов Общества отражается с целью осуществления контроля за соотношением стоимости чистых активов и размера уставного капитала Общества и, при наличии отклонений, своевременного принятия Обществом мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной, установленной законодательством РФ, или мер по уменьшению уставного капитала Общества либо по его ликвидации.

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Показатели	2019г.*	2020г.*	2021г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	6 571 997	7 227 060	8 277 890	15%
EBIT	10 194 226	11 020 019	12 198 576	11%
EBITDA	12 759 460	13 135 581	14 396 945	10%

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2019 г., 2020г.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение всех показателей.

Показатели эффективности

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

Показатели	2019г.*	2020г.*	2021г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	35,6%	36,8%	39,1%	6%
Норма <i>EBIT</i> , %	55,2%	56,2%	57,6%	3%
Норма <i>EBITDA</i> , %	69,1%	66,9%	68,0%	2%

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2019 г., 2020г.

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	2019г.*	2020г.*	2021г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,84	0,66	0,59	-9%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дни	436	557	614	10%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	14,06	14,56	14,34	-2%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дни	26	25	25	1%

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2019 г., 2020 г.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Снижение показателя обусловлено ростом дебиторской задолженности, что связано с выдачей займа АО «Богучанский алюминиевый завод». Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При снижении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно увеличивается время оборота данной задолженности.

Снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности обусловлено ростом долгосрочной дебиторской задолженности за счет выдачи займа АО «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.

Снижение коэффициента обрачиваемости кредиторской задолженности в 2021г. в сравнении с 2020г. обусловлено увеличением 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	2019г.*	2020г.*	2021г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,46	0,76	0,39	-49%
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,15	0,46	0,10	-79%
Коэффициент Бивера	6,79	8,15	6,50	-20%

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2019 г., 2020 г.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В 2021 г. значение данного коэффициента не соответствует рамкам норматива, основная причина снижение статьи баланса «Денежные средства» за счет досрочного гашения основного долга по инвестиционному кредиту ВЭБ.РФ

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 2021 год значение показателя не соответствует рамкам норматива, причина снижения досрочное гашение основного долга по инвестиционному кредиту ВЭБ.РФ и, как следствие, снижение статьи баланса «Денежные средства».

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.

Показатели структуры капитала

Показатели	2019г.*	2020г.*	2021г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,31	0,36	0,43	20%
Соотношение заемного и собственного капитала	2,25	1,79	1,32	-26%

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2019 г., 2020 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 и снижением займов и кредитов за счет досрочного гашения основного долга перед ВЭБ.РФ.

Показатели доходности капитала

Показатели	2019г.*	2020г.*	2021г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	8,3%	8,4%	8,9%	7%
ROE, %	22,8%	19,9%	19,3%	-3%

* Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2019 г., 2020 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

Показатели	2019г.	2020г.	2021г.	Динамика 2021/2020 %
Долг, тыс. руб.	67 566 386	65 745 187	57 549 758	88
Долгосрочные обязательства – Займы и кредиты (1410)	65 728 384	63 459 336	54 748 672	
Краткосрочные обязательства – Займы и кредиты (1510)	1 838 002	2 285 851	2 801 086	
Процентные расходы, тыс. руб.	2 303 305	2 153 274	1 913 029	89
Проценты к уплате	2 303 305	2 153 274	1 913 029	
Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов	0	0	0	
Коэффициент долговой нагрузки	5.3	5.0	4.0	80
Коэффициент покрытия процентных расходов	5.5	6,1	7,5	123

Снижение коэффициента долговой нагрузки вследствие снижения суммы долга и увеличение коэффициента покрытия процентных расходов за счет снижения процентных расходов.

5.4. Анализ дебиторской задолженности.

№ п/п	Наименование показателя	2019 г. Факт, тыс. руб.	2020 г. Факт, тыс. руб.	2021 г. Факт, тыс. руб.	Темп роста, %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	29 776 408	39 632 343	43 302 344	9
1.1	Покупатели и заказчики	12 917	22 852	17 853	(22)
1.2	Прочие дебиторы	29 763 491	39 609 491	43 284 491	9
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	1 114 222	1 137 292	1 404 945	24
2.1	Покупатели и заказчики	1 074 414	1 103 739	1 383 377	25
2.2	Авансы выданные	28 206	29 881	19 021	(36)
2.3	Прочие дебиторы	11 602	3 672	2 547	(31)

По состоянию на 31.12.2021 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 43 302 344 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 404 945 тыс. рублей.

По сравнению с 2020 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 24% (или на 267 653 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 9% (или на 3 670 001 тыс. рублей), в основном за счет роста задолженности прочих дебиторов – выдачи займа АО «Богучанский Алюминиевый завод» (заем предоставляемся 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	2019 г. Факт, тыс. руб.	2020 г. Факт, тыс. руб.	2021 г. Факт, тыс. руб.	Темп роста (5/4%)
1	Займы и кредиты	67 566 386	65 745 187	57 549 758	(12)
1.1.	Займы и кредиты (долгосрочные обязательства)	65 728 384	63 459 336	54 748 672	(14)
1.2.	Займы и кредиты (краткосрочные обязательства)	1 838 002	2 285 851	2 801 086	23
2	Кредиторская задолженность (краткосрочные обязательства)	1 719 826	1 513 773	2 031 731	34
2.1.	поставщики и подрядчики	524 335	339 282	352 297	4
2.2.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	19 379	18 568	19 166	3
2.3.	Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	10 957	1 511	15 435	922
2.4.	По налогам и сборам	1 160 978	1 145 540	1 640 639	43
2.5.	Авансы полученные	1 519	6 335	2 030	(68)
2.6.	Прочие кредиторы	2 658	2 537	2 164	(15)
3	Резервы предстоящих расходов	110 562	122 846	100 070	(19)

По состоянию на 31.12.2021 кредиторская задолженность составила 2 031 731 тыс. рублей.

