Предварительно утвержден
решением Совета директоров
АО «Богучанская ГЭС»
Протокол № 339 от 22.05.2023 года

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Богучанская ГЭС»
Протокол №53 от 30.06.2023 года

Годовой отчет Акционерного общества «Богучанская ГЭС»

по результатам работы за 2022 год

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

"___"_____ 2023 г.

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

"___"_____ 2023 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 23
2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления. 24
2.4. Уставный капитал 24
2.5. Структура уставного капитала 25
2.6. Общество на рынке ценных бумаг 25
2.7. Участие Общества в иных организациях 25

Раздел 3. Производство **27**

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов **31**

Раздел 5. Экономика и финансы **32**

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 32
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества 32
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 34
5.4. Анализ дебиторской задолженности 37
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов 38

Раздел 6. Инвестиции **39**

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 46
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 2022 год 61
2. Заключение Ревизионной комиссии 62

Обращение к акционерам АО «Богучанская ГЭС»

Уважаемые акционеры!

Деятельность Совета Директоров и менеджмента АО «Богучанская ГЭС» в 2022 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, а также внешние санкции, потребовавшие периодической корректировки принятых планов. Несмотря на это, коллективом АО «Богучанская ГЭС» все задачи выполнены в полном объеме и с хорошим качеством.

Выработка Богучанской ГЭС в 2022 году составила 20 139,9 млн. кВт•ч электроэнергии, что на 2 902,9 млн. кВт•ч (16,82%) больше, чем в 2021 году. Рост выработки обусловлен сложной гидрологической обстановкой на Енисейском каскаде в 2022 году: приток воды оказался самым низким на Енисее за период ведения наблюдений с 1936 года; Саяно-Шушенское водохранилище было заполнено на 49%, Красноярское - на 40%. В соответствии с распоряжениями Енисейского бассейнового водного управления (Росводресурсы) и заданиями «Объединенного диспетчерского управления энергосистемы Сибири» (Филиал АО «СО ЕЭС»), Богучанская ГЭС вместе с другими ГЭС Ангарского каскада приняла на себя значительную часть дополнительной нагрузки по обеспечению потребителей.

В течение 2022 года Богучанская ГЭС обновила рекорд суточной выработки, а также преодолела рубеж производства 130 млрд. кВт•ч электроэнергии. 25 июля 2022 года впервые в истории Богучанской ГЭС проведены испытания с одновременным выводом на полную мощность всех 9 гидроагрегатов. На протяжении пяти часов суммарная мощность станции составляла 2997 МВт при мгновенном расходе воды около 4750 кубометров в секунду. С момента пуска первых агрегатов в октябре 2012 года по 1 января 2023 года Богучанская ГЭС произвела 138 млрд. 741,9 млн. кВт•ч энергии.

Богучанская ГЭС успешно выполнила все поставленные перед ней задачи по регулированию уровня Ангары в период летней навигации. В течение года средний уровень водохранилища составил 207,64 м. (над уровнем Балтийского моря); превышений отметки нормального подпорного уровня (208 м БС) не зафиксировано. В феврале и марте расходы через агрегаты ГЭС достигали 4200 м^3/с; средние расходы в течение года составили 3644 м^3/с, что на 418 м^3/с меньше, чем в 2021 году.

АО «Богучанская ГЭС» в 2022 году выплатило в бюджеты всех уровней 9 млрд. 795,7 млн. рублей, что на 3 млрд. 29 млн. рублей (44,7%) больше, чем по итогам 2021 года. В бюджет Российской Федерации потупили 5 млрд. 734,8 млн. рублей, рост отчислений превысил 36,5%. В бюджет Красноярского края перечислено 4 млрд. 44,7 млн. рублей, что на 1 млрд. 494,7 млн. рублей (58,6%) больше, чем в 2021 году. Суммарные выплаты в виде налогов и отчислений во внебюджетные фонды впервые в истории предприятия превысили 10 млрд. рублей.

Профессиональное обучение по программам дополнительного профессионального образования и технического консультирования в 2022 году прошли 308 работников Богучанской ГЭС, в том числе 71 руководитель, 141 специалист и служащий, 96 рабочих. Специалисты Богучанской ГЭС проходили обучение в филиале ПАО РусГидро – «КорУнГ», Российском государственном университете нефти и газа им. И.М. Губкина, Санкт-Петербургском национальном исследовательском университете ИТМО, Московской академии народного хозяйства и госслужбы, Саянском филиале Сибирского федерального университета, Приангарском политехническом техникуме и других учебных заведениях.

По состоянию на 31 декабря 2022 численность работников Богучанской ГЭС составила 526 человек, из которых 261 человек (49,6 %) имеют высшее образование, 202 человека (38,4%) – среднее профессиональное, 32 человека (6,1%) – два диплома о высшем образовании, 12 человек (2,3%) – общее среднее образование.

Главной задачей 2023 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 утверждён 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 определён 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. были подведены 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. 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. Завершены 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; 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 Богучанское 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. 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.

Суммарная выработка Богучанской ГЭС в 2019 году составила 16 103 млн. кВт•ч, что на 2 493 млн. кВт•ч (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.

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.

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

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.

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.

В 2022 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 года плановые ремонтные работы прошли на всех девяти гидроагрегатах, капитальный ремонт на ГА №1 и 8. В ходе ремонтов выполнен типовой набор работ и техническое обслуживание вспомогательных систем гидроагрегатов: осмотр статора турбины по итогам наработки 6000-8000 часов, техническое обслуживание и ремонт вспомогательного оборудования и систем, электрооборудования собственных нужд гидроагрегата, опробование систем защит. Выполнен текущий ремонт автотрансформаторов схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС.

16 февраля 2022 года установлен рекорд выработки за один день - 63 млн. 695,2 тыс. кВт•ч при установленном ЕнБВУ режиме расходов через гидроагрегаты 4200 м^3/с.

25 июля впервые в истории Богучанской ГЭС проведены испытания с одновременным выводом на полную мощность всех девяти гидроагрегатов. В этот день Богучанская ГЭС произвела 130-миллиардный кВт•ч электроэнергии с момента пуска.

В сентябре в финале Девятых Всероссийских соревнований оперативного персонала ГЭС команда АО «Богучанская ГЭС» заняла 3 место.

Паспорт готовности к отопительному сезону Богучанская ГЭС получила с максимальным индексом «100».

Перевыполнена программа по восстановлению численности краснокнижного осетра сибирского: к местам обитания доставлены 4,2 млн мальков.

В течение года коллектив станции отметил 10-летие пуска первых гидроагрегатов. В ходе марафона мероприятий «10 энергичных лет» проведены спортивные соревнования, турнир по бальным танцам, экскурсии и конкурсы для детей и взрослых. Сотрудники станции принимали участие в федеральной благотворительной акции РусГидро «оБЕРЕГАй», собирали школьные принадлежности и подарки для детей из многодетных и малообеспеченных семей в акциях «Чемодан добра» и «Елка желаний». Богучанская ГЭС впервые стала площадкой для проведения «Географического диктанта»; в Красноярске организована интерактивная площадка для детей во время всероссийского фестиваля #ВместеЯрче.

К юбилею станции почетные грамоты и благодарности Группы РусГидро, ОК РУСАЛ, АО «Богучанская ГЭС», главы города Кодинск, главы Кежемского района и губернатора Красноярского края получили 48 сотрудников станции. В честь профессионального праздника награды министерства энергетики РФ, РусГидро и АО «Богучанская ГЭС» получил 41 энергетик, 12 сотрудников станции занесены на Доску почета предприятия.

Программа благотворительной и спонсорской деятельности реализована на сумму 3,52 млн. рублей. В городе Кодинске построена новая детская площадка, приобретено оборудование для Центра дополнительного образования, тренажеры и освещение для городского хоккейного корта. В Кежемском краеведческом музее им. Ю. Кулаковой открыта обновленная экспозиция о Богучанской ГЭС; два детских сада получили новогодние елки. При поддержке станции проведены праздничные мероприятия в честь 95-летия Кежемского района и первый в городе инклюзивный лагерь. Богучанская ГЭС передала помещение для послеоперационного восстановления городскому клубу защиты животных «Велес» и поддержала проект по приобретению трактора для Тагарского сельского поселения.

По данным делового портала «Управление производством», Богучанская ГЭС третий год подряд заняла первое место среди предприятий энергетики РФ по производительности труда. Станция находится на 13 строке в списке 100 лучших предприятий РФ. Производительность труда на Богучанской ГЭС по оценке экспертов портала составляет 40,66 млн. рублей на человека.

По результатам ежегодного конкурса «За высокую социальную эффективность и развитие социального партнерства АО «Богучанская ГЭС» заняло 2 место среди предприятий энергетики в номинации «Организация Красноярского края высокой социальной эффективности и лучших достижений в сфере развития социального партнерства». Такое решение по итогам работы в 2021 году приняло Министерство экономики и регионального развития Красноярского края.

Выработка Богучанской ГЭС в 2022 году составила 20 139,9 млн. кВт•ч электроэнергии, что на 2 902,9 млн. кВт•ч (16,82%) больше, чем в 2021 году.

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. Автотранспортный 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

Определены следующие стратегические цели Общества:

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 развитие производства 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

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 2022 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.*
- *Продолжена кампания по вакцинации и ревакцинации персонала.*

В 2023 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 2023 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 2022 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 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 2022 году риск снижения выработки электроэнергии (мощности) как низкий. 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 Ангарском каскаде ГЭС и низкая водность на Енисейском каскаде ГЭС. Выданные распоряжения Енисейского БВУ не противоречили планам Общества. По итогам 2022 года риск не реализовался. На 2023 год с учетом вероятности реализации риска и текущих запасов водных ресурсов в вышестоящих ГЭС, его воздействие для АО «Богучанская ГЭС» оценено как среднее.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. Указами Президента РФ принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных операций. С февраля 2022 года некоторыми странами и международными организациями вводятся 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 показывает, что Красноярский край относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок

В течение 2022 года Общество досрочно погасило имеющуюся задолженность по Кредитному соглашению №110100/1168 от 01.12.2010, заключённому с Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и по состоянию на 31.12.2022г. обязательства АО «Богучанская ГЭС» перед «ВЭБ. РФ» по долгосрочному кредиту исполнены.