По сравнению с 2020 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 34% или на 517 958 тыс. рублей, в основном за счет роста задолженности по налогам и сборам (налог на прибыль, налог на добавленную стоимость).

Раздел 6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	250,91	100	75,60	18,8	123,29	57,5
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	209,46	100	75,60	18,8	123,29	57,5
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:

- Закупка автотрансформатора АОДЦТН-167000/500/220-УХЛ1 в аварийный запас для нужд Богучанской ГЭС,
- Реализация проекта благоустройства территории на территории первого пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) Скважинного водозабора Богучанской ГЭС (СМР, ПНР),
- Приобретение Автобуса пригородного для нужд Богучанской ГЭС

Источники финансирования инвестиционной программы:

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб., с НДС		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование инвестиционной программы	Амортизация	180,28	137,35	24%
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	-
	НДС к возмещению	65,73	3,59	95%
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Всего:		246,01	140,94	43%

Финансирование инвестиционной программы в 2021 году осуществлялось за счет амортизации в размере 137,4 млн. руб., в том числе неиспользованной в прошедшие годы, и возврата НДС в соответствии с налоговыми декларациями за 1-4 кварталы 2021г. в размере 3,6 млн. руб.

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2021 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	240,51	136,07	-104,44
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	57,02	3,41	-53,61
1.2. Электротехническое оборудование	0,00	80,90	80,90
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	35,84	1,84	-33,99

1.4. Оборудование СДТУ и связи	1,12	0,00	-1,12
1.5. Системы безопасности	90,49	3,80	-86,69
1.6. Гидротехнические сооружения	0,00	4,08	4,08
1.7. Здания и прочие сооружения	0,00	11,45	11,45
1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	0,00	0,00	0,00
1.9. Оборудование, не требующее монтажа	56,05	30,58	-25,46
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	5,50	4,87	-0,63
2.1. СМР	5,50	4,61	-0,89
2.2. Оборудование	0,00	0,26	0,26
2.3. ПИР	0,00	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 АО «Богучанская ГЭС» имелась кредиторская задолженность перед подрядными организациями по оплате отложенных платежей, обеспечивающих гарантийные обязательства подрядчиков перед АО «Богучанская ГЭС» в сумме 176,01 млн. руб. Планируемый объем оплат кредиторской задолженности по новому строительству в 2021 году составляет – 5,5 млн. руб., и соответствует консолидированной инвестиционной программе Группы РусГидро на 2021 – 2025 годы, одобренной Правлением ПАО «РусГидро» (протокол 26.02.2020г. №1235пр) и Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.03.2020г. №305).

Фактические платежи по гашению вышеуказанной кредиторской задолженности в 2021г. составили 4,9 млн. руб. с отклонением от плана на -0,6 млн. руб. В связи с тем, что не всеми подрядными организациями в 2021 году выполнены условия выплаты отложенных платежей (не предоставлена документация в полном объеме), оплата перенесена на 2022 год. Кроме того, часть контрагентов находится в стадии банкротства (ликвидации), что не позволяет им исполнить гарантийные обязательства по договорам.

Отклонение по ТПиР от запланированного объема финансирования за 2021 год составляет 104,44 млн. руб. Причины отклонения следующие:

1. «Реконструкция очистных сооружений замасленных стоков 20л/с» – в связи с неготовностью проектной документации по теме срок начала работ перенесен с 2021 на 2023 год.
2. «Разработка рабочей документации по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с» - перенос приемки работ на с 2020 на 2021 год в связи с длительным согласованием соинвестором.
3. «Поставка трансформатора ТЦ-400000/500-УХЛ1 (для создания аварийного запаса) 2017 год» – завершение ИП перенесено с 2020 на 2021 год по причине поздней поставки трансформатора и выявления недостатка, который поставщик смог устранить только 1 кв. 2021 года.
4. «Закупка автотрансформатора АОДЦТН-167000/500/220-УХЛ1 (для создания аварийного запаса)» – завершение ИП перенесено с 2020 на 2021 год в связи со срывом срока поставки по вине поставщика.
5. «Монтаж площадок обслуживания оборудования КРУЭ-500 кВ Богучанской ГЭС (СМР)» – перенос срока начала реализации проекта на 2022 год в связи с исполнением решения Правления ПАО «РусГидро» №1312пр от 11.03.2021 по снижению расходов в 2021 году.
6. «Монтаж, наладка системы пожарной безопасности Богучанской ГЭС в части хоз.двора и примыкающих зданий» – срыв срока завершения ИП по вине подрядчика, который в настоящее время находится в стадии банкротства.
7. «Модернизация автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) Богучанской ГЭС в части систем ПБ гидроузла, ПТК ГРАМ, мониторинга оборудования в ОПРЧ» – перенос окончания работ на 2022 год в связи неисполнением подрядчиком своих обязательств.