Учитывая досрочное исполнение условий кредитного договора, риск, связанный с изменением процентных ставок по кредиту в 2022 году является не существенным.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам.

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 2022 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 – выше среднего. 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 2022 года риск не реализовался. Прогноз по риску на 2023 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 2022 году оценен как средний.

В отношении управления охраной труда, промышленной и пожарной безопасностью Общество принимает следующие меры: полномочия, ответственность и подотчетность в системе управления охраной труда на объектах распределяется от руководителя объекта до рабочего в соответствии с административной и функциональной подчинённостью, 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 2023 году оценка риска повышена до средней.

В Плане мероприятий по управлению рисками бизнес-процессов на 2022 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 2022 году риски, связанные с закупочной деятельностью, не реализовались Прогноз по риск «Длительность закупочных процедур» на 2023 год не изменился, по риску «Недобросовестный контрагент» оценка повышена 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 чем, 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.

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 на оптовом рынке электроэнергии и мощности, 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 объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Вид энергетического ресурса	*Объём потребления в натуральном выражении*	*Единица измерения*	*Объём потребления, тыс. руб.*
Тепловая энергия	*896,20*	*Гкал*	*1506,97*
Электрическая энергия	*104 419,58*	*тыс. кВт*час*	*71 227,40*
Бензин автомобильный	*78 084.00*	*л*	*3 334.00*
Топливо дизельное	*205 794.00*	*л*	*10 709.00*

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 наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

За отчетный период было проведено 5 общих собраний акционеров Общества:

- *18.01.2022 было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (Протокол № 47 от 19.01.2022),*
- *01.04.2022 было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (Протокол № 48 от 04.04.2022),*
- *27.05.2022 было проведено годовое Общее собрание акционеров (Протокол № 49 от 30.05.2022),*
- *06.09.2022 было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (Протокол № 50 от 07.09.2022),*
- *15.11.2022 было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (Протокол № 51 от 21.11.2022).*

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 2022 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 30.06.2021 (Протокол №45 от 02.07.2021) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 27.05.2022 (Протокол №49 от 30.05.2022), в соответствии с которым 7 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 и 27.05.2022)	1983	высшее	Директор Департамента стратегических сделок ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Гаврилов Андрей Александрович (избран 27.05.2022)	1980	высшее	Начальник Управления заемного капитала Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
3	Могилевич Ольга Константиновна (избрана 30.06.2021 и 27.05.2022)	1976	высшее	Заместитель директора Департамента по экономике и инвестициям Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
4	Хазиахметов Тимур Расимович (избран 30.06.2021 и 27.05.2022)	1976	высшее	Директор Департамента технического регулирования ПАО «РусГидро»	0
5	Свинко Андрей Сергеевич (избран 30.06.2021 и 27.05.2022)	1980	высшее	Директор Финансового департамента проекта «БЭМО» Энергетического дивизиона АО «РУСАЛ Менеджмент» / Финансовый директор АО «Богучанская ГЭС»	0
6	Старостин Игорь Сергеевич (избран 30.06.2021 и 27.05.2022)	1960	высшее	Начальник Отдела по монтажу оборудования Производственного департамента Проекта «БЭМО» Энергетического дивизиона АО «РУСАЛ Менеджмент»	0
7	Лапшев Сергей Викторович (избран 30.06.2021 и 27.05.2022)	1971	высшее	Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона АО «РУСАЛ Менеджмент»	0
8	Беспалов Александр Борисович (избран 30.06.2021 и 27.05.2022)	1953	высшее	Советник генерального директора ООО «Консалтинговая компания «Эгида»	0

[1] *Сведения представляются на 31.12.2022.*

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 27.05.2022:

№	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: %
Член Совета директоров					
1	Филиппова Ольга Михайловна (избрана 30.06.2021)	1983	высшее	Начальник Управления расчетов и организации финансирования Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0

В течение 2022 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 являются[2]:

№№	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	высшее	Генеральный директор АО «Богучанская ГЭС»	0
Члены Правления					
2	Свинко Андрей Сергеевич	1980	высшее	Финансовый директор АО «Богучанская ГЭС»	0

В течение 2022 года членами Правления Общества сделки с акциями Общества не совершались, изменения в составе коллегиального исполнительного органа отсутствовали.

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

[2] *Сведения представляются на 31.12.2022.*

Единоличный исполнительный орган

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

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решений Совета директоров от 19.04.2021 (Протокол № 300 от 20.04.2021) и от 15.04.2022 (Протокол №318 от 18.04.2022) является:

Кобяков 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*

В течение 2022 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 до 30.05.2022 производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2020 (Протокол № 41 от 01.06.2020).

С 30.05.2022 выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 27.05.2022 (Протокол № 49 от 30.05.2022)

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 (далее – РФ) 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.

Базовый размер вознаграждения: до 30.05.2022 составлял 100 000 (Сто тысяч) рублей., с 30.05.2022 - 200 000 (Двести тысяч) рублей.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Богучанская ГЭС» в 2022 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 2022 года, составил 828 480 (Восемьсот двадцать восемь тысяч четыреста восемьдесят) рублей.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	*2022*
Вознаграждение за участие в работе органа управления	*828 480*
Заработная плата	*0*
Премии	*0*
Комиссионные	*0*
Иные виды вознаграждений	*0*
ИТОГО	*828 480*
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 2022 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 2022 года, составил 65 328 985 (Шестьдесят пять миллионов триста двадцать восемь тысяч девятьсот восемьдесят пять) рублей.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	*2022*
Вознаграждение за участие в работе органа управления	*0*
Заработная плата	*37 472 755*
Премии	*25 776 115*
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	*2 080 115*
ИТОГО	*65 328 985*
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 вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества 14.06.2017 (Протокол №215 от 15.06.2017.).

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым 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 Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 27.05.2022 (Протокол №49 от 30.05.2022).

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 АО «РУСАЛ Менеджмент»	0
4	Бурдыгин Евгений Игоревич	1981	высшее	Менеджер АО «РУСАЛ Менеджмент»	0

До 30.05.2022 в Обществе действовало решение, принятое внеочередным Общим собранием акционеров 25 декабря 2008 г. (Протокол № 17 от 30.12.2008): 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).

27.05.2022 годовым Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 49 от 30.05.2022) утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

В 2022 году выплаты членам Ревизионной комиссии Общества не производились.

2.2. Отчет о работе Совета директоров.

В 2022 году проведено 18 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 98 вопросов.

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,*
- *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,*
- *Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции,*
- *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 31.12.2022 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.

Структура уставного капитала по категориям акций

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, осуществивший государственную регистрацию выпуска	*ФСФР России*

Фактический срок размещения акций	*23.01.2012*
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	*06.03.2012*
Орган, осуществивший 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, осуществивший 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:***	
	01.01.2022	***31.12.2022***
BOGES Limited	*94,56%*	*94,56%*
ПАО «РусГидро»	*2,90%*	*2,90%*
Физические лица, прочие юридические лица	*2,54%*	*2,54%*

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

Наименование акционера, владеющего более 5% от УК	*01.01.2022*		*31.12.2022*	
	Доля от уставного капитала	*Доля от обыкновенных акций*	*Доля от уставного капитала*	*Доля от обыкновенных акций*
BOGES Limited	*94,56%*	*95,83%*	*94,56%*	*95,83%*

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО "Богучанская ГЭС" по состоянию на 31.12.2022 г. – 1277, из них номинальные держатели – 3.

Количество акций, находящихся в распоряжении Общества:

- *Обыкновенные акции – 4 178 317 шт.*
- *Привилегированные акции типа А – 4 283 819 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 2022 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.*	*96 000 р.*
2	*Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России» (АОРГ «Гидроэнергетика России»)*	*Повышение эффективности гидроэнергетического комплекса Российской Федерации в условиях реформирования энергетической отрасли и формирования конкурентного рынка электроэнергии путем координации деятельности субъектов гидроэнергетики по разработке и реализации комплексов мероприятий, связанных с текущим функционированием, созданием, совершенствованием и перспективным развитием гидроэнергетического комплекса РФ.*	*2 957 000 руб.*
3	*Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)*	*Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка») призвано объединить на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики.*	*5 705 000 р. за отчетный год*

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанции Общества

№ п/п	Наименование электростанции	Nуст (МВт)		Изменение за 2021 год, МВт	Nуст (МВт)	Изменение, за 2022 год, МВт
		31.12.2020	31.12.2021		31.12.2022	
1.	Богучанская ГЭС	2997	2997	0	2997	0

Выработка электроэнергии станцией

млн. кВт/ч

№ п/п	Наименование станции	2020 год	2021 год	Изменение 2020/2021	2022 год	Изменение 2021/2022
1.	Богучанская ГЭС	17 638	17 238	-400	20 140	2 902

Снижение суммарной годовой выработки 2021 года относительно значений 2020 года обусловлено осуществлением холостых сбросов через гидроузел в условиях низкого энергопотребления в системе в летний период.

В зимний период 2022 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 4200 куб.м/с, в работе находилось 8 из 9 гидроагрегатов. Выработка в указанный период превышала планируемую до 10-25% (февраль-апрель).

В связи с наступлением экстремально-низкой приточности на Енисейском каскаде ГЭС - Енисейским БВУ принято решение минимизировать сбросы Саяно-Шушенской и Красноярской гидроэлектростанций в нижний бьеф для возможности наполнения водохранилищ данных станций. При этом для поддержания навигации на Енисее (контролируемый водпост Енисейск) были задействованы резервы Ангарского каскада. Для поддержания навигационных отметок максимально возможно загружалась Богучанская ГЭС, а также Усть-Илимская ГЭС для поддержания ВБ Богучанского водохранилища на уровне не ниже 207,5м. Обильные осадки в июле/августе позволили продолжить работу Богучанской ГЭС в режиме повышенных сбросов. В летние месяцы фактическая выработка превышала плановую на 20%. В указанный период в сети находилось до 8 гидроагрегатов, 1 гидроагрегат – в плановом ремонте.

В сентябре и октябре Богучанская ГЭС продолжала обеспечивать навигационные сбросы и поддерживать навигационный проектный уровень на водпосту "Енисейск" по указаниям Енисейского БВУ. В результате высоких сбросов в осенние месяцы фактическая выработка ГЭС также превышала плановую более чем на 20%. В зимний период 2022 г. (ноябрь-декабрь) также превышены плановые показатели по выработке на 15-20 %.

Превышение суммарной годовой выработки 2022 года относительно значений 2021 года обусловлено наличием достаточных запасов водных ресурсов Ангарского каскада ГЭС, осуществлением навигационного регулирования в условиях низкой приточности Енисейского каскада ГЭС.

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	Отклонение, 2020 г. к 2021 г.	2022 г.	Отклонение, 2021г. к 2022 г.
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	17 549	17 144	-405	20 040	2 896

2	*Потери электроэнергии, млн. кВт.ч*	*млн. кВт.ч*	*89*	*93*	*4*	*100*	*7*
3	*нормативные технологические потери*	*млн. кВт.ч*	*89*	*88*	*-1*	*104*	*16*
4	*сверхнормативные потери*	*млн. кВт.ч*	*0*	*5*	*5*	*0*	*-5*
5	*Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть*	*%*	*0,51*	*0,54*	*0,03*	*0,50*	*-0,04*

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.

Фактический отпуск электроэнергии в сеть АО «Богучанская ГЭС» в 2022 году составил 20 040 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 2022 год выше, чем за 2021 год в связи с увеличением потребления электроэнергии на собственные нужды станции, а именно: увеличенное количество часов работы гидроагрегатов, увеличенная выработка (максимальная за всю историю эксплуатации).

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	***Единица измерения***	***2020г.***	***2021г.***	***Отклонение 2020г./2021г.***	***2022г.***	***Отклонение 2021г./2022г.***
ТП 6(10)-35 кВ	*шт.*	*23*	*23*	*0*	*21*	*2*
	МВА	*15,3*	*15,3*	*0*	*15,1*	*0,2*

Протяженность линий электропередачи по цепям

Линии электропередачи	***Единица измерения***	***2020г.***	***2021г.***	***Отклонение 2020г./2021г.***	***2022г.***	***Отклонение 2021г./2022г.***
ВЛ, в том числе	***км***	***28,6***	***28,6***	***0***	***28,08***	***0***
220 кВ	*км*	*21,1*	*21,1*	*0*	*21,1*	*0*
10 кВ	*км*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*
6 кВ	*км*	*7,5*	*7,5*	*0*	*6,98*	*0,220*
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*

Объёмы реализации

Виды продукции	*Ед. изм.*	*Факт 2020 г.*	*Факт 2021 г.*	*Отклонение, 2020 г. к 2021 г.*	*Факт 2022 г.*	*Отклонение, 2021г. к 2022 г.*
Объемы реализации электроэнергии и мощности						
Электроэнергия:	***млн кВтч***	***21 944***	***21 577***	***-367***	***24 516***	***2 938***
по регулируемым договорам (РД)	*млн кВтч*	*753*	*764*	*11*	*878*	*114*

в рынке на сутки вперед (РСВ)	*млн кВтч*	*16 904*	*16 463*	*-441*	*19 307*	*2 844*
по свободным договорам (СДЭМ)	*млн кВтч*	*4 191*	*4 150*	*-41*	*4 214*	*65*
на балансирующем рынке (БР)	*млн кВтч*	*95*	*200*	*105*	*116*	*-84*
Мощность:		***2 987***	***2 986***	***-1***	***2 953***	***-33***
по регулируемым договорам (РД)	*МВт*	*149*	*148,7*	*0*	*148,8*	*0,1*
по свободным договорам (СДЭМ)	*МВт*	*795*	*752*	*-43*	*742*	*-10*
по договорам купли-продажи через конкурентный отбор мощности (КОМ)	*МВт*	*2 043*	*2 086*	*42*	*2 062*	*-23*

Общий объем реализации электрической энергии за 2022 год составил 24 516 млн кВтч, что на 2 938 млн кВтч выше объема реализации электрической энергии за 2021 год. Увеличение обусловлено общим ростом объема выработки, с учетом объемов балансирующего рынка (БР), объемов, поставляемых по свободному двустороннему договору (СДЭМ) с АО «БоАЗ», в т. ч. внутреннего оборота, и изменения потребления на собственные нужды.

Часть объемов электрической энергии и мощности реализовывалась в соответствии с «привязкой» АО «АТС» по регулируемым договорам (РД) с гарантирующими поставщиками в адрес населения. Изменение объемов поставки обусловлено перераспределением объемов со стороны АО «АТС», в соответствии с утвержденной схемой прикрепления.

Поставка электроэнергии в адрес Богучанского алюминиевого завода осуществлялась в соответствии с зарегистрированным графиком поставки (фактической потребности завода).

Оставшиеся свободные объемы электрической энергии, за вычетом РД и СДЭМ, были реализованы в рынке на сутки вперёд (РСВ), отклонения – на балансирующем рынке.

Мощность за 2022 год реализовывалась по договорам РД, КОМ, а также СДЭМ с БоАЗ.

Принимая во внимание снижение объемов поставки по РД, в соответствии со схемой прикрепления, а также потребности БоАЗ по СДЭМ, дополнительные свободные объемы были реализованы по договорам КОМ.

Выручка от реализации электроэнергии и мощности АО «Богучанская ГЭС»

Виды продукции	*Ед. изм.*	*Факт 2020 г.*	*Факт 2021 г.*	*Отклонение, 2020 г. к 2021 г.*	*Факт 2022 г.*	*Отклонение, 2021г. к 2022 г.*
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	***тыс. руб.***	***19 557 689***	***21 116 418***	***1 558 728***	***27 829 622***	***6 713 204***
Электроэнергия:	***тыс. руб.***	***12 523 828***	***12 857 474***	***333 646***	***18 173 443***	***5 315 969***
по регулируемым договорам (РД)	*тыс. руб.*	*24 953*	*29 022*	*4 069*	*37 712*	*8 690*
в рынке на сутки вперед (РСВ)	*тыс. руб.*	*12 264 177*	*12 493 993*	*229 816*	*17 844 972*	*5 350 980*
по свободным договорам (СДЭМ)	*тыс. руб.*	*184 218*	*208 595*	*24 378*	*191 999*	*-16 596*
на балансирующем рынке (БР)	*тыс. руб.*	*50 481*	*125 864*	*75 383*	*98 759*	*-27 105*
Мощность:	***тыс. руб.***	***7 033 862***	***8 258 944***	***1 225 082***	***9 656 179***	***1 397 235***
по регулируемым договорам (РД)	*тыс. руб.*	*278 603*	*288 399*	*9 797*	*300 515*	*12 115*
по свободным договорам (СДЭМ)	*тыс. руб.*	*1 611 774*	*1 614 893*	*3 120*	*1 915 250*	*300 356*
по договорам купли-продажи через конкурентный отбор мощности (КОМ)	*тыс. руб.*	*5 143 486*	*6 355 651*	*1 212 166*	*7 440 415*	*1 084 763*

Выручка АО «Богучанская ГЭС» от реализации электроэнергии и мощности за 2022 год составила 27 829 622 тыс. руб. без НДС.

По сравнению с фактом за 12 месяцев 2021 года выручка по основной деятельности выше на 6 713 204 тыс. руб. (+31,8%), главным образом вследствие увеличения объёма выработки электрической энергии и роста цен на электроэнергию и мощность в 2022 году.

Реализация электроэнергии и мощности по регулируемым договорам (РД) осуществлялась по тарифам, утверждённым Приказом ФАС России от 13 декабря 2021 г. № 1392/21.

Объемы электроэнергии, не покрываемые регулируемыми договорами, были реализованы по нерегулируемым ценам в рамках свободных договоров, рынка на сутки вперед (РСВ) и балансирующего рынка (БР).

Фактическая цена РСВ за 2022 год сложилась выше цены РСВ за 2021 год на 165 руб./МВтч (+21,8%) и составила 924 руб./МВтч. Основное влияние на увеличение цены РСВ оказало снижение выработки ГЭС Енисейского каскада с соответствующим уменьшением объёмов ценопринимающего предложения на ОРЭМ.

Фактическая цена БР за 2022 год сложилась выше цены БР за 2021 год на 221 руб./МВтч (+35,2%) и составила 850 руб./МВтч. Цена БР складывалась по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы на ОРЭМ и была ниже цены РСВ.

Продажа мощности по договорам купли-продажи мощности (КОМ) осуществлялась по цене, определённой по итогам конкурентного отбора мощности, проводимого системным оператором.

Покупка электроэнергии в РСВ (расчет внутреннего оборота, включенного в реализацию на РСВ)

Виды продукции	*Ед. изм.*	*Факт 2020 г.*	*Факт 2021 г.*	*Отклонение, 2020 г. к 2021 г.*	*Факт 2022 г.*	*Отклонение, 2021г. к 2022 г.*
Покупная энергия в РСВ, в т.ч.:	***млн кВтч***	***4 295***	***4 250***	***-45***	***4 318***	***68***
для реализации (учтено в продаже РСВ)	*млн кВтч*	*4 191*	*4 150*	*-41*	*4 214*	*65*
на производственные и хозяйственные нужды	*млн кВтч*	*104*	*100*	*-4*	*104*	*4*
Цена РСВ	***руб./МВтч***	***690***	***704***	***14***	***867***	***163***
Стоимость ВСЕГО, в т.ч.:	***тыс. руб.***	***2 962 389***	***2 992 690***	***30 301***	***3 744 532***	***751 842***
для реализации (учтено в продаже РСВ)	*тыс. руб.*	*2 903 435*	*2 937 742*	*34 307*	*3 675 418*	*737 676*
на производственные и хозяйственные нужды	*тыс. руб.*	*58 954*	*54 948*	*-4 006*	*69 114*	*14 166*

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.	2021			2022		
		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.	3	3	100	6	6	100
	МВА	1200	1200		1934	1934	
Электрические сети 110кв и выше	км.	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км.	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтных программ, млн. руб.