8. «Модернизация системы пожарной безопасности Водосброса №1, Здания ГЭС, БП с интеграцией сигналов в систему АКУПП «Посейдон»» – перенос срока начала реализации проекта на 2022 год в связи с исполнением решения Правления ПАО «РусГидро» №1312пр от 11.03.2021 по снижению расходов в 2021 году.
9. «Модернизация ГРАМ (ГРАРМ) для реализации приема диспетчерских графиков и их автоматического исполнения» – перенос окончания работ на 2022 год в связи неисполнением подрядчиком своих обязательств.
10. «Расширение системы транкинговой связи TETRA» – перенос начала работ на 2022 год в связи с длительностью конкурентной процедуры.
11. «Разработка рабочей документации по модернизации с частичной заменой оборудования систем связи (АТС)» – перенос платежей, финансирование выполнено в январе 2022 года по причине длительности процедур согласования платежных документов.
12. «Реализация проекта системы обнаружения подводных объектов (СОПО)» – согласно пункту 4 решений протокола заседания Бюджетного комитета ПАО «РусГидро» №423БК от 24.09.2021 срок выполнения работ перенесен на 2023 год.
13. «Разработка проектной документации на эксплуатацию серийных систем обнаружения СОПО и барьерных заграждений (БЗ) применительно к условиям экспл. на Богучанской ГЭС (разработка вариантов концепции СОПО и БЗ)» – перенос окончания работ на 2022 год в связи неисполнением подрядчиком своих обязательств.
14. «Обустройство кап. трассы для прокладки ходов гидротехнич. нивелирования между сооружениями и реперами, плановыми знаками опорной сети в районе ОС Богучанской ГЭС (участки №№1-10, 25, 27)» – перенос срока завершения работ с 2020 на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС в виду угрозы распространения вирусной инфекции
15. «Расширение автоматизированной системы опроса контрольно-измерительной аппаратуры (АСО КИА) гидротехнических сооружений Богучанской ГЭС» – перенос отложенного платежа с 2020 на 2021 год по причине несвоевременного предоставления подрядчиком необходимой документации.
16. «Реализация проекта благоустройства территории на территории первого пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) Скважинного водозабора Богучанской ГЭС (СМР, ПНР)» – перенос срока завершения ИП с 2020 на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС в виду угрозы распространения вирусной инфекции.
17. «Реализация проекта благоустройства территории на территории первого пояса зоны санитарной охраны (ЗСО) Скважинного водозабора Богучанской ГЭС. Поставка и монтаж технических средств охраны» – перенос срока завершения ИП с 2020 на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС в виду угрозы распространения вирусной инфекции.
18. «Система вентиляции производственного корпуса Хозяйственного двора Богучанской ГЭС» – перенос срока завершения ИП с 2020 на 2021 год по причине ограничения в 2020 году деятельности подрядных организаций на Богучанской ГЭС в виду угрозы распространения вирусной инфекции.
19. «Автомобиль TOYOTA Land Cruiser 200» – перенос срока начала реализации проекта с 2021 на 2022 год в связи с длительностью согласования закупочной документации.
20. «Микроавтобус TOYOTA HIACE» – перенос сроков реализации с 2021 на 2022 год по причине длительности проведения конкурентной процедуры.
21. «Погрузчик фронтальный Hyundai HL770-9S» – перенос сроков реализации с 2021 на 2022 год по причине длительности согласования закупочной документации.
22. «Автобус малого класса ПАЗ-320402-04» – перенос сроков реализации с 2021 на 2022 год по причине длительности согласования закупочной документации

23. «Машина сварочная для пластиковых труб автоматическая с гидравлическим приводом» – закупочная процедура признана несостоявшейся.
24. «Анализатор фотометрический счётный механических примесей» – перенос сроков реализации с 2020 на 2021 год по причине длительности проведения конкурентной процедуры
25. «Автомобиля грузопассажирского на 7 мест с удлиненным шасси» – перенос сроков реализации по причине длительности проведения конкурентной процедуры.
26. «Автомобиль грузовой пескоразбрасывающий/поливомоечный» – перенос сроков реализации с 2020 на 2021 год по причине длительности проведения конкурентной процедуры.
27. «Насос высокого давления МС-1» – внеплановая закупка в связи с частичной передачей работ по ремонту массива бетонных сооружений на выполнение хозяйственным способом.
28. «Телеинспекционная система minCam тип mc360 Set» – перенос сроков реализации с 2020 на 2021 год по причине длительности проведения конкурентной процедуры.
29. «Приобретение Маломерного судна с прицепом» – перенос сроков реализации с 2020 на 2021 год по причине длительности проведения конкурентной процедуры.
30. «Тахеометр Leica TM50» – перенос сроков реализации с 2021 на 2022 год по причине длительности проведения конкурентной процедуры.
31. «Атомно-эмиссионный спектрометр с индуктивно связанный плазмой iCAP 7200 Duo» – принято решение отказаться от реализации ИП.
32. «Приобретение Автобус пригородный» – перенос сроков реализации с 2020 на 2021 год по причине длительности проведения конкурентной процедуры.

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 343 128,4 т.р. в 2022 году, 537 973,2 т.р. в 2023 году, 272 842,4 т.р. в 2024 году, 86 685,9 т.р. в 2025 году, 13 431,4 т.р. в 2026 году, 12 507,9 т.р. в 2027 году и 12 602,7 т.р. в 2028 году.

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

Раздел 7. 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 2019-2021 г. решения о выплате дивидендов Обществом не принимались и дивиденды не выплачивались.

30 июня 2021 г. на годовом Общем собрании акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по результатам 2020 года (Протокол № 45 от 02.07.2021 г.).

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

Дивиденды	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Всего, в том числе:	-	-	-
на обыкновенные акции	-	-	-
на привилегированные акции	-	-	-

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.

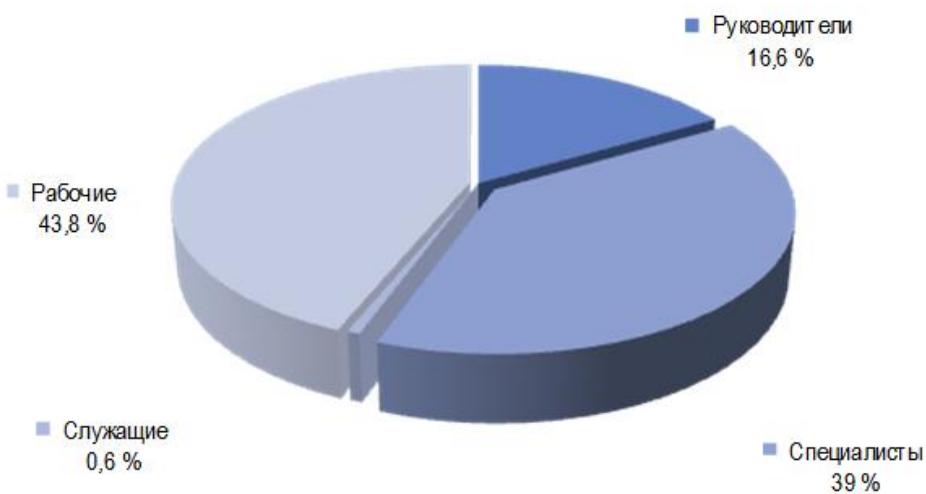
8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31.12.2021 г. составила 521 человек и по сравнению с началом года снизилась на 9 человек. Из списочной численности персонала 65 % мужчин и 35 % женщин.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2019 г.		31.12.2020 г.		31.12.2021 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	88	16,0	83	15,7	87	16,6
Специалисты	198	37,0	199	37,5	203	39,0
Служащие	3	1,0	3	0,6	3	0,6
Рабочие	246	46,0	245	46,2	228	43,8
Всего	535	100,0	530	100	521	100,0

Структура персонала по категориям 2021 год, %



В структуре персонала по категориям за последние три года произошло снижение численности по категории «рабочие» на 7,3 %. Основной причиной снижения численности является увольнение работников по узким специальностям и сложностью подбора кадров, по причине дефицита квалифицированного рабочего персонала на рынке труда.

8.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2019 года по 2021 год в связи с естественным взрослением персонала и отсутствием притока молодых специалистов произошло снижение численности работников до 30 лет на 13,3 % и от 30 до 50 лет на 7,9 %, увеличилась численность работников старше 50 лет на 18,2 % и работающих пенсионеров по возрасту на 39,5 %. В Обществе работает 60 пенсионеров, что составляет 11,5 % от общей численности.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2021 года составляет 44 года.

Возраст	31.12.2019 г.		31.12.2020 г.		31.12.2021 г.	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	30	5,6	28	5,2	26	5,0
От 30 до 50 лет	390	72,9	378	71,4	359	68,9
Старше 50 лет	115	21,5	124	23,4	136	26,1
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	43	8,0	52	9,8	60	11,5
Всего	535	100,0	530	100	521	100,0
Средний возраст	42,4		43,2		44	

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.

8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Наименование	31.12.2019 г.		31.12.2020 г.		31.12.2021 г.	
	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
Высшее образование	296	55,3	293	55,3	286	54,9
Среднее профессиональное	209	39,1	208	39,2	206	39,5
Среднее общее	13	2,4	13	2,5	11	2,1
Начальное и основное общее	17	3,2	16	3,0	18	3,5
Всего	535	100,0	530	100,0	521	100,0

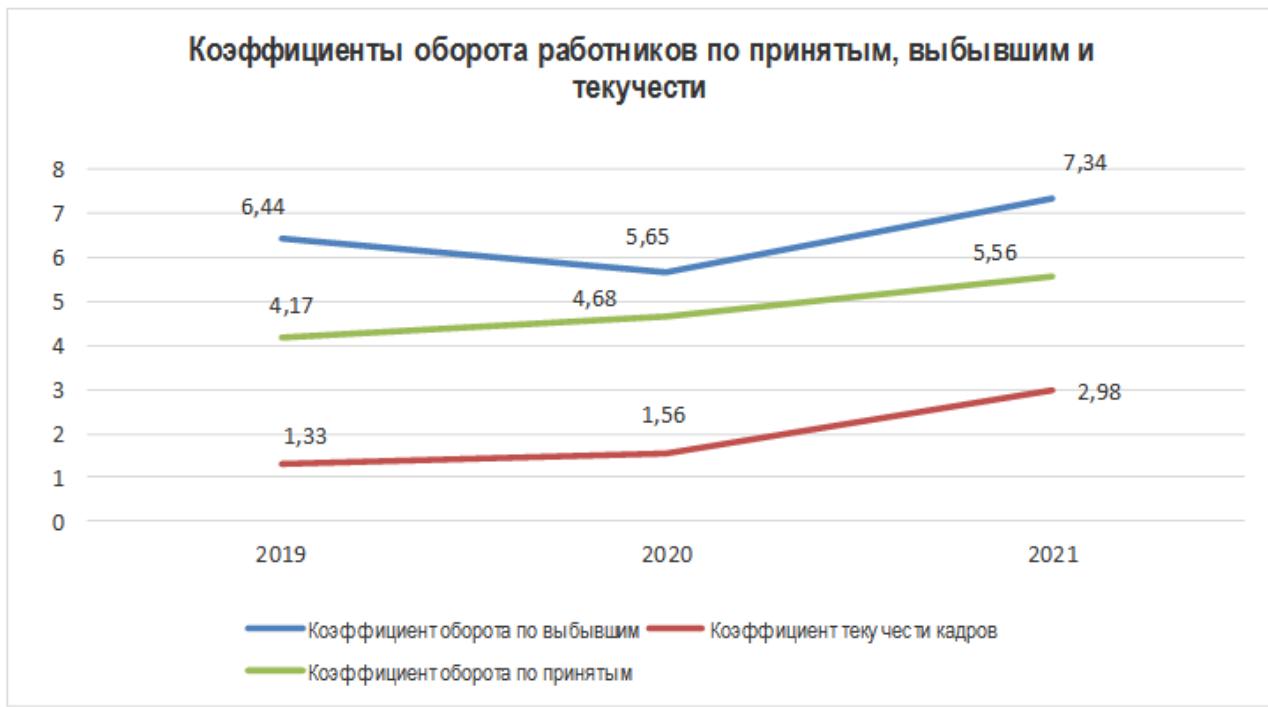
На 31 декабря 2021 года работников с высшим образованием – 54,9 %, со средним профессиональным – 39,5 %. Получают образование по заочной форме обучения 19 человек, что составляет 3 % работников Общества.