Наименование	2020	2021	2022
Заявлено в РЭК	-	-	-
Утверждено в тарифе	-	-	-
"Δ, не принятые в тариф "	**-**	**-**	**-**
Бизнес план*	132,17915	137,93360	200,60012
Фактические затраты*	**13,73412**	**40,08612**	**32,67846**

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).

**данные указаны без учета НДС (затраты)*

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Наименование	2020	2021	2022
План	401,49003	290,36754	488,11758
Факт	75,59723	123,29490	83,88509

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	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп прироста, (5/4) %
1	Выручка от реализации	19 621 262	21 181 602	27 899 373	32
	В т.ч.: на объектах ПАО «РусГидро»	2 267 757	2 329 860	2 642 177	13
	на внешнем рынке	17 353 505	18 851 742	25 257 196	34
2	Себестоимость (включая управленческие расходы)	- 8 601 244	- 8 983 026	- 10 306 359	15
3	Прибыль/убыток от продаж	11 020 018	12 198 576	17 593 014	44
4	Прочие доходы	656 331	400 439	638 783	60
5	Прочие расходы	- 2 612 141	- 2 237 187	- 1 093 781	- 51
6	Прибыль до налогообложения	9 064 208	10 361 828	17 138 016	65
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	- 1 837 148	- 2 083 939	- 3 451 680	66
8	Чистая прибыль	7 227 060	8 277 889	13 686 336	65

Фактический объем реализованных товаров/ работ/услуг составил 27 899 373 тыс. рублей.

Увеличение выручки от реализованных товаров/работ/услуг на 6 717 771 тыс. рублей (на 32 %) обусловлено увеличением выработки электрической энергии и роста цен на электроэнергию и мощность.

Себестоимость реализованных товаров/ работ/услуг увеличилась на 1 323 333 тыс. рублей (на 15 %) и составила 10 306 359 тыс. рублей. Основными причинами увеличения себестоимости являются рост стоимости покупной электроэнергии в обеспечение СДЭМ, увеличение затрат на налоги и сборы (главным образом, в связи с увеличением водного налога из-за увеличения выработки и роста ставки), увеличение затрат на экологию (выполнение дополнительного объема по воспроизводству ВБР) и затрат на оплату труда (индексация в связи с ростом ИПЦ).

Прочие доходы в 2022 году составили 638 783 тыс. рублей, что выше 2021 года на 238 344 тыс. рублей (на 60 %). Это связано с процентами к получению (увеличение на 194 262 тыс. руб., за счет увеличения процентной ставки и увеличения объема временно свободных денежных средств) доходами по восстановленным резервам (увеличение на 105 548 тыс. руб., в основном за счет восстановления ранее созданного резерва под обесценение готовой продукции в размере 101 907 тыс. руб., проведен анализ соответствия рыночной цены и стоимости отпускных цен).

Прочие расходы в 2022 году составили 1 093 781 тыс. рублей, что на 1 143 406 тыс. рублей (на 51 %) ниже 2021 года. Проценты к уплате составили 790 301 тыс. руб., снижение от факта 2021 года 1 122 728 тыс. руб., что связано с досрочным гашением инвестиционного кредита перед ВЭБ.РФ.

За 2022 год Обществом получена чистая прибыль в размере 13 686 336 тыс. рублей, что выше 2021 года на 5 408 447 тыс. рублей (на 65 %).

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 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 2022 год

тыс. руб.

Показатели	На 31.12.2021	На 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства, в том числе	65 550 681	63 562 651	(1 988 030)	(3)
Основные средства	65 281 767	63 285 066	(1 996 701)	(3)
Оборудование к установке	539	539	-	-
Строительство объектов основных средств	124 525	126 082	1 557	1
Приобретение объектов основных средств	-	-	-	-
Арендованное имущество	140 133	150 638	10 505	7
Авансы выданные	3 717	326	(3 391)	(91)
Финансовые вложения	-	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	194 974	93 722	(101 252)	(52)
ИТОГО по разделу I	**65 745 655**	**63 656 373**	**(2 089 282)**	**(3)**
II. Оборотные активы				
Запасы	1 007 316	1 145 601	138 285	14
НДС по приобретенным ценностям	65 528	106 053	40 525	62
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	43 302 344	43 309 534	7 190	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 401 228	1 581 405	180 177	13
Денежные средства и денежные эквиваленты	473 916	3 030 719	2 556 803	540
Прочие оборотные активы	24 759	22 712	(2 047)	(8)
ИТОГО по разделу II	**46 275 091**	**49 196 024**	**2 920 933**	**6**
БАЛАНС	**112 020 746**	**112 852 397**	**831 651**	**1**
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	5 676 714	5 641 561	(35 153)	(1)
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(90 530)	(19 998)	70 532	(78)
Переоценка внеоборотных активов	-	-	-	-!
Резервный капитал	284 674	284 674	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	42 968 281	56 654 617	13 686 336	32
Итого по разделу III	**48 839 139**	**62 560 854**	**13 721 715**	**28**
IV. Долгосрочные обязательства				
Заемные средства	54 883 529	44 298 270	(10 585 259)	(19)
Отложенные налоговые обязательства	3 359 913	3 482 010	122 097	4
Прочие обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	**58 243 442**	**47 780 280**	**(10 463 162)**	**(18)**
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	2 806 364	3 722	(2 802 642)	(100)
Кредиторская задолженность	2 031 731	2 394 301	362 570	18
Оценочные обязательства	100 070	113 240	13 170	13
ИТОГО по разделу V	**4 938 165**	**2 511 263**	**(2 426 902)**	**(49)**
БАЛАНС	**112 020 746**	**112 852 397**	**831 651**	**1**

За отчетный период активы АО «Богучанская ГЭС» увеличились на 831 651 тыс. рублей или 1 % по сравнению с аналогичным показателем 2021 г.

Увеличение активов преимущественно связано с:

- ростом остатка денежных средств на 2 556 803 или на 540%,

при одновременном снижении:

- основных средств на 1 988 030 тыс. руб. или на 3 %;

- прочих внеоборотных активов на 101 252 тыс. руб. или на 52%.

В пассиве баланса за отчетный период наблюдался рост по статьям:

«Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (на 13 686 336 тыс. руб. или 32 %) – за счет получения чистой прибыли в размере 13 686 336 тыс. руб. за отчетный 2021 год,

«Отложенные налоговые обязательства» (на 122 097 тыс. руб. или 4 %) – за счет увеличения суммы отложенного налога на прибыль,

«Кредиторская задолженность» (на 362 570 тыс. руб. или 18 %) за счет роста задолженности по налогам и сборам (налог на прибыль, налог на добавленную стоимость).

При одновременном снижении по статьям:

«Заемные средства» (на 13 387 901 тыс. руб. или 119 %) за счет погашения (в .ч. досрочного) суммы 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 62 560 854 тыс. рублей.
Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 13 721 715 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Показатели	***2020 г.***	***2021 г.***	***2022 г.***
Стоимость чистых активов	*39 205 229*	*48 839 139*	*62 560 854*
Размер уставного капитала	*5 676 714*	*5 676 714*	*5 641 561*
Разница	*33 528 515*	*43 162 425*	*56 919 293*

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	***2020г.****	***2021г.****	***2022г.***	***Темп прироста, (4/3) %***
Чистая прибыль	*7 227 060*	*8 277 889*	*13 686 336*	*65,3%*
EBIT	*11 020 019*	*12 198 576*	*17 593 013*	*44,2%*
EBITDA	*13 135 581*	*14 396 945*	*19 634 002*	*36,4%*

** Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г., 2021 г.*

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое, в свою очередь, вызвано увеличением операционной прибыли.

Показатели эффективности

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

Показатели	2020г.*	2021г.*	2022г.	Темп прироста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	36,8%	39,1%	49,1%	25,6%
Норма EBIT, %	56,2%	57,6%	63,1%	9,6%
Норма EBITDA, %	66,9%	68,0%	70,4%	3,5%

** Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г., 2021 г.*

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2020г.*	2021г*.	2022г.	Темп прироста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,66	0,59	0,75	27,1%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дни	557	614	488	-20,5%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	14,56	14,34	15,13	5,5%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дни	25	25	24	-5,2%

** Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г., 2021 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.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При снижении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно увеличивается время оборота данной задолженности.

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

Снижение показателя оборачиваемости кредиторской задолженности в 2022г. в сравнении с 2021г. обусловлено снижением 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	2020г.*	2021г.*	2022г.	Темп прироста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,76	0,39	1,92	394,7%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,46	0,10	1,26	1188,8%
Коэффициент Бивера	8,15	6,50	7,16	10,1%

** Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г., 2021 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.

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

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	2020г.*	2021г.*	2022г.	Темп прироста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,36	0,43	0,55	28,4%
Соотношение заемного и собственного капитала	1,79	1,32	0,80	-39,8%

** Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г., 2021 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	2020г.*	2021г.*	2022г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	8,4%	8,9%	12,7%	42,4%
ROE, %	19,9%	19,3%	24,6%	27,3%

** Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 г., 2021 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 и ROE обусловлен ростом чистой прибыли от деятельности Общества в связи с ростом выручки от реализации электроэнергии и мощности.

Показатели долговой нагрузки

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Динамика 2022/2021 %
Долг, тыс. руб.	**65 745 187**	**57 689 893**	**44 301 992**	**77**
Долгосрочные обязательства – Займы и кредиты (1410)	63 459 336	54 883 529	44 298 270	
Краткосрочные обязательства – Займы и кредиты (1510)	2 285 851	2 806 364	3 722	
Процентные расходы, тыс. руб.	**2 153 274**	**1 913 029**	**790 301**	**41**
Проценты к уплате	2 153 274	1 913 029	790 301	
Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов	0	0	0	
Коэффициент долговой нагрузки	**5.0**	**4.0**	**2.3**	**56,3**
Коэффициент покрытия процентных расходов	**6,1**	**7.5**	**24.8**	**330.1**

Снижение коэффициента долговой нагрузки вследствие снижения суммы долга и увеличение коэффициента покрытия процентных расходов за счет снижения процентных расходов за счет погашения (в том числе досрочного) суммы основного долга по кредиту, предоставленному государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ».

5.4. Анализ дебиторской задолженности.

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.* тыс. руб.	2021 г.* тыс. руб.	2022 г. тыс. руб.	Темп прироста, %
1	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе**	**39 632 343**	**43 302 344**	**43 309 534**	**0**
1.1	Покупатели и заказчики	22 852	17 853	25 043	40
1.2	Прочие дебиторы	39 609 491	43 284 491	43 284 491	0
2	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе**	**1 120 953**	**1 401 228**	**1 581 405**	**13**
2.1	Покупатели и заказчики	1 103 739	1 383 377	1 558 676	13
2.2	Авансы выданные	13 542	15 304	18 314	20
2.3	Прочие дебиторы	3 672	2 547	4 415	73

** Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2022 г.*

По состоянию на 31.12.2022 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 43 309 534 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 581 405 тыс. рублей.

По сравнению с 2021 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 13% (или на 180 177 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 7 190 тыс. рублей, в основном за счет роста задолженности покупателей и заказчиков.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2020 *, тыс. руб.	2021*, тыс. руб.	2022, тыс. руб.	Темп роста (5/4%)
1	Займы и кредиты	65 745 187	57 689 893	44 301 992	(23)
1.1.	Займы и кредиты (долгосрочные обязательства)	63 459 336	54 883 529	44 298 270	(19)
1.2.	Займы и кредиты (краткосрочные обязательства)	2 285 851	2 806 364	3 722	(100)
2	Кредиторская задолженность (краткосрочные обязательства)	1 513 773	2 031 731	2 394 301	18
2.1.	поставщики и подрядчики	339 282	352 297	549 898	56
2.2.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	18 568	19 166	21 443	12
2.3.	Задолженность по социальному страхованию и обеспечению	1 511	15 435	16 444	7
2.4.	По налогам и сборам	1 145 540	1 640 639	1 801 693	10
2.5.	Авансы полученные	6 335	2 030	1 830	(10)
2.6.	Прочие кредиторы	2 537	2 164	2 993	38
3	Резервы предстоящих расходов	122 846	100 070	113 240	13

** Данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2022 г.*

По состоянию на 31.12.2022 займы и кредиты составляют 44 301 992 тыс. руб., что ниже аналогичного показателя на 31.12.2021 за счет погашения (в .ч. досрочного) суммы основного долга по кредиту, предоставленному государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ».

Кредиторская задолженность составила 2 394 301 тыс. рублей.

По сравнению с 2021 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 18% или на 362 570 тыс. рублей, в основном за счет роста задолженности перед поставщиками и подрядчиками и 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	2020		2021		2022	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		*75,60*	*18,8*	*123,29*	*57,5*	*83,89*	*17,2*
1	*Техническое перевооружение и реконструкция*	*75,60*	*18,8*	*123,29*	*57,5*	*83,89*	*17,2*
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:

- *Монтаж, наладка оборудования системы радиосвязи с расширением зоны покрытия до 5 дополнительных точек (СПК, Машинный зал, Бетонная плотина, Водоприемник, Водосброс) Богучанской ГЭС);*
- *Приобретение Автогидроподъемник Noybs SJ28 на шасси Камаз 43253 для нужд Богучанской ГЭС;*
- *Приобретение Тахеометра 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*	*523,72*	*90,31*	*83%*
	Чистая прибыль прошлых лет	*-*	*-*	*-*
	НДС к возмещению	*97,62*	*7,31*	*93%*
	Чистая прибыль текущего года	*-*	*-*	*-*
	Прочие собственные источники	*-*	*-*	*-*
Всего:		***621,34***	***97,62***	***84%***

Финансирование инвестиционной программы в 2022 году осуществлялось за счет амортизации в размере 90,3 млн. руб., в том числе неиспользованной в прошедшие года, и возврата НДС в соответствии с налоговыми декларациями за 1-4 кварталы 2022г. в размере 7,31 млн. руб.

Структура капиталовложений по направлениям:

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2022 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	*621,34*	*96,12*	*-525,22*
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	*168,41*	*1,38*	*-167,03*
1.2. Электротехническое оборудование	*29,84*	*0,96*	*-28,88*
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	*22,12*	*4,14*	*-17,99*
1.4. Оборудование СДТУ и связи	*35,02*	*31,64*	*-3,39*

1.5. Системы безопасности	*198,16*	*0,00*	*-198,16*
1.6. Гидротехнические сооружения	*42,66*	*4,60*	*-38,07*
1.7. Здания и прочие сооружения	*0,00*	*4,67*	*4,67*
1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	*1,29*	*0,00*	*-1,29*
1.9. Оборудование, не требующее монтажа	*123,82*	*48,74*	*-75,08*
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	*0,00*	*1,50*	*1,50*
2.1. СМР	*0,00*	*1,50*	*1,50*
2.2. Оборудование	*0,00*		*0,00*
2.3. ПИР	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3. Приобретение объектов основных средств	*0,00*	*0,00*	*0,00*
4. Прочие инвестиции	*0,00*	*0,00*	*0,00*

В декабре 2017 года завершено строительство Богучанской ГЭС на р. Ангаре, объект введен в эксплуатацию. По состоянию на 01.01.2022 года, в соответствии с условиями договоров на выполнение строительно-монтажных работ, у АО «Богучанская ГЭС» осталась кредиторская задолженность перед подрядными организациями по оплате отложенных платежей, обеспечивающих гарантийные обязательства подрядчиков перед АО «Богучанская ГЭС», в сумме 31,19 млн. руб.

В 2022 году оплата кредиторской задолженности по новому строительству не планировалась. Фактические платежи по гашению кредиторской задолженности в 2022 г. составили 1,5 млн. руб., платёж (КНП; Системы вентиляции) планировался в 2021 г., но в связи с поздним предоставлением документов, необходимых для оплаты, был оплачен в 1 кв. 2022 г. Во 2 - 4 кварталах отложенные платежи не производились, что соответствует плану.

Отклонение по ТПиР от запланированного объема финансирования за 2022 год составляет 525,22 млн. руб. Причины отклонения следующие:

1. Реконструкция очистных сооружений замасленных стоков 20л/с Богучанской ГЭС – основные работы в рамках уточнения ПП решено перенести на 2024 год.

2. Монтаж площадок обслуживания оборудования КРУЭ-500 кВ Богучанской ГЭС – конкурс признан не состоявшимся и в декабре 2022 объявлен повторно, в связи с чем выполнение перенесено на 2023 год.

3. Модернизация системы пожарной безопасности Богучанской ГЭС в части хоз. двора и примыкающих зданий – в связи с длительностью проведения конкурентной процедуры работа перенесена на 2023 год.

4. Модернизация комплекса системы пожарной безопасности основных сооружений Богучанской ГЭС – перенос на 2023 год в связи с длительной разработкой рабочей документации.

5. Модернизация автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) Богучанской ГЭС в части систем ПБ гидроузла, ПТК ГРАРМ, мониторинга оборудования в ОПРЧ – перенос работы на 2023 год в связи с длительностью конкурентной процедуры.

6. Модернизация с частичной заменой оборудования систем связи (АТС) Богучанской ГЭС – принято решение о переносе работ на 2024 год в связи с необходимостью разработки новой РД, предусматривающей импортозамещение.

7. Создание системы обнаружения подводных объектов АО "Богучанская ГЭС" – согласно пункту 4 решений протокола заседания Бюджетного комитета ПАО «РусГидро» №423БК от 24.09.2021 срок выполнения работ перенесен на 2023 год.

8. Модернизация системы технических средств безопасности удаленных объектов Богучанской ГЭС – в связи с длительностью корпоративных процедур согласования закупочной документации, проведения закупки срок начала выполнения работ сдвинулся на 2023 год.

9. Модернизация комплексной системы управления информационной безопасности (КСУИБ) АО "Богучанская ГЭС" с подключением к технической инфраструктуре КЦОПЛ ПАО "РусГидро" – по условиям заключенного договора на разработку РД выполнение основных работ перенесено на 2023 год.

10. Модернизация автоматизированной системы диагностического контроля в части информационно-диагностической системы ГТС Богучанской ГЭС – в связи с отсутствием РД работы перенесены на 2024 год.

11. Модернизация системы геодезического контроля Бетонной плотины Богучанской ГЭС с установкой гидростатического нивелира в поперечной галерее секции 33/34 на отметке 145.0 м. Бетонной плотины – по условиям заключенного договора на разработку РД выполнение основных работ перенесено на 2023 год.

12. «Приобретение Снегоотбрасывателя (4 шт)» - в рамках уточнения ПП принято решение об исключении ИП из плана в связи с отсутствием рабочей документации для установки снегоотбрасывателей на подъемное сооружение.

13. «Приобретение Крана автомобильного гп 100т, стрела не менее 51м» - принято решение об исключении ИП из плана в связи с отказом в согласовании закупки со стороны соинвестора.

14. «Приобретение Эвакуатора с частичной погрузкой» - принято решение об исключении ИП из плана в связи с отказом в согласовании закупки со стороны соинвестора.