За период с 2019 по 2021 годы количество работников АО «Богучанская ГЭС» имеющих высшее образование уменьшилось на 3,4 %, за счет снижения численности персонала с высшим образованием.

8.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

по принятым 5,56 %, по выбывшим 7,34 %. Коэффициент текучести персонала за 2021 год повысился в сравнении с 2020 годом на 1,42 % и составил 2,98%.



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, включающим в себя вертикальное и горизонтальное продвижение работников по карьерной лестнице.

8.2. Расходы на оплату труда работников

№	Показатель	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	682 981,2	682 290,0	702 973,2
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	107 794	110 833	116 140

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 2,9 %, в том числе:

- 2020 год к 2019 году – 0,1 %;
- 2021 год к 2020 году + 3,0 %.

Это связано с индексацией должностных окладов (тарифных ставок) работников Общества, составившей за 2019-2021 годы 8,05%, и снижением численности на 4,5%.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2021 году по сравнению с 2020 годом на 4,8 % и в 4,3 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

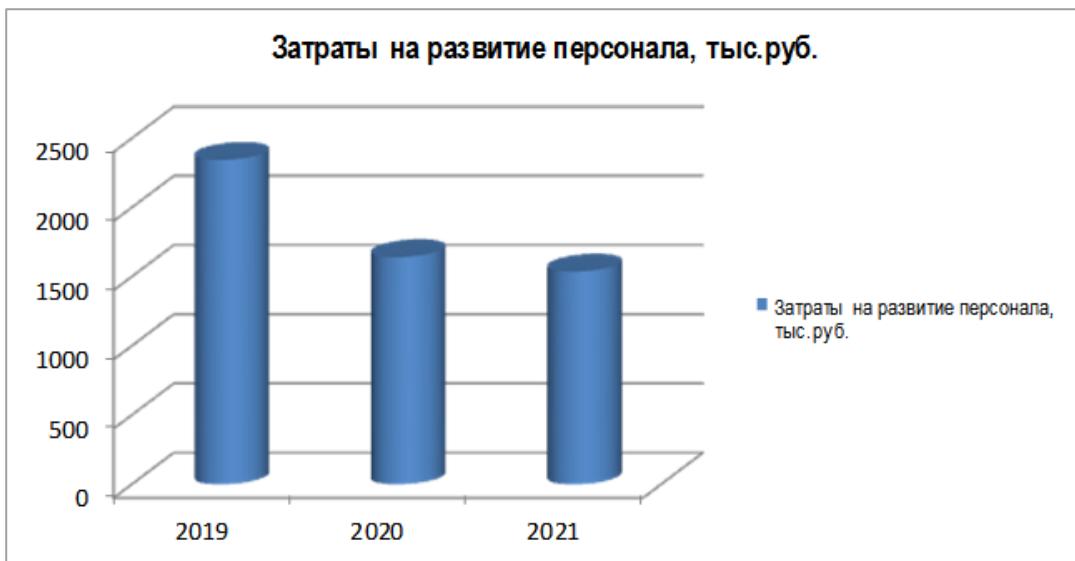
8.3. Развитие персонала

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.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
	2 343,97	1 641,48	1 537,03



Причинами снижения затрат на развитие персонала за 2021 г. являются отмена и перенос части запланированных обучений на 2022 год, из-за принятых мер по предупреждению и недопущению распространения коронавирусной инфекции (2019-nCoV).

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

Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	2019	2020	2021
	7,49	4,42	6,71

В 2021 году работниками проидено обучение на 229 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 47 курсов проидены руководителями, 48 специалистами и служащими, 134 - рабочими.

Расшифровка сведений о профессиональной подготовке персонала в 2021 году приведена в таблице:

Сведения по обучению персонала по категориям в 2021 году:

№ n/n	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс.руб.
<u>Руководители</u>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		10	124,49
2.	Технологическое обучение,	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в	32	211,56

необходимое для исполнения должностных обязанностей:	<i>т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/з, мощности и т/з)</i>			
	<i>2.2. Информационные технологии</i>			
	<i>2.3. Корпоративные сервисы</i>			
	<i>2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО</i>	2		
	<i>2.5. Внутренний контроль и управление рисками</i>			
3.	Кадровый резерв	3		
4.	Корпоративные стандарты			
5.	Тренажерная подготовка			
6.	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО		47	336,05	
<u>Специалисты</u>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	9	206,23	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	<i>2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/з, мощности и т/з)</i>	27	118,5
		<i>2.2. Информационные технологии</i>	2	64,8
		<i>2.3. Корпоративные сервисы</i>	8	41,94
		<i>2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО</i>	2	
		<i>2.5. Внутренний контроль и управление рисками</i>		
3.	Кадровый резерв			
4.	Корпоративные стандарты			
5.	Тренажерная подготовка			
6.	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО		48	431,37	
<u>Рабочие</u>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	71	324,23	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	<i>2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/з, мощности и т/з)</i>	63	445,28
		<i>2.2. Информационные технологии</i>		
		<i>2.3. Корпоративные сервисы</i>		
		<i>2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО</i>		
		<i>2.5. Внутренний контроль и управление рисками</i>		
3.	Кадровый резерв			
4.	Корпоративные стандарты			
5.	Тренажерная подготовка			
6.	Соревнования профессионального мастерства			
ИТОГО		134	769,51	
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦУП)		95	342,83	
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)				
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах		134	1194,2	
ОБЩИЙ ИТОГ		229	1537,03	

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 2019-2021 гг. 19 студентов ВУЗов Красноярского края прошли производственную практику на объектах Богучанской ГЭС.