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 2023-2032 годы ожидаемые объемы финансирования планируемых инвестиционных проектов составят 287 619,30 тыс. руб. в 2023 году, 568 545,38 тыс. руб. в 2024 году, и 375 800,11 тыс. руб. в 2025 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.

В 2020-2022 г. решения о выплате дивидендов Обществом не принимались и дивиденды не выплачивались.

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

Дивиденды	*2020*	*2021*	*2022*
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

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

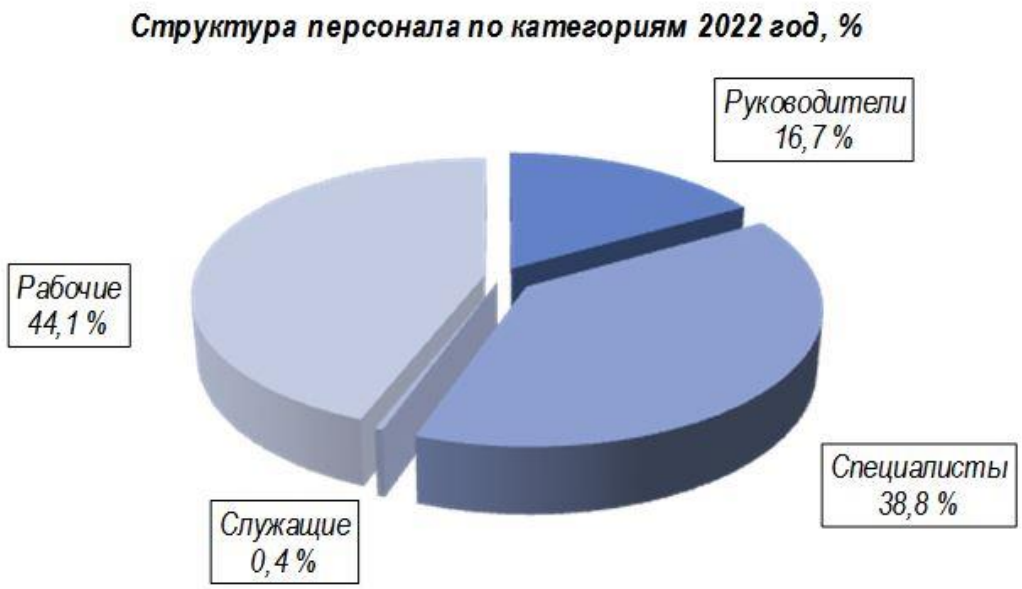
Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31.12.2022 г. составила 526 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 5 человек. Из списочной численности персонала 63,7 % мужчин и 36,3 % женщин.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	83	15,7	87	16,6	88	16,7
Специалисты	199	37,5	203	39,0	204	38,8
Служащие	3	0,6	3	0,6	2	0,4
Рабочие	245	46,2	228	43,8	232	44,1
Всего	**530**	**100**	**521**	**100,0**	**526**	**100,0**



В структуре персонала по категориям за последние три года произошло увеличение численности по категории «руководители» на 6 %, «специалисты» на 2,5 % и снижение численности по категории «рабочие» на 5,3 %.
Основной причиной увеличения численности является перераспределение численности по категориям персонала, а снижения - увольнение работников в связи с переменой места жительства.

8.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год в связи обновлением персонала молодыми специалистами и естественным взрослением персонала, произошло увеличение численности работников до 30 лет на 21,4 %, старше 50 лет на 4,8 %, работающих пенсионеров по возрасту на 5,7 %, снижение численности работников от 30 до 50 лет на 4,2%. В Обществе работает 55 пенсионеров, что составляет 10,5 % от общей численности.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2022 года составляет 44 года.

Возраст	**31.12.2020**		**31.12.2021**		**31.12.2022**	
	чел	**%**	**чел**	**%**	**чел**	**%**
До 30 лет	*28*	*5,2*	*26*	*5,0*	*34*	*6,5*
От 30 до 50 лет	*378*	*71,4*	*359*	*68,9*	*362*	*68,8*
Старше 50 лет	*124*	*23,4*	*136*	*26,1*	*130*	*24,7*
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	*52*	*9,8*	*60*	*11,5*	*55*	*10,5*
Всего	***530***	*100*	***521***	*100,0*	***526***	*100,0*
Средний возраст	***43,2***		***44***		***44***	

8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

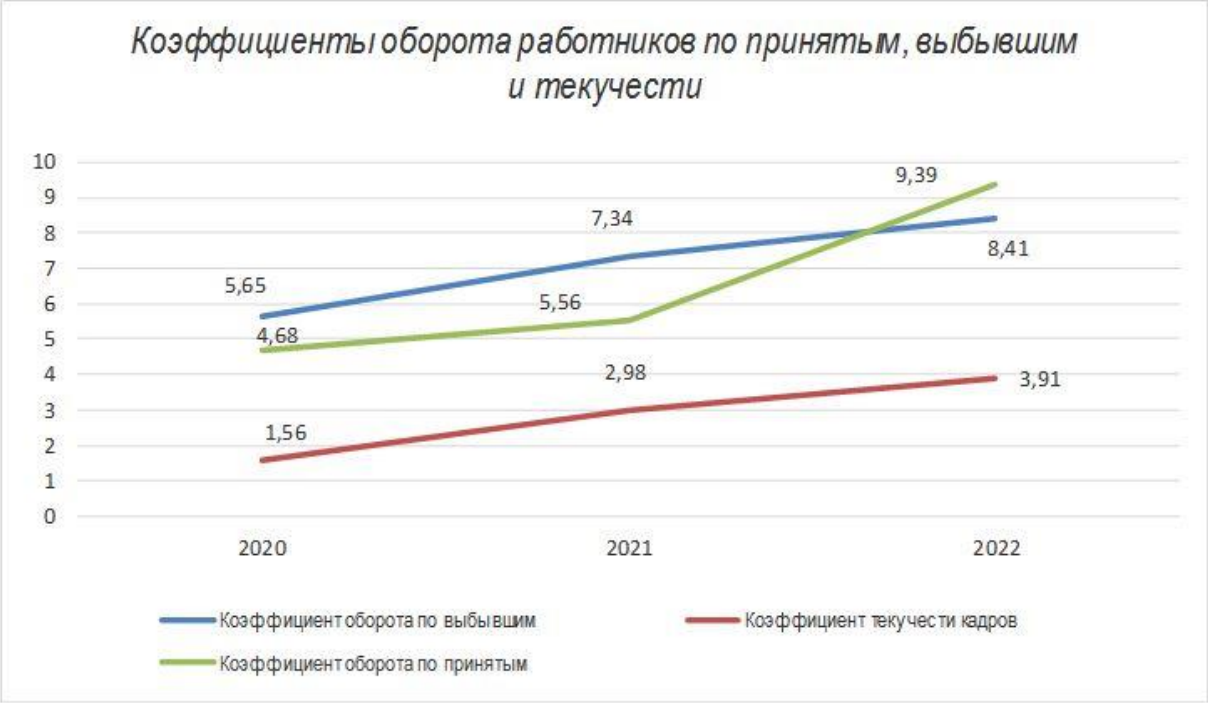
Наименование	**31.12.2020**		**31.12.2021**		**31.12.2021**	
	Чел.	*%*	*Чел.*	*%*	*Чел.*	*%*
Высшее образование	*293*	*55,3*	*286*	*54,9*	*293*	*55,7*
Среднее профессиональное	*208*	*39,2*	*206*	*39,5*	*202*	*38,4*
Среднее общее	*13*	*2,5*	*11*	*2,1*	*12*	*2,3*
Начальное и основное общее	*16*	*3,0*	*18*	*3,5*	*19*	*3,6*
Всего	***530***	***100,0***	***521***	***100,0***	***526***	***100,0***

На 31 декабря 2022 года работников с высшим образованием – 55,7 %, со средним профессиональным – 38,4 %. Продолжают повышать свой уровень образования и получают высшее образование по заочной форме обучения 12 человек, что составляет 2,3 % работников Общества.

8.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

по принятым 9,39 %, по выбывшим 8,41 %. Коэффициент текучести персонала за 2022 год повысился в сравнении с 2020 годом на 2,35 % и составил 3,91 %.



Основной причиной увольнения по собственному желанию является перемена места жительства персонала из-за недостаточного уровня обеспеченности инфраструктурой и доступности услуг здравоохранения, образования и т.д.

В целях удержания персонала Общество уделяет особое внимание обучению персонала, улучшению социальных гарантий, повышению заработной платы.

Для продвижения перспективных и развивающихся работников, увеличения числа мотивированных и лояльных работников, которые связывают свою карьеру с продвижением внутри Общества, ведется работа с кадровым резервом, включающей в себя вертикальное и горизонтальное продвижение работников по карьере. Осуществляется планомерная подготовка персонала, для оперативного замещения вышестоящих ключевых вакантных должностей.

Для закрытия потребности предприятия, проводится подбор кандидатов обладающих требуемыми уровнями знаний, умений и навыков, при выборе соответствующего кандидата и закрытии вакансии.

Имеющиеся в Обществе вакансии размещаются в социальных сетях, на портале «Работа в России», сайте АО «Богучанская ГЭС», где кандидат может ознакомиться с вакансией и заявить о себе.

Обществом ведется работа со студентами, в части проведения производственных практик, по результатам которых, наиболее успешные приглашаются для работы в АО «Богучанская ГЭС».

8.2. Расходы на оплату труда работников

№	Показатель	2020	2021	2022
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	682 290,0	702 973,2	767 768,2
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	110 833	116 140	125 158

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 12,5 %, в том числе:

- 2021 год к 2020 году (+) 3,0 %;

- 2022 год к 2021 году (+) 9,2 %.