Снижение количества студентов в 2020-2021 г. по сравнению с 2019 годом, произошло из-за ограничительных мер, связанных с предупреждением и недопущением распространения коронавирусной инфекции (2019-nCoV).

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

Количество студентов, чел.	2019	2020	2021
	10	3	6

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 2021 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. Специалисты Общества 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 2021 - 2023 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

8.4.1. Социальные расходы Общества

в тыс. руб.

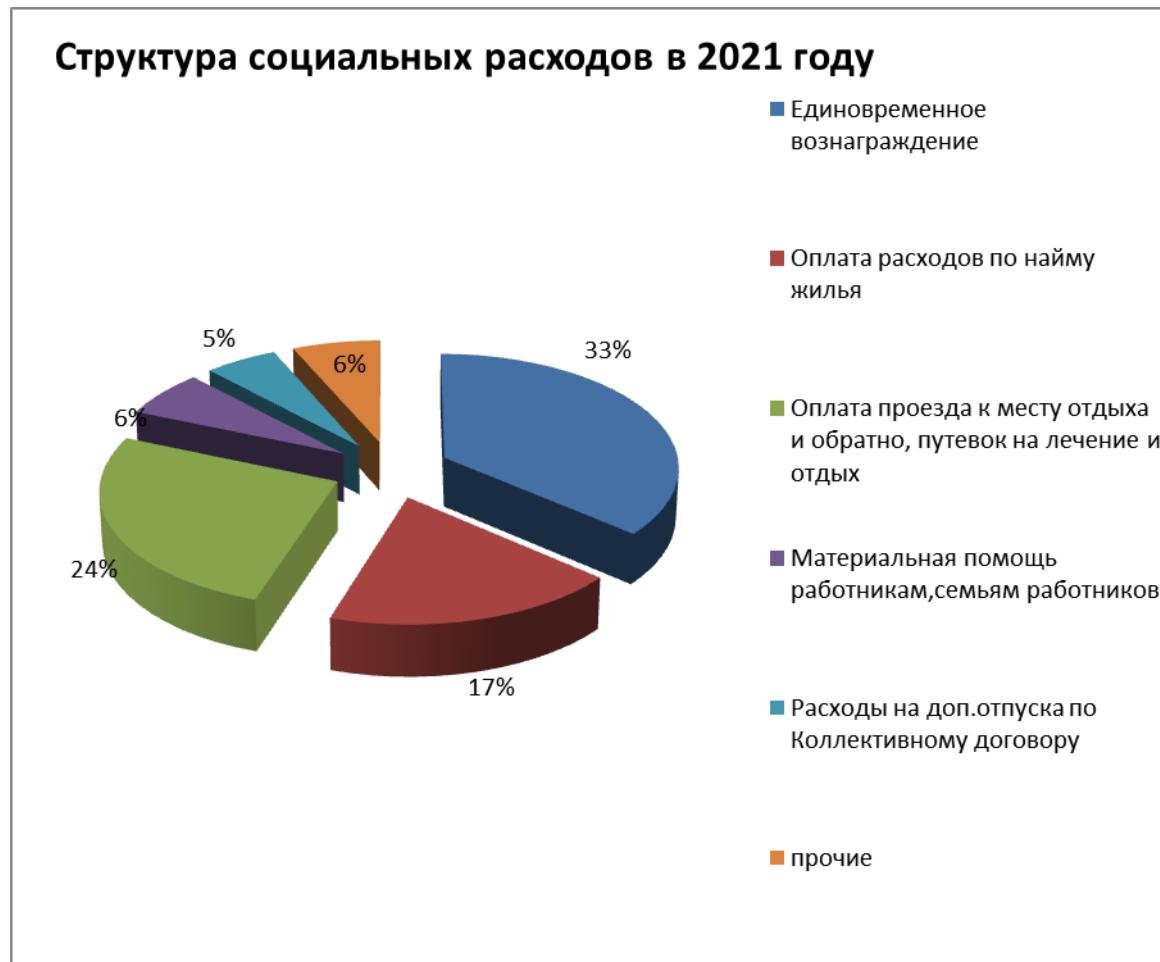
№ п/п	Льготы и гарантии	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Социальные расходы	28 502,38	16 066,42	35906,81
2	В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	8 800,29	8 445,84	22 004,43

Перечень льгот в 2019-2021 годах не изменяется, социальный пакет предоставляется персоналу в полном объеме.

При заключении Коллективного договора на 2021-2023 годы, в среднем на 59 % были увеличены суммы единовременных выплат по особым жизненным ситуациям.

Увеличение социальных расходов в 2021 году по сравнению с 2020 и 2019 годами произошло в связи с выплатой премии к профессиональному празднику – День энергетика, увеличением количества работников, воспользовавшихся правом на компенсацию оплаты проезда к месту отдыха и обратно, стоимости путевок на лечение и отдых, а так же в связи с предоставлением двух дополнительных дней отпуска работникам Общества прошедшем полную иммунизацию от коронавирусной инфекции (COVID-19).

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2021 год:



Основную долю социальных расходов в 2021 году составляют расходы:

- на единовременное премирование работников за трудовые достижения к профессиональному празднику День энергетика и при награждении ведомственными и корпоративными наградами;
- на оплату проезда к месту проведения отпуска и обратно, правом на которую воспользовались 176 работников и их несовершеннолетних детей;
- на оплату найма жилья 115 работникам, приглашенным на работу в Общество из других регионов и не имеющим собственного жилья в г. Кодинске.

Общество частично компенсировало стоимость путевок на лечение и оздоровление 33 работникам.

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.

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 2021 году, все спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия в Обществе были отменены.

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

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

Цели в области охраны труда устанавливаются для достижения конкретных результатов, согласующихся с Политикой по охране труда.

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

Основные цели в области охраны труда:

- сохранение жизни и здоровья работников Общества посредством недопущения производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- улучшение условий труда и снижение профессиональных рисков;
- обеспечение безопасных условий труда на рабочих местах Общества;
- обеспечение безаварийной работы на объектах и территориях Общества;
- обеспечение работников Общества новыми, более совершенными средствами защиты, с целью снижения класса вредности на рабочих местах;
- обеспечение соблюдения применимых к деятельности Общества нормативных требований охраны труда;
- улучшение показателей деятельности Общества в области охраны труда.

Для достижения поставленных целей 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 28.12.2021г. № 1842), в котором определен порядок распределения обязанностей в сфере охраны труда между должностными лицами. Определены процедуры и процессы, направленные на достижение целей в области охраны труда, контроль функционирования СУОТ и мониторинг реализации процедур.

Сведения о выполнении работ по специальной оценке условий труда.

В 2021 году в АО «Богучанская ГЭС» проведена повторная специальная оценка условий труда (далее - СОУТ) на 211 рабочих местах, работников Общества. Из них 70 рабочих мест с вредными условиями труда.

По результатам проведенной в Обществе повторной СОУТ 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;
- право на досрочное назначение страховой пенсии.

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

Также в 2021 году в соответствии с Приказом генерального директора АО «Богучанская ГЭС» от 08.04.2021г. №479-КО «О проведении повторной специальной оценки условий труда», создана комиссия для организации и проведения повторной СОУТ, утвержденны График проведения специальной оценки условий труда в АО «Богучанская ГЭС» и Перечень рабочих мест, подлежащих специальной оценке условий труда на 248 рабочих местах АО «Богучанская ГЭС». Завершение работы по проведению повторной СОУТ запланировано в марте 2022г.

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», с учетом рекомендаций проведенной в 2021 году СОУТ. Удельные расходы на обеспечение СИЗ в 2021 году на одного работника составили 26,4тыс. руб.

В 2021г. расходы на охрану труда в АО «Богучанская ГЭС» составили 28 461,2 тыс. руб. в том числе:

- Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 12 729,5 тыс. руб.
- Мероприятия по улучшению условий труда 3 895,9 тыс. руб.
- Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве – 11 594,9 тыс. руб.
- Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев – 240,9 тыс. руб.

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

- проведение периодических и предварительных медицинских осмотров сотрудников, обеспечение персонала специальной одеждой, специальной обувью, согласно нормам, включая спецодежду, устойчивую к воздействию электрической дуги, замена выдачи молока, в установленном порядке, денежной компенсацией работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, приобретение медицинских препаратов, вакцинация сотрудников против ОРВИ и гриппа, клещевого энцефалита, приобретение смыывающих 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-15-2020

**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. «О нормативных актах в сфере охраны труда» (с изменениями и дополнениями к нему).

Организация противопожарных мероприятий.

В течение 2021 года загораний и пожаров на территориях, объектах, оборудовании и установках АО «Богучанская ГЭС» допущено не было.

В целях обеспечения установленных требований пожарной безопасности в АО «Богучанская ГЭС» разработаны нормативные документы.

Заключен договор с ООО «Пожарная охрана «Иркутскэнерго» на оказание услуг по контролю, обеспечению пожарной безопасности, тушению пожаров и проведению аварийно-спасательных работ в чрезвычайных

ситуациях на объектах АО «Богучанская ГЭС» (сроком на 3 года). Организована пожарно-профилактическая деятельность на объектах АО «Богучанская ГЭС», охраняемых ООО «Пожарная охрана «Иркутскэнерго».

Осуществляется круглосуточное дежурство ООО «Пожарная охрана «Иркутскэнерго».

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

Все плановые работы, направленные на обеспечение пожарной безопасности, в том числе: техническое обслуживание установок пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения на объектах Общества; зарядка и перезарядка огнетушителей согласно утвержденных на 2021 год Графиков, перекатка пожарных рукавов на новую складку в пожарных кранах, испытания внутреннего и наружного противопожарного водоснабжения выполнены, и оформлены Актами.

АО «Богучанская ГЭС» имеет лицензию на осуществление: «Деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений», выданной Главным управлением МЧС России по Красноярскому краю на бессрочный срок действия.

В 2021 году на обеспечение пожарной безопасности объектов АО «Богучанская ГЭС» было затрачено финансовых средств на общую сумму – 107 521 136, 08 руб. из них:

- приобретение: огнетушителей и комплектующих к ним – 83 386,00 руб.;
- приобретение и содержание оборудования противопожарного водоснабжения (ПЗУ-пожарные запорные устройства и т.п.) – 197 736,00 руб.
- оказание услуг по контролю, обеспечению пожарной безопасности, тушению пожаров и проведению аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях на объектах АО «Богучанская ГЭС» по Договору с Обществом с ограниченной ответственностью «Пожарная охрана «Иркутскэнерго» – 107 240 014,08 руб.

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».

Реализованные АО «Богучанская ГЭС» природоохранные мероприятия в 2021 году:

1. Разработка рабочей документации по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с.
2. Услуги по уничтожению отходов бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства V класса опасности (переработка макулатуры).
3. Разработка рыбоводно-биологического обоснования вариантов выполнения Богучанской ГЭС компенсационных мероприятий по возмещению вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания.
4. Отвод плавающей древесины от приплотинной зоны ГЭС.
5. Разработка нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в р.Ангара по выпуску с очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с (вещества I и II класса опасности).
6. Искусственное воспроизводство водных биоресурсов, выпуск молоди осетра енисейской популяции в р. Енисей в количестве 2 727 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".
- начата работа по проведению инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ на объектах АО «Богучанская ГЭС» в атмосферный воздух, что позволит актуализировать стационарные источники выбросов и сократить размер выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.
- с целью вторичной переработке отходов макулатуры, минеральных масел, лома и отходов черных и цветных металлов осуществляется с финансовой прибылью их реализация по договорам на оказание услуг по переработке/купли-продажи.
- соблюдение работниками Общества, производящими работы на объектах ГЭС, стандартов и норм в области экологической безопасности и охраны труда.