Это связано с индексацией должностных окладов (тарифных ставок) работников Общества, составившей за 2020-2022 годы 13,7%.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 7,8 % и в 4,1 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

8.3. Развитие персонала

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

8.3.1. Реализация программ обучения работников

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

	2020	2021	2022
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	1 641,48	1 537,03	3059,73

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

Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	***2020***	***2021***	***2022***
	4,42	*6,71*	*9,93*

В 2022 году работниками пройдено обучение на 308 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 71 курс пройден руководителями, 141 специалистами и служащими, 96 - рабочими.

Расшифровка сведений о профессиональной подготовке персонала в 2022 году приведена в таблице:

Сведения по обучению персонала по категориям в 2022 году:

№ п/п	***Направления обучения***		***Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте***	***Затраты, тыс.руб.***
		Руководители		
1.	***Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)***		***11***	***61,25***
2.	***Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:***	*2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)*	*17*	*717,35*
		2.2. Информационные технологии	*1*	*63*
		2.3. Корпоративные сервисы	*33*	*46,44*
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	*2*	
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	***Кадровый резерв***		***2***	
4.	***Корпоративные стандарты***		***2***	***8***
5.	***Тренажерная подготовка***			
6.	***Соревнования профессионального мастерства***		***3***	***270***
ИТОГО			***71***	***1166,04***
		Специалисты		
1.	***Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)***		***8***	***135,44***
2.	***Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:***	*2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)*	*16*	*197,44*
		2.2. Информационные технологии	*2*	*64*
		2.3. Корпоративные сервисы	*112*	*221,28*
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	*2*	*51*
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	***Кадровый резерв***			
4.	***Корпоративные стандарты***			
5.	***Тренажерная подготовка***			
6.	***Соревнования профессионального мастерства***		*1*	*90*
ИТОГО			***141***	***759,16***
		Рабочие		

1.	***Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)***		***64***	***191,03***
2.	***Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:***	*2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)*	*30*	*853,5*
		2.2. Информационные технологии		
		2.3. Корпоративные сервисы		
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	***Кадровый резерв***		*1*	
4.	***Корпоративные стандарты***			
5.	***Тренажерная подготовка***			
6.	***Соревнования профессионального мастерства***		*1*	*90*
ИТОГО			***96***	***1134,53***
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			*30*	*189,33*
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)				
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			*278*	*2870,40*
ОБЩИЙ ИТОГ			***308***	***3059,73***

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 2020-2022 гг. 18 студентов ВУЗов и СУЗов Красноярского края прошли производственную практику на объектах Богучанской ГЭС.

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

	2020	***2021***	***2022***
Количество студентов, чел.	*3*	*6*	*9*

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 2022 в «Энергоклассе» прошли обучение 34 учащихся 9 - 11 классов по таким программам как основа гидроэнергетики, история энергетики, единая энергосистема, энергосбережение и энергоэффективность, 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.

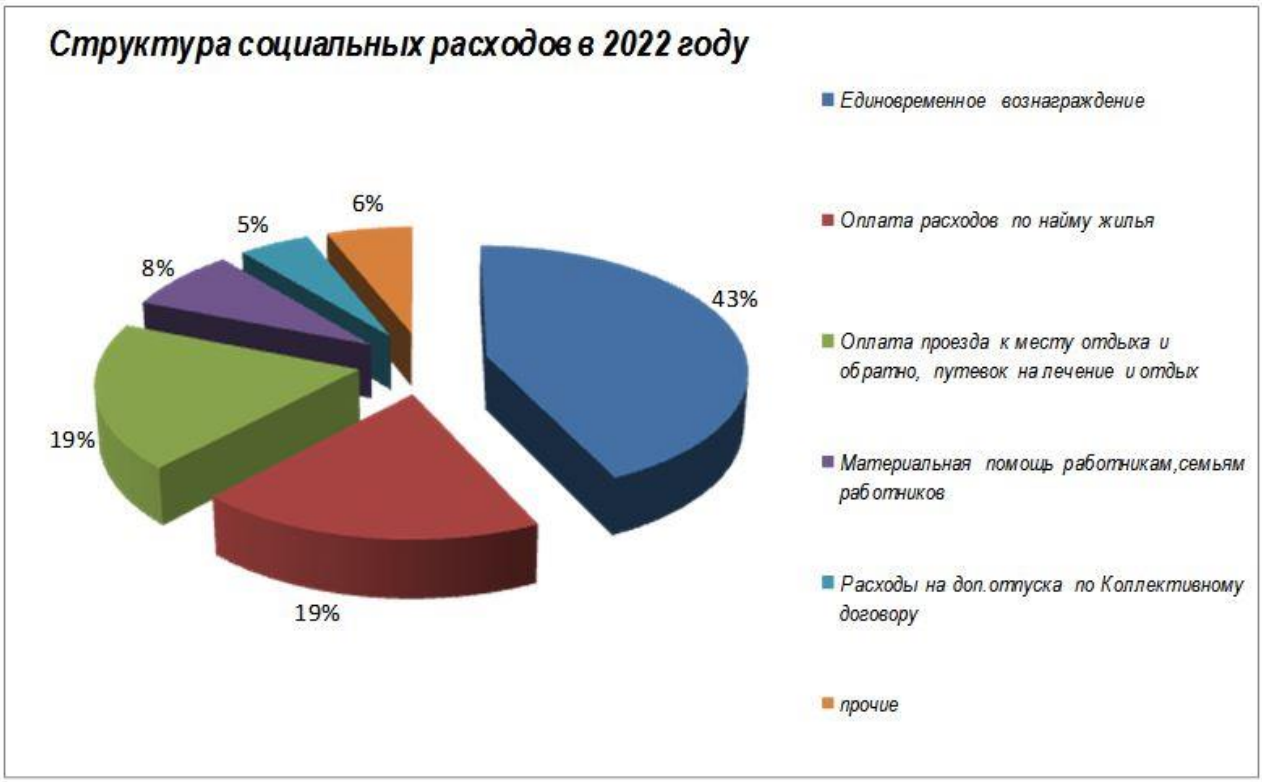
№ п/п	Льготы и гарантии	2020	2021	2022
1	Социальные расходы	16 066,42	35 906,81	32 563,77
2	В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	8 445,84	22 004,43	20 659,10

Перечень льгот в 2020-2021 годах не изменяется, социальный пакет предоставляется персоналу в полном объеме. С 2022 года, для поддержки работников, призванных на военную службу по частичной мобилизации в Вооруженные Силы Российской Федерации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 21.09.2022 № 647 «Об объявлении частичной мобилизации в Российской Федерации», установлены соответствующие выплаты.

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

Снижение социальных расходов в 2022 году по сравнению с 2021 годом произошло преимущественно в связи с уменьшением спроса работников на компенсацию проезда к месту отдыха и обратно.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2022 год:



Основную долю социальных расходов в 2022 году составляют расходы:
- на единовременное вознаграждение;
- на оплату проезда к месту проведения отпуска и обратно; частичную компенсацию стоимости путевок на лечение и оздоровление, правом воспользовались 163 работника и их несовершеннолетние дети;
- на оплату найма жилья 121 работникам, приглашенным на работу в Общество из других регионов и не имеющим собственного жилья в г. Кодинске.

Кроме этого, Общество оказывает поддержку в виде материальной помощи по особо значимым событиям в жизни работников (регистрация брака (впервые), рождение ребенка, смерть близких родственников).

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

Общество проводит работу по развитию корпоративного спорта, и культурно-массовых мероприятий.

В 2022 году Обществом приобретена спортивная форма для команд по теннису, волейболу, футболу, баскетболу, которые активно участвуют в городских, районных соревнованиях, где добиваются высоких результатов и занимают призовые места.

Команда АО «Богучанской ГЭС» неоднократно принимает участие в мероприятиях по сдаче норм Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне», организованных Центром тестирования ГТО Кежемского района.

В 2022 году АО «Богучанская ГЭС» приняла участие в VI краевом Турнире по охране труда и промышленной безопасности в формате интеллектуальной игры «БРЕЙН-РИНГ, организованным Красноярской краевой организацией Общественной организации «Всероссийский Электропрофсоюз», заняв 2 место среди участников.

АО «Богучанская ГЭС» с организаторами праздников проводит работу по проведению новогодних утренников для детей работников.

В 2022 году в Детском развлекательном комплексе «Дон-Баллон» и Доме Культуры «Рассвет» для 224 детей проведены развлекательные программы с поздравлениями от Деда Мороза и Снегурочки, анимации, спектакли, конкурсы и игры со спортивным и надувным батутом.

Для вовлечения работников Общества в трудовую деятельность АО «Богучанская ГЭС» проводит ознакомительную (обзорную) экскурсию в помещения станции – машинный зал, ЦПУ, КРУЭ, Гребень для своих работников, чья трудовая функция напрямую не связана с производством.

Цель данной экскурсии показать неразрывную связь теории и практики в производственной деятельности, сформировать целостное представление о предприятии, пробудить интерес работников к трудовому процессу, уважение к истории предприятия, профессионализму коллег. Работники, которые своими глазами никогда не видели, как работает гидростанция, смогут ощутить себя частью большой команды, понять значимость и перспективу развития предприятия.

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 10.03.2022г. № 281), 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 2022 году в АО «Богучанская ГЭС» проведена специальная оценка условий труда (далее - СОУТ) на 251 рабочем месте, работников Общества, из них 148 рабочих места с вредными условиями труда.

По результатам СОУТ выполняются, на постоянной основе, 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;
- выдача молока или других равноценных пищевых продуктов;
- рациональные режимы труда и отдыха;
- применяются средства индивидуальной защиты, снижающие воздействие вредных и опасных производственных факторов.

Обеспеченность средствами индивидуальной защиты.

Обеспечение персонала АО «Богучанская ГЭС» бесплатной сертифицированной специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, 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», составленных с требованиями правил и учетом результатов СОУТ.

В 2022 году расходы на охрану труда в АО «Богучанская ГЭС» составили 23630,785 тыс. руб. *в том числе:*

- Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 11046,725 тыс. руб.

- Мероприятия по улучшению условий труда 4210,581 тыс. руб.

- Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве – 7920,077 тыс. руб.

- Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев – 453,402 тыс. руб.

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

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

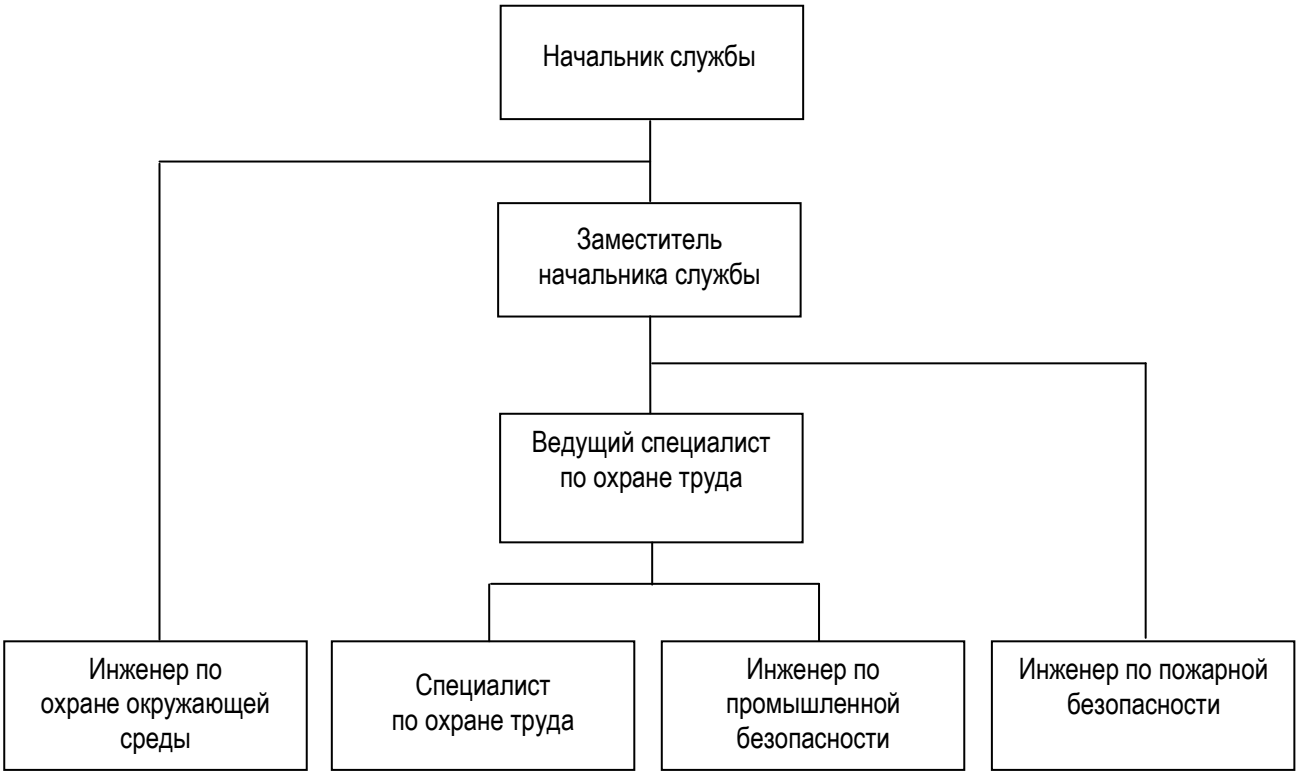
- привлечение работников подразделений АО «Богучанская ГЭС» к семинарам и консультациям, участию в совершенствовании Системы управления охраной труда в Обществе, для достижения наилучшей деятельности, направленной на снижение аварийности, уровня профессиональных заболеваний и несчастных случаев на производстве.

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

- выполнение мероприятий по управлению рисками в области охраны труда.

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 приказом №489-КО от 12.04.2022г. «О перечнях НПА, НТД и СТО» (изменений в приказ, утвержденных приказом №103-КО от 27.01.2023г.)

Организация противопожарных мероприятий.

В течение 2022 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 «Авантаж» 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 «Авантаж».

Осуществляется круглосуточное дежурство ООО «Авантаж».

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 2022 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 2022 году на обеспечение пожарной безопасности объектов АО «Богучанская ГЭС» было затрачено финансовых средств на общую сумму – 116 379 800,56 руб. из них:

- приобретение: огнетушителей и комплектующих к ним – 377 385,00 руб.;

- приобретение и содержание оборудования противопожарного водоснабжения (рукава пожарные, электропривода Belimo и т.п.) – 642 990,00 руб.

- приобретение оборудования противопожарной автоматики, содержание, ремонт АПС и АПЗ и т.п. – 2 021 259,00 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» – 39 729 394,88 руб.
- с Обществом с ограниченной ответственностью «Авантаж» – 73 608 772,56 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 гидрогенерации, выражающееся 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 2022 году:

1. Искусственное воспроизводство водных биоресурсов, выпуск молоди осетра енисейской популяции в р. Енисей 4 212 830 штук.
2. Инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников.
3. Проведение лабораторного контроля нормативов предельно-допустимых выбросов на источнике выброса.
4. Определение состава и свойств поверхностных, сточных и дренажных вод Богучанской ГЭС.
5. Производственный контроль качества воды водных объектов Богучанской ГЭС.
6. Разработана рабочая документация по реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с.

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

– завершена работа по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ на объектах АО «Богучанская ГЭС» в атмосферный воздух, что позволило актуализировать стационарные источники выбросов и сократить размер выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.
– с целью вторичной переработке отходов макулатуры, лома и отходов черных и цветных металлов осуществляется 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.

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

– штрафы за несоблюдение экологического законодательства в 2022г. отсутствуют,

– нефинансовые санкции: Предписание Енисейского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования об устранении выявленных нарушений обязательных требований от 21.12.2022г. № В-1187в. В Енисейское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования направлена Жалоба от 30.12.2022г. № 02-4796 на выданное Предписание от 21.12.2022г. № В-1187в.

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 2022 год приведены по данным госстатотчетности 4-ОС составили 584 878 тыс. рублей, в том числе:

– расходы, связанные с обращением с отходами, охраной атмосферного воздуха – 2 679 тыс. руб.;

– *расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду – 582 199 тыс. руб.*

Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов, озоноразрушающих веществ, CO_2 в АО "Богучанская ГЭС" отсутствуют.

Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ приведены согласно госстатотчетности 2-тп (воздух) за 2022 год:

NOX	2,308
SOX	0,305
стойких органических загрязнителей (СОЗ)	отсутствуют
летучих органических соединений (ЛОС)	2,233
опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	отсутствуют
твердых частиц (ТЧ)	2,004

Общая масса отходов за 2022 год:

Класс отходов	повторное использование	обезвреживание	размещение на полигоне	ИТОГО
1 класс	-	0,644	-	0,644
2 класс	-	3,079	-	3,079
3 класс	-	22,500	-	22,500
4 класс	8,054	5,600	553,333 (из них ТКО – 239,825)	566,987
5 класс	52,042	-	40,379	92,421

Общее количество и объем существенных разливов

В 2022 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 2022 год:

Общее количество забранной воды из источников, в том числе из:	тыс. куб. м	23,26
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	тыс. куб. м	-
- подземных водоемов	тыс. куб. м	21,96
- муниципальных систем водоснабжения	тыс. куб. м	1,30

Общий объем сбросов приведен согласно госстатотчету 2-тп (водхоз) за 2022 год:

Название принимающего объекта	Категории качества воды	Объем сброса, тыс. м3
р. Ангара	КД	2288,21
р. Ангара	СД	512,67
р. Ангара	ЛВ	20,89
Горканализация г. Кодинск КЦУ ЖКХ КР	СК	1,30

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 2022 году осуществлен выпуск молоди осетра сибирского енисейской популяции в количестве 4 212 830 шт., входящей в Красную книгу РФ. За период эксплуатации ГЭС с 2018-2020 гг. образованна задолженность по возмещению вреда водным биоресурсам (далее ВБР) в объеме 87,6 тонн. Енисейское территориальное управление Росрыболовства согласовало распределение объема задолженности на 10 лет. Для погашения задолженности по возмещению вреда водным биоресурсам от строительства и эксплуатации Богучанской ГЭС за период 2018-2020 гг. заключен долгосрочный контракт с ООО «Малтат», до 2023 года включительно, на закупку молоди осетра сибирского енисейской популяции.

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», утвержденного Советом директоров Общества 30.06.2005 г. (Протокол СД № 38 от 04.07.2005 г.) в котором 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 2022 год

Годовая комплексная программа закупок на 2022 год сформирована в объеме 187 закупочных процедур на сумму 1 333 372,74 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 2022 года - проведено 118 закупочных процедуры на общую стоимость 1 008 328,98 тыс. рублей без НДС, из них:

- Открытый конкурс – 26 закупок на сумму 582 044,62тыс. руб. без НДС, что составляет 57,72% от всех проведенных закупок;

- Открытый запрос предложений – 22 закупок на сумму 32 756,27тыс. руб. без НДС, что составляет 3,25% от всех проведенных закупок;

- Открытый запрос котировок - 44 закупки на сумму 34 488,74 тыс. руб. без НДС, что составляет 3,42% от всех проведенных закупок;

- Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) - 22 шт. на сумму 348 474,76 тыс. руб. без НДС, что составляет 34,56% от всех проведенных закупок;

- Нерегламентированные закупки – 3 закупки на сумму 564,56 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,06% от всех проведенных закупок;

- Закрытый запрос предложений – 1 закупка на сумму 10 000,00 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,99% от всех проведенных закупок.

11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 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) от среднерыночной цены составил 32 004,71 тыс. руб. без НДС.

11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 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, осуществивший 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*

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: А*кционерное 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»: *Саморегулиремая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).*

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 " НРК - Р.О.С.Т."*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т."*
Сокращенное фирменное наименование: *АО " НРК - Р.О.С.Т."*
Место нахождения: *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