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

- штрафы – 140 тыс. руб.,
- нефинансовые санкции: представление прокуратуры Кежемского района Красноярского края об устранении нарушений природоохранного законодательства от 02.12.2021г. №7-01-21, предписание Енисейского территориального управления Росрыболовства акту от 24.12.2021 №5.

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 2021 год приведены по данным госстатотчетности 4-ОС составили 409 793 тыс. рублей, в том числе:

- расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба – 2 019 тыс. руб.;
- расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента – 407 774 тыс. руб.

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

Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ приведены согласно госстатотчетности 2-тп (воздух) за 2021 год:

NOX	3,763
SOX	0,307
стойких органических загрязнителей (CO3)	отсутствуют
летучих органических соединений (ЛОС)	22,583
опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	отсутствуют
твердых частиц (ТЧ)	3,437

Общая масса отходов за 2021 год:

Класс отходов	повторное использование	обезвреживание	размещение на полигоне	ИТОГО
1 класс	-	1,200	-	1,200
2 класс	-	1,540	-	1,540
3 класс	0,216	16,126	-	16,342
4 класс		7,347	563,725 (из них ТКО – 242,6)	571,072
5 класс	216,955	5,987	27,89	250,832

Общее количество и объем существенных разливов

В 2021 году на объектах АО "Богучанская ГЭС" аварийных/существенных разливов химических веществ, топлива, масел зафиксировано не было. Так же Общество осуществляет транспортирование отходов III-IV классов опасности на основании Лицензии № (24) – 240049 – Т/П от 28.07.2021г., выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

Общее количество забираемой воды приведено согласно госстатотчету 2-тп (водхоз) за 2021 год:

Общее количество забранной воды из источников, в том числе из:	тыс. куб. м	57,34
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	тыс. куб. м	-
- подземных водоемов	тыс. куб. м	52,90
- муниципальных систем водоснабжения	тыс. куб. м	4,44

Общий объем сбросов приведен согласно госстатотчету 2-тп (водхоз) за 2021 год:

Название принимающего объекта	Категории качества воды	Объем сброса, тыс. м3
р. Ангара	КД	2779,17
р. Ангара	СД	568,05
р. Ангара	ЛВ	15,93
Горканализация г. Кодинск КЦУ ЖКХ КР	СК	4,44

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».

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

В 2021 году осуществлен выпуск молоди осетра сибирского енисейской популяции в количестве 2 727 273 шт., входящей в Красную книгу РФ. Для возмещения вреда водным биоресурсам (далее ВБР) от эксплуатации Богучанской ГЭС заключен долгосрочный контракт с ООО «Малтмат», до 2023 года включительно, на закупку молоди осетра сибирского енисейской популяции от 03.08.2021 №11573-21-ПЭГ.

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

Об организации в Обществе обращения с опасными отходами

В соответствии с действующим природоохранным законодательством в Обществе заключены договора по обращению с опасными отходами, а именно:

- Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию и обезвреживанию (демеркуризации) ртутьсодержащих отходов I класса опасности;
- Договор на оказание услуг по сбору и обезвреживанию нефтесодержащих отходов III-IV классов опасности;
- Договор на оказание услуг по сбору и утилизации отходов резинотехнических изделий, потерявших потребительские свойства;
- Договор с Региональным оператором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- Договор на оказание услуг по захоронению отходов.

Соответствие деятельности АО «Богучанская ГЭС» законодательству в области охраны окружающей среды позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду, расходы Общества, связанные с экологическими платежами за выбросы, сбросы, обращение с отходами.

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 2021 год

Годовая комплексная программа закупок на 2021 год сформирована в объеме 182 закупочных процедур на сумму 877 252,17 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 2021 года - проведено 109 закупочных процедуры на общую стоимость 1 329 502,23 тыс. рублей без НДС, из них:

- Открытый конкурс – 18 шт. на сумму 157 323,60 тыс. руб. без НДС, что составляет 11,83% от всех проведенных закупок;
- Открытый запрос предложений – 27 шт. на сумму 21 472,39 тыс. руб. без НДС, что составляет 1,62% от всех проведенных закупок;
- Открытый запрос котировок - 31 шт. на сумму 24 131,46 тыс. руб. без НДС, что составляет 1,82% от всех проведенных закупок;
- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) - 29 шт. на сумму 1 126 020,50 тыс. руб. без НДС, что составляет 84,69% от всех проведенных закупок;
- Нерегламентированная закупка – 4 шт. на сумму 554,28 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,04% от всех проведенных закупок.

11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2021 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 21 276,94 тыс. руб. без НДС.

11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2021 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

Адрес электронной почты: BoGES@boges.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

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; DronchakOP@boges.ru; BadyanOV@boges.ru

Информация об аудиторе

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

Сокращенное наименование: АО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448

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

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

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

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.
тел. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является АО «Эйч Эл Би Внешаудит»: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО AAC).
Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11606046557.

Тел.: +7 (495) 967-04-95, факс: +7 (495) 967-04-97
Адрес страницы в сети Интернет: www.vneshaudit.ru

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 16.03.2011 года (протокол №123 от 21.03.2011г.) утвержден регистратор Общества – АО "НПК - Р.О.С.Т."

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т."
Сокращенное фирменное наименование: АО "НПК - 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>

Приложение 1. Заключение Аудитора, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии