

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Проектно-изыскательский и научно-
исследовательский институт «Гидропроект»
имени С.Я.Жука»
по результатам работы за 2020 год**

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект»

«28» мая 2021

 / Беллендир Е.Н./

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам.....	3
Раздел 1. Развитие Общества.....	5
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	5
1.2. Стратегические цели.....	10
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	10
1.4. Управление рисками.....	12
1.5. Основные достижения в 2020 году.....	16
Раздел 2. Корпоративное управление.....	18
2.1. Органы управления и контроля.....	19
2.2. Отчет Совета директоров.....	21
2.3. Уставный капитал.....	21
2.4. Структура акционерного капитала.....	21
2.5. Общество на рынке ценных бумаг.....	22
2.6. Участие Общества в иных организациях.....	22
2.7. Отчет о существенных сделках.....	22
Раздел 3. Производство.....	23
3.1. Основные производственные показатели.....	23
Раздел 4. Экономика и финансы.....	24
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	24
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	24
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	26
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	29
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	30
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	30
Раздел 5. Инвестиции.....	31
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	31
Раздел 6. Инновации.....	33
6.1. Инновации.....	33
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.....	34
7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	34
7.2. Расходы на оплату труда работников.....	37
7.3. Развитие персонала	37
7.4. Социальная политика	40
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....	42
Раздел 9. Охрана окружающей среды.....	44
Раздел 10. Закупочная деятельность.....	45
10.1. Общая информация о закупочной деятельности	45
10.2. Объем и структура закупок за 2020 год	46
10.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год	46
10.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год	46
Контактная информация.....	48
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год	49
Приложение 2. Сделки Общества.....	153

**Обращение к акционерам
АО «Институт Гидропроект»**

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2020 год был годом сложным, как для каждой организации нашей Страны, так и для каждого человека в отдельности. В условиях распространения мировой эпидемиологической ситуации (COVID-2019) АО «Институт Гидропроект» (далее – Общество) необходимо было продолжать рабочий процесс, не допуская всплеск распространения вируса среди сотрудников предприятий.

Оперативное реагирование на изменения, усиление операционной деятельности, введение эффективной модели удаленной работы, доверие к руководству и ответственность сотрудников позволило обеспечить непрерывную деятельность Общества и сохранить удовлетворительные финансовые и производственные показатели.

В 2020 году Общество продолжило сохранение и реализацию портфеля существующих заказов, расширение своего присутствия на международных рынках инжиниринговых услуг в сфере его деятельности.

Фактическая выручка по работам Общества, выполненным в 2020 году, составила 2 022 556 тысяч рублей, что на 13 % выше выручки, полученной в 2019 году и на 7 % выше выручки, полученной в 2018 году.

Аналогично увеличившемуся объему фактической выручки, объем работ, выполненных собственными силами, показывает положительную динамику – увеличение на 6 % относительно 2019 года и на 9 % относительно 2018 года, и составил 1 616 344 тысяч рублей. Следует отметить, что объем работ, выполненный собственными силами в 2020 году является наивысшим показателем за последние 9 лет.

Повышается производительность труда – выработка на 1 человека (выручка собственными силами на 1 человека) увеличилась с 2,08 миллионов рублей/человек в 2019 году до 2,30 миллионов рублей/человек в 2020 году

Общество продолжило наращивать свой технический и профессиональный уровень совершенствованием структуры производства и развития компетенций применительно к тематике работ, подготовкой руководителей проектно-изыскательских работ, повышением технического уровня специалистов различных квалификаций. В 2020 году, в рамках программы повышения квалификации, обучение прошли 211 сотрудников Общества, что составило 28,3 % от общей численности персонала. (Савочкина Ю.)

Руководствуясь основными целями «Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года» продолжена работа по следующим основополагающим направлениям его деятельности:

- строгое и эффективное выполнение заключенных обязательств перед заказчиками;
- разработка проектов комплексной реконструкции и модернизации действующих объектов, обеспечивающих повышение их энергоэкономических показателей, надежность эксплуатации, удлинение сроков эксплуатации;
- формирование портфеля заказов на территории России и стран ближнего и дальнего зарубежья в области гидротехнического и гидроэнергетического строительства и иных отраслях, в том числе в атомной энергетике, нефтегазовом секторе, на объектах оборонной инфраструктуры и в области мер антитеррористической направленности, а также реализации крупных экологических проектов;
- расширение компетенций Общества и инновационное развитие по всем традиционным и новым направлениям деятельности;

АО «Институт Гидропроект» продолжил наращивать портфель внешнего заказа по отношению к портфелю заказа группы ПАО «РусГидро».

В рамках реализации Плана мероприятий по вопросам двустороннего сотрудничества между Республикой Узбекистан и Российской Федерацией в области энергетики в 2020 году был разработан проект строительства Муллалакской на р. Пскем.

Отдельное внимание было уделено развитию отношений со странами Африканского континента.

Успешно исполнен контракт по картированию подповерхностных структур и выделению трубок взрыва на руднике «Джваненг» в Ботсване – крупнейшем в мире месторождении алмазов принадлежащее Debswana Diamond Company.

При выполнении работ в Ботсване использовалась не имеющая аналогов в мире инновационная российская технология микросейсмического зондирования.

В интересах компании НОВАТЭК исполняется контракт с компанией SAREN B.V. по реализации инновационной концепции строительства с использованием оснований гравитационного типа (ОГТ). Оператор проекта и владелец всех активов - ООО «Арктик СПГ 2» - проект компании НОВАТЭК по производству сжиженного природного газа

Сформирован долгосрочный портфель заказов до 2027 года в области проектирования инженерной инфраструктуры АЭС «Куданкулам», АЭС «Аккую», АЭС «Эль-Дабаа», АЭС «Пакш-2».

Заключены договоры в области инженерных изысканий на «Ростовской АЭС» и «Белоярской АЭС».

В 2020 подписан контракт с французской государственной компанией Électricité de France (EDF) на разработку проектных решений по рыбозащитным сооружениям системы технического водоснабжения крупнейшей в мире АЭС «Джайтапур» в Индии.

В рамках реализации национального проекта «Оздоровление Волги» разработана проектная документация проекта дополнительного обводнения Волго-Ахтубинской поймы на территории Волгоградской области.

Не смотря на негативные факторы, следует отметить, что в абсолютной величине, по итогам 2020 года выручка от сторонних Заказчиков выросла относительно аналогичных значений за 2019 на 18 % (факт 2019 – 1 137 132 тысяч рублей, факт 2018 – 949 917 тысяч рублей). Данный показатель является наивысшим за последние 10 лет.

От имени Совета директоров и руководства Общества выражаем благодарность всем, кто способствовал стабильному развитию АО «Институт Гидропроект».

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект»

_____/Беллендир Е.Н./

«___»_____ 2021 г.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука» (далее - АО «Институт Гидропроект», Общество) как инжиниринговая организация проектно-изыскательского профиля в области гидротехнических, водотранспортных и гидроэнергетических объектов образован в 1930 году на базе проектных подразделений, образованных в Управлении строительства канала Москва – Волга в системе НКВД СССР. В тоже время в системе НКТП были созданы ряд организаций того же профиля в различных регионах СССР. В 1962 году эти Институты объединились в единый «Институт Гидропроект», по проектам которого были построены все гидроэнергетические сооружения СССР, России и несколько десятков объектов за рубежом.

АО «Институт Гидропроект» создано в 2008 году путем реорганизации и выделения из ОАО «Инженерный центр ЕЭС» для оказания проектных, комплексно-инжиниринговых и консультационных услуг.

С 22 октября 2010 года Общество входит в Группу лиц РусГидро.

Дочерние общества ПАО «РусГидро» - АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро» владеют 100% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

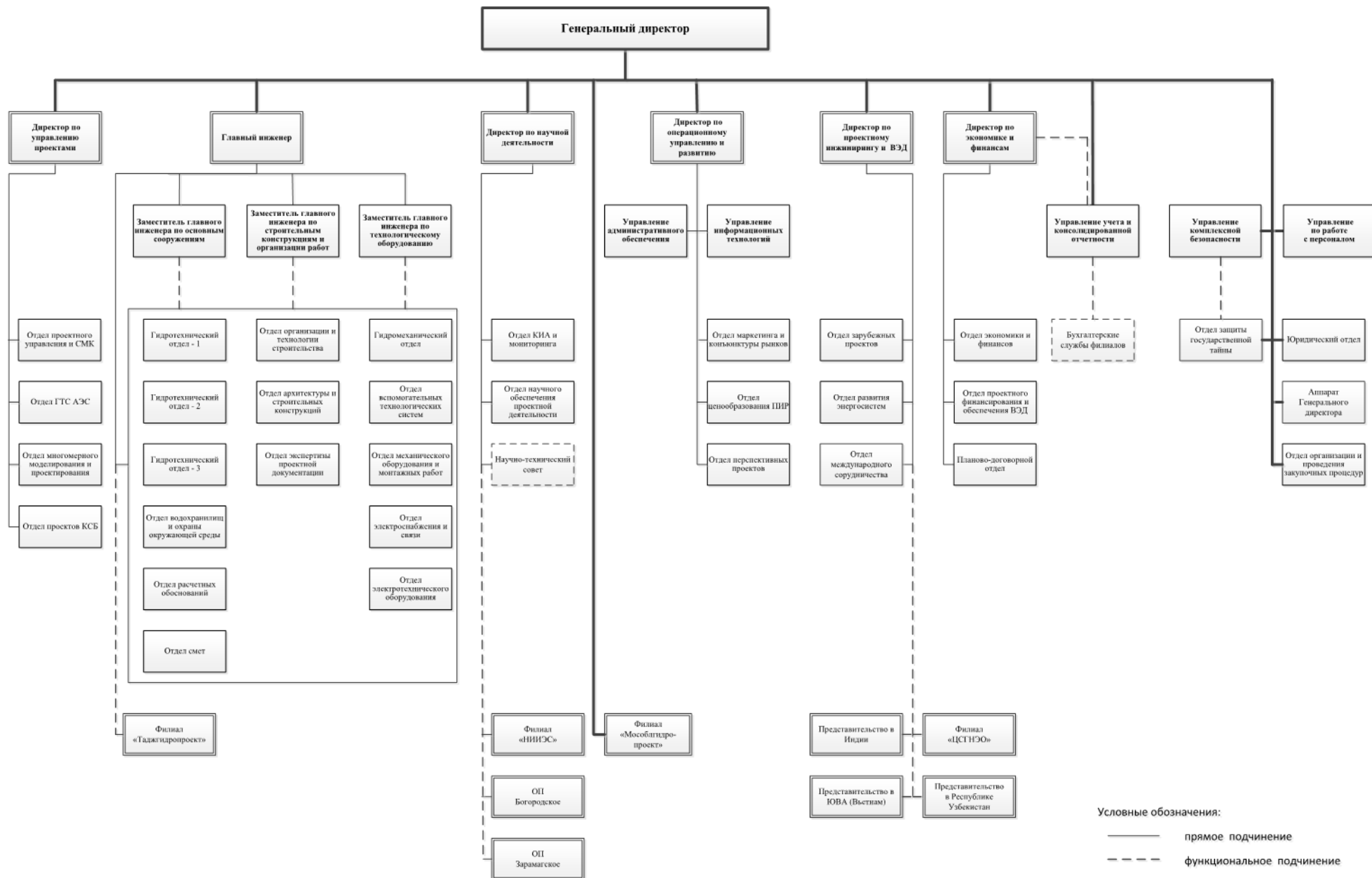
АО «Институт Гидропроект» находится по адресу г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 2.

Основной целью Общества является получение прибыли, в том числе в соответствии с Уставом Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- проектирование объектов капитального строительства, особо опасных и технически сложных объектов, а также объектов использования атомной энергии;
- проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленный дизайн;
- геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы;
- разведочное бурение;
- геодезическая и картографическая деятельность;
- топографо-геодезическая деятельность;
- гидрографические изыскательские работы;
- инженерные изыскания для строительства;
- деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях;
- работы по активному воздействию на гидрометеорологические и геофизические процессы и явления;
- работы по метеорологии, климатологии, гидрологии;
- работы по мониторингу состояния и загрязнения окружающей природной среды;
- выполнение комплексных проектных, изыскательских, экспериментальных, научно-исследовательских, опытно-конструкторских, и строительно-монтажных работ по основным направлениям своей деятельности;
- разработка проектно-сметной документации на строительство объектов промышленного и гражданского строительства;
- оказание комплексных инжиниринговых и консультационных услуг предприятиям электроэнергетики и проведение экспертизы проектно-сметной документации;
- проведение работ по экспертизе безопасности объектов энергетики и водного хозяйства, включая экспертизу деклараций безопасности объектов;

- осуществление экспертизы технико-экономических обоснований проектов, выполняемых другими проектными организациями по электрическим станциям;
- пусконаладочные работы и инжиниринговые услуги по электротехническим устройствам, теплосиловому оборудованию и автоматизированным системам управления;
- оценка технического состояния энергооборудования, зданий и сооружений энергопредприятий, подлежащих техническому перевооружению, реконструкции и модернизации;
- проведение натурных наблюдений и проведение мониторинга на действующих и строящихся объектах;
- образовательная деятельность, в том числе по обучению специалистов по специальностям Общества, организация подготовки и повышения квалификации кадров, а также в сфере послевузовского профессионального образования;
- проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну;
- участие в организации и проведении международных форумов (выставок, конференций, симпозиумов и т. д.), проводимых на территории Российской Федерации и за рубежом.

АО «Институт Гидропроект» имеет следующую организационную структуру, утвержденную Советом директоров Общества 01.12.2020 (протокол от 01.12.2020 №7):



Общество имеет следующие дочерние общества:

№	Наименование дочернего общества	Местонахождение
1	ООО «Гидропроект-Сервис»	Иркутская область, г. Братск, Ангарская экспедиция, а/я 31

Общество имеет следующие филиалы:

№	Наименование филиала	Местонахождение
1	Филиал АО «Институт Гидропроект» - «Центр службы геодинамических наблюдений в энергетической отрасли» («ЦСГНЭО»)	г. Москва, Строительный проезд, д. 7А
2	Филиал АО «Институт Гидропроект» в Республике Таджикистан	Республика Таджикистан, г. Рогун, ул. Сохтмончиен, д. 40
3	Филиал АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС»	г. Москва, Строительный проезд, д. 7А,
4	Филиал АО «Институт Гидропроект» - «Мособлгидропроект»	Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д. 1

Общество имеет следующие представительства:

№	Наименование представительства	Местонахождение
1	Представительство АО «Институт Гидропроект» в Юго-Восточной Азии	Социалистическая Республика Вьетнам, г. Ханой
2	Представительство АО «Институт Гидропроект» в Индии	г. Дели
3	Представительство АО «Институт Гидропроект» в Республике Узбекистан	г. Ташкент

Кроме филиалов Общество имеет следующие обособленные структурные подразделения:

№	Наименование обособленных структурных подразделений	Местонахождение
1	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Загорской ГАЭС-2	Московская область, Сергиево-Пасадский район, п. Богородское
2	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Богучанской ГАЭС	Красноярский край, Кежемский район, г. Козьмодемьянск
3	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	Карачаево-Черкесская Республика, г. Черкесск, пр. Ленина, д. 34
4	Группа рабочего проектирования по Волжской ГЭС	Волгоградская область, г. Волжский, пр. Ленина, д. 1а.
5	Группа рабочего проектирования по Саратовской ГЭС	Саратовская область, г. Балаково
6	Группа рабочего проектирования объектов Северного Кавказа – АО «Институт Гидропроект»	Кабардино-Балкарская Республика, Чегемский р-н, с. Нартан, 9-й проезд
7	Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	Ленинградская область, г. Сосновы бор, тер. Промзона,
8	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Чебоксарской ГЭС	Республика Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Набережные Челны, д. 34
9	Группа рабочего проектирования на Нижегородской ГЭС	Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье, ул. Рылеева, д. 4.

Основными событиями в отчетном периоде, повлиявшими на функционирование и развитие Общества следует признать:

- Подписание государственного контракта на проведение оценки эксплуатационной надёжности, долговременной безопасности скульптуры «Родина-мать зовёт!» (главный монумент) и инструментального мониторинга Большой подпорной стены с художественным рельефом Мемориального комплекса «Героям Сталинградской битвы» на Мамаевом кургане (1960, 1967);
- Подписание государственного контракта с АО «Ипромашпром» на разработку рабочей документации для федеральных государственных нужд по объекту: «Строительство стартового комплекса космического ракетного комплекса «Ангара»;
- Подписание государственного контракта на капитальный ремонт гидротехнических сооружений Юмагузинского водохранилища (Республики Башкортостан);
- Подписание контракта с иностранным заказчиком Electricite De France (Франция) на разработку концепций рыбозащитных сооружений для АЭС Джайтапур (штат Махараштра, Индия);
- Выполнение работ на проведение инженерных изысканий и разработку проектных материалов по строительной и технологической части Муллалакской ГЭС на стадии ТЭО;
- Исполнении ряда контрактов по проектированию Рогунского гидроузла (консультационные услуги для строительства);
- Продолжение проектирования комплексной системы технического водоснабжения морского типа АЭС Куданкулам для блоков №3-6 (Индия);
- Оказание услуг проектирования для строительства Проекта Арктик СПГ-2;
- Продолжение выполнения работ по разработке проектной документации на внешние гидротехнические сооружения для блоков №1-4 АЭС «Эль-Дабаа»;
- Продолжение проектно-изыскательских работ по расширению и углублению существующего подводящего канала и водозабора, мостового сооружения через существующий подводящий канал, сопрягающего сооружения, строительству насосных станций, открытого отводящего канала и водосбросного сооружения для АЭС Пакш II.

В 2020 году Общество продолжило осуществлять свою основную деятельность на территории Российской Федерации, а также увеличило присутствие в зарубежных странах.

По обслуживаемым секторам АО «Институт Гидропроект» присутствует на рынках гидроэнергетического, гидротехнического, гражданского и промышленного строительства, а также на рынке атомной энергетики и рынке проектирования объектов нефтегазовой инфраструктуры (проекты СПГ).

В регионах Российской Федерации Общество, помимо проектирования в ходе реализации программы по комплексной реконструкции и модернизации гидротехнических объектов энергетического и неэнергетического назначения, выполняет проектно-изыскательские работы по направлению водоподключения и водоотведения, а также проектно-изыскательские работы, направленные на решение экологических проблем. Общество продолжает наращивать компетенции и развиваться в масштабной программе реконструкции и модернизации существующих объектов водоснабжения, водоотведения, водоочистки и водоподготовки на территории Российской Федерации.

В зарубежных странах реализуются масштабные программы развития энергетики. Одними из особо значимых стран с точки зрения устойчивого развития являются Индия, Вьетнам, Египет, Турция, страны Африки, Куба, Колумбия, Бутан, Таджикистан, Киргизия, Грузия.

Основными значимыми клиентами Общества являются крупные энергетические холдинги и компании по следующим секторам рынков:

- Гидроэнергетика – Филиалы ПАО «РусГидро»; ОАО «Рогунская ГЭС» (Таджикистан); ПАО «ТГК-1», ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», THDC India Ltd. (Индия); АО «Узбекгидроэнерго» (Узбекистан) и Хекаман 3 Power Company Limited (Вьетнам);

- Атомная энергетика – АО «Атомэнергопроект»; АО «Атомпроект», Филиалы Концерна «Росэнергоатом», и Electricite De France;
- Экология – Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области, Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, Управление капитального строительства Иркутской области, Администрация города Тулуна и другие ведомственные структуры;
- Нефтегазовый сектор – SAREN B.V. (Нидерланды);
- Конкурентным окружением Общества традиционно являются ведущие российские и международные инженеринговые компании, специализирующиеся в предоставлении услуг области гидроэнергетического и гидротехнического проектирования: ELC Electroconsult, Lahmeyer International, Poyry, Stucky, Tractebel Engineering, Fichtner, SMEC, Coyne-et-Bellier, SP Studio ing, Norconsult, Archirodon, Technip FMC, Белый уголь, Техтрансстрой, АО «ГК «ЕКС», Оргэнергострой, С+, Атомэнерго, Морские решения и технологии, Ленгипроинжпроект, и другие.

Одним из преимуществ Общества, которым, оно обладает, как с операционной, так и с финансовой позиции, является сотрудничество с предприятиями ГК «Росатом» в части проектирования и надзора за строительством гидротехнических сооружений АЭС, расположенных на берегах морей и океанов, и использующих морскую воду для технических нужд энергоблоков. Общество располагает необходимыми референциями и опытом реализации подобных сооружений, а господдержка, оказываемая компаниям ГК «Росатом» позволяет расширять географию присутствия и портфель заказов Общества.

В части стран Центральной и Юго-Восточной Азии преимуществом Общества является безаварийный опыт эксплуатации гидроэнергетических объектов, запроектированных Обществом как в советское, так и в постсоветское время.

1.2. Стратегические цели

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

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Группы РусГидро

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

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

Устойчивое развитие производства электроэнергии

Общество прилагает усилия для обеспечения роста объемов производства электроэнергии посредством соответствия технологического уровня Группы РусГидро уровню передовых мировых и отечественных энергетических компаний, в том числе за счет проектирования новых, а также реконструкции и модернизации действующих генерирующих объектов.

Рост ценности Общества

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности, ценности, а также увеличению доли внешних заказов о общем портфеле заказов Общества при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Группы РусГидро.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 06.06.2016 (протокол от 08.06.2016 №238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- поддержание и повышение научно-технического потенциала Общества, квалификации его сотрудников всех уровней, в целях обеспечения надежности проектируемых и реконструируемых объектов, в том числе относящихся к категории «особо опасных, технически сложных и уникальных», в полной мере отвечающей законодательным требованиям;
- выявление, разработка и обоснование технических, экономических, функциональных мер, способствующих повышению инвестиционной привлекательности гидроэнергетических объектов, особенно на территориях с низким развитием гидроэнергетики и территориях опережающего развития;
- наращивание производственных компетенций в области инжиниринговой деятельности с техническим уровнем, отвечающим международным требованиям;
- расширение географического присутствия Общества на внутренних и зарубежных рынках инжиниринговых услуг, в том числе за счет расширения перечня предоставляемых услуг, повышения профессионального уровня сотрудников Общества, повышения энергоэффективности производственных комплексов, совершенствования комплексной системы управления технологическими процессами и системы наблюдения, мониторинга и диагностики гидротехнических сооружений и оборудования действующих объектов;
- повышение конкурентоспособности Общества на отечественном и зарубежных рынках инжиниринговых услуг.

Для решения приоритетных задач в 2020 году было сделано:

- продолжены мероприятия в части повышения профессионального уровня персонала, в том числе за счет расширения сферы допуска персонала для производства специализированных видов работ;
- подписаны соглашения с рядом Российских консалтинговых и инжиниринговых компаний, а также высших учебных заведений, для реализации проектов в секторе энергетики на территории РФ и иностранных государств (ООО «Ракурс-Инжиниринг», ООО «Ай Ти Ви групп», ФГБУ ВО «РТУ МИРЭА»);

Для развития Общества по приоритетным направлениям Советом директоров был принят ряд важных решений, в том числе:

- Одобрено совершение Обществом сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте - 2 сделки.

В рамках исполнения валютного законодательства РФ при реализации портфеля зарубежных заказов Общество сотрудничает с Российским агентством по страхованию экспортных кредитов и инвестиций (ЭКСАР).

В 2021 году планируется выполнение следующих задач:

- Адаптация системы электронного документооборота (СЭД);
- Адаптация системы управления проектами.
- Увеличение числа заказов на рынках России, Киргизии, Таджикистана, Узбекистана, Индии, Вьетнама, Уганды и др.
- Увеличение доли участия в проектировании объектов атомных электростанций (АЭС «Куданкулам» (Индия), АЭС «Руппур» (Бангладеш), АЭС «ПАКШ II» (Венгрия);
- Увеличение доли участия в проектировании гидротехнических сооружений различного назначения (малых ГЭС мощностью в диапазоне от 0,5 до 35 МВт, плотин, водосбросных сооружений, водоприемников, каналов и тп.) на территории стран Центральной Азии и близлежащих регионов (Киргизия, Узбекистан, Таджикистан, Грузия, Армения), Африки, Вьетнама и Индии;
- Увеличение доли участия на рынках проектирования гидротехнических сооружений экологического назначения;
- Увеличение доли участия на рынке проектирования систем водоснабжения и водоотведения для сектора жилищно-коммунального хозяйства.

1.4. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в рамках системы внутреннего контроля и управления рисками (далее СВКиУР) Общества.

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется следующими документами, утвержденными Советом директоров ПАО «РусГидро»:

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро;
- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам 14.05.2020 (протокол заседания Совета директоров Общества от 14.05.2020 № 17).

Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Обществом в соответствии со Сводным классификатором рисков Группы РусГидро определены ключевые риски на 2020 год, произведена их оценка и утверждён План управления рисками на 2020 год.

К ключевым рискам Общества отнесены:

- Риск невыполнения работы в срок, утвержденный календарным графиком к Договору / Контракту (задержка предоставления исходных данных Заказчиком, внесение в техническую документацию новых проектных решений по требованию Заказчика).
- Низкое качество/ошибки ПСД (отсутствие научно-технического обоснования проектных решений)
- Риск невозможности исполнения решения суда, вынесенного в пользу общества (неплатежеспособность Заказчика, низкая конкурентоспособность на внешнем рынке).
- Невыполнение плана по выручке (нарушение сроков и качества выполнения договорных обязательств).
- Нехватка квалифицированного персонала (отсутствие необходимых компетенций у персонала на рынке труда, Ограниченность финансовых ресурсов для обучения персонала по программам получения опережающих компетенций).

Общество оценило Риск невыполнения работы в срок, утвержденный календарным графиком к Договору / Контракту как высокий, однако в результате принятых мероприятий риск не реализовался.

Остальные из перечисленных ключевых рисков оценены Обществом как средние риски, либо низкие, ни один из них по результатам 2020 года не реализовался.

Все указанные в отчете риски анализируются на протяжении всего отчетного периода на предмет подхода к минимизации вероятности наступления рискованного события, либо его избегания.

Отраслевые и рыночные риски

На фоне развития других секторов ТЭК и общей экономической ситуации наблюдается планомерное снижение объемов инвестиций в реализацию проектов гидроэнергетического строительства в Российской Федерации. Также наблюдается снижение объемов гидротехнического строительства. Рыночные риски также связаны со спецификой отрасли, в т. ч. с интервальным появлением спроса на разработку крупных проектов. Общество ориентируется на формирование портфеля заказов с высокой долей среднесрочных и долгосрочных договоров.

Существует вероятность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России, в связи с их долгосрочностью, а также на фоне общеэкономической и геополитической ситуаций, что в свою очередь приведет к невыполнению плана по выручке.

Для снижения влияния отраслевых и рыночных рисков Общество проводит работу с партнерскими организациями для наращивания необходимых компетенций, ведет курс на диверсификацию, расширяет сферу деятельности и рынки присутствия, работая, в том числе, по объектам атомной энергетики и на зарубежных проектах, а также по нефтегазовому направлению.

Также ведется своевременная работа с субподрядными организациями для выполнения условий генерального договора.

Предпринятые Обществом мероприятия привели к отсутствию реализовавшихся рисков.

Региональные риски

Региональные риски непосредственно связаны с экономическим, политическим и социальным положением отдельных административных или географических регионов. Региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества. К данным рискам следует отнести риски изменения приоритетов по направлениям заказываемых проектно-изыскательских работ (далее - ПИР) и научно-исследовательских работ (далее – НИР) заказчиками разных уровней и ранжирование заказов по времени и тематике ПИР. Поскольку основными заказчиками ПИР являются российские компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе, не должна являться существенной.

АО «Институт Гидропроект» выполняет работы, как для российских, так и для зарубежных заказчиков, на территории стран ближнего и дальнего зарубежья: Республика Таджикистан, Республика Индия, Лаосская Народно-Демократическая Республика, Турецкая Республика, Народная Республика Бангладеш, Киргизская Республика, Арабская Республика Египет. Политическая обстановка в этих странах достаточно стабильна, но экономика пока очень слаба, в связи с чем существует риск задержки платежей.

Для минимизации региональных рисков необходимо тщательно прописывать условия выполнения договорных обязательств, взятых на себя Заказчиком и Подрядчиком, а также порядок действий Сторон при наступлении форс-мажорных обстоятельств.

Финансовые риски

- **Риски, связанные с изменением процентных ставок**

Риск процентной ставки или процентный риск — вероятность уменьшения нормы прибыли при изменении процентной ставки (ставки дисконтирования).

Общество не подвержено влиянию данного риска в связи с отсутствием выданных и полученных кредитов и займов.

- **Риски изменения валютного курса**

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте. АО «Институт Гидропроект» реализует свою продукцию как на внутреннем, так и на внешнем рынках. Деятельность Общества не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют. Однако наличие договоров с иностранными заказчиками приводит к возникновению финансовых рисков при изменении курса валют по отношению к рублю.

В целях минимизации возникновения данного риска при формировании ценового предложения учитываются аналитические прогнозы изменения курса валют по отношению к рублю (сценарные условия ПАО «РусГидро»). Договоры, заключенные с иностранными Заказчиками страхуются в обязательном порядке, либо достигается соглашение об оплате услуг Общества в валюте РФ.

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

Снижение цен на продукцию и услуги Общества может привести к снижению прибыли. Минимизация данного риска происходит путем увеличения доли участия Общества в конкурентных процедурах и диверсификации - поиска новых рынков сбыта.

По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения риска незначительна, т.к. стоимость услуг Общества рассчитывается на основании нормативных документов, а для перевода цен из базовых в текущие используются утвержденные компетентными органами коэффициенты. Соответственно, цены на услуги Общества являются прозрачными и предсказуемыми.

• Риск ликвидности

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

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства, а также краткосрочные финансовые вложения. Краткосрочные финансовые вложения могут быть реализованы в денежной форме (в течение одного дня) в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности.

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, связанные с изменением требований к лицензированию основной деятельности.

- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров.

- Риски судебных исков в адрес Общества.

- Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т. ч. перед персоналом Общества.

Для минимизации наступления данного риска Департамент корпоративного управления и правового обеспечения Общества регулярно отслеживает изменения в законодательстве РФ и совместно с менеджментом Общества оперативно принимает меры по приведению в соответствие правоустанавливающих документов, контрактов, договоров.

Ведется досудебная работа с контрагентами, в случае неисполнения последними своих обязательств. В ином случае ведется претензионная работа в судебном порядке, в итоге все предписания суда исполняются контрагентами добровольно в установленные сроки.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

При осуществлении основной хозяйственной деятельности у Общества может возникать риск, связанный с потерей членства в СРО. Для управления риском ведется постоянный контроль требований СРО, проводятся ежегодные проверки, предоставляется отчетная документация и внесение средств в компенсационный фонд в соответствии с уровнем ответственности.

- Риски, связанные с низким качеством и / или ошибками ПСД, минимизируются за счет актуализации состава НТС (Научно-технический совет), проведение на регулярной основе заседаний НТС на предмет выявления принципиальных ошибок в обосновании проектных решений. Обеспечения сотрудников всей необходимой научно-технической литературой, в т.ч. зарубежной (если требуется по условиям договора).

В результате предпринятых действий выявленные риски не реализовались.

- Риск нехватки квалифицированного персонала не реализовался за счет предпринятых Обществом мероприятий по набору квалифицированного персонала (на работу принято 57 новых сотрудников, 6 студентов приняты для прохождения практики, а также 117 человек прошли курсы повышения квалификации в организациях высшего и дополнительного профессионального образования).

Качество выпускаемой проектной и рабочей документации предполагает рациональное расходование средств на всех стадиях жизненного цикла объектов и минимизацию рисков потребителей.

В целях исключения ошибок проектирования в АО «Институт Гидропроект» создана, и внедрена интегрированная система менеджмента (ИСМ) на основе системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента, соответствующая требованиям стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015. ИСМ является средством непрерывного совершенствования всех аспектов деятельности АО «Институт Гидропроект».

Соответствие ИСМ международным стандартам ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 подтверждено сертификатом № 12 100/104 42652 TMS, выданным органом по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (срок действия до 16.04.2021 г.).

Безопасность объектов проектирования – один из главных критериев выполнения работ. Для соответствия проектных решений данному критерию в Обществе функционирует отдел экспертиз проектной документации и Научно-технический Совет, в состав которых входят наиболее опытные и высококвалифицированные сотрудники.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции Общества, оцениваются как незначительные. Портфель заказов Общества дифференцирован, Общество одновременно выполняет работы по нескольким крупным проектам различных заказчиков, а также активно ведет работу по диверсификации и продвижению своей продукции на рынки, в т. ч. международные. Специфика деятельности Общества, выделяющая его на рынке проектных услуг, одновременно с весомым пулом успешно реализованных проектов минимизирует риски, связанные с потерей интереса крупных заказчиков к Обществу.

Экологические и социальные риски

• Экологические риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки, выполняется ряд природоохранных мероприятий в соответствии с утвержденной в Обществе экологической политикой. С целью предупреждения наступления данных рисков в Обществе особое внимание уделяется системе менеджмента качества и системе экологического менеджмента, созданию безопасных условий труда, обеспечению промышленной и экологической безопасности.

• Социальные риски

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

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск подразумевает потерю деловой репутации – данная категория рисков представляет собой определённую опасность утраты доверия контрагентов вследствие отрицательного восприятия Института и Группы РусГидро в целом, что может привести к:

- снижению объёма портфеля заказов, как на российском, так и на международном рынках;
- потере ключевых компетенций и снижению диверсификации;
- утрате позиций на рынках профильных услуг.

По крупным международным договорам Общества, таким как, проект АЭС «Пакш II» риск потери деловой репутации оценивается как средний, что в основном связано с использованием венгерской нормативной документации, что является условием Договора, а также с соблюдением законодательства Венгрии, однако опыт, знания и квалификация специалистов, накопленные обществом, за время работы снижают возможность наступления рискованного события. Возможность реализации репутационного риска для общества в целом по всем заключенным договорам оценивается как низкий.

В Обществе функционирует ИСМ, соответствующая ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015.

1.5. Основные достижения в 2020 году

Фактическая выручка по работам Общества выполненным в 2020 году, составила 2 028 104 тысяч рублей, что на 13 % превысило выручку, полученную в 2019 году и на 7% выше выручки, полученной в 2018 году.

Объем выручки, полученной собственными силами в 2020 году, составил 1 616 344 тысяч рублей, что на 6% больше аналогичного показателя 2019 года, и на 9% больше аналогичного показателя 2018 года. Следует отметить, что объем работ, выполненный собственными силами в 2020 году является наивысшим показателем за последние 9 лет.

В 2020 году продолжилось выполнение работ по проектированию комплекса гидротехнических сооружений, обеспечивающего дополнительное обводнение Волго-Ахтубинской поймы. Основной целью проекта является обеспечение дополнительного обводнения р. Ахтуба и Волго-Ахтубинской поймы на территории Волгоградской области для сохранения уникальной экосистемы Волго-Ахтубинской поймы. Данный проект входит в план мероприятий, предусмотренных федеральным проектом «Оздоровление Волги» национального проекта «Экология». Проектом будет предусмотрен водопропускной канал длиной 32 километра, гидроэлектростанция с установленной мощностью 31,2 МВт и создаваемое двумя плотинами водохранилище.

В области научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ АО «Институт Гидропроект» заключил контракт на оптимизацию технических решений внедрения КИА по исследованию и оценке динамических воздействий от железнодорожного транспорта на ГТС ГЭС ПАО «РусГидро».

Общество продолжает выполнять ряд работ на объектах ПАО «РусГидро».

В рамках проектных работ на объектах Загорская ГАЭС и Загорская ГАЭС-2 АО «Институт Гидропроект» оказывает услуги по авторскому надзору за строительством Загорской ГАЭС-2 в период с 01.07.2020 по 31.12.2021.

В августе 2020 года заключен договор на Техническое сопровождение процесса восстановления высотного положения здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

АО «Институт Гидропроект» занимается разработкой рабочей документации на сооружения инженерной защиты г. Тулун от затопления водами р. Ия и защиты г. Нижнеудинск от затопления водами реки Уда в рамках реализации государственной программы Иркутской области «Охрана окружающей среды» на 2019-2024 годы. Инженерные сооружения необходимы для обеспечения защиты жизни и здоровья граждан, государственного, муниципального и иного имущества, окружающей среды г. Тулун и г. Нижнеудинск от затопления паводковыми водами.

В рамках проектных работ на Дальнем Востоке, в 2020 году были заключены контракты на Разработку схем и программ развития электроэнергетики Камчатского края, Хабаровского края, Магаданской области, Еврейской автономной области на 2020-2024годы, разработку региональной программы развития объектов электросетевого комплекса классом напряжения 35–110 кВ Республики Саха (Якутия) на период 2021-2025годов, разработку схем и программ

развития электроэнергетики Хабаровского края, Еврейской автономной области, Магаданской области, Чукотского автономного округа на период 2021-2025 годов. Оказаны услуги по Разработке Программы развития электроэнергетики для обеспечения роста экономики Дальневосточного федерального округа. В том числе в июле 2020 года был подписан контракт на оказание консультационных услуг по сопровождению программ развития и перспективных проектов в части перспективного развития электроэнергетики России, в том числе по энергосистемам Дальнего Востока.

Был выполнен Комплекс работ по установке приборов контрольно-измерительной аппаратуры (КИА) «под ключ» в сооружения Красногорских МГЭС – 1,2.

24.07.2020 года был подписан контракт с АО «Ипромашпром» на Разработку рабочей документации для федеральных государственных нужд по объекту: «Строительство стартового комплекса космического ракетного комплекса «Ангара». Площадка 1А». Создание космического ракетного комплекса (КРК) «Ангара» является задачей особой государственной важности.

Продолжается проектирование для строительства в рамках Проекта АРКТИК СПГ 2. Проект предусматривает строительство завода по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа (СПГ) и стабильного газового конденсата (СГК), терминала СПГ и СГК «Утренний», соответствующей береговой и портовой инфраструктуры. Проект основан на инновационной концепции строительства с использованием оснований гравитационного типа (ОГТ). Объем работ исполняемых Обществом состоит из двух блоков: 1) Разработка рабочей документации железобетонных оснований гравитационного типа (ОГТ) для технологических линий сжижения природного газа (СПГ) (включая РД на мембрану, основание на месте установки, авторский надзор, тех. сопровождение, проверка расчетных записок, РД на восстановление основания Дока после вывода ОГТ); 2) Разработка проектной и рабочей документации по Батопортам (наплавные ворота для сухих доков) №1 и №2. (Проектирование фундамента, устоев, батопортов №1,2). Ведутся переговоры по увеличению объема работ по проектированию Батопортов в сторону реконструкции сухих Доков №1 и №2 с выполнением полного списка проектной документации согласно постановления №87 и в дальнейшем рабочей документации (включая модельные исследования и проект морских операций).

АО «Институт Гидропроект» проводит работы на ряде объектов атомной энергетики:

В декабре 2020 года был подписан контракт на выполнение работ по проведению геодезических наблюдений за осадками и кренами зданий и сооружений энергоблоков №1, №2, №3, №4 и общестанционных объектов Ростовской АЭС 2021-2023 года.

Между АО «Институт Гидропроект» и АО «Концерн Росэнергоатом» 10.08.2020 был заключен договор на выполнение работ по теме: «Геодинамический мониторинг современных движений земной поверхности геодезическими методами в районе и на площадке размещения Белоярской АЭС». Далее, 27 августа был подписан еще один договор на «Сейсмологический мониторинг и оценку сейсмотектонических условий площадки и ближнего района размещения Белоярской АЭС».

Продолжаются работы в рамках исполнения договора на разработку проектной документации на внешние гидротехнические сооружения для блоков № 1-4 по объекту АЭС «Эль-Дабаа». АЭС Эль-Дабаа является первой атомной электростанцией в Египте (в мухафазе Матрух, примерно в 130 километрах к северо-западу от Каира). Так же для объекта «Эль-Дабаа» АЭС АО «Институт Гидропроект» выполняет работы по разработке проекта организации строительства гидротехнических сооружений.

Весной 2020 года были завершены работы по проектированию зданий и сооружений Системы технического водоснабжения АЭС «Куданкулам», блоки 3,4, включая морские гидротехнические сооружения для блоков 3-6, порученные Обществу по инициативе индийской стороны на основе успешной эксплуатации подобных сооружений в составе первых двух блоков АЭС.

В рамках исполнения долгосрочного контракта с АО «Атомэнергопроект» продолжается выполнение работ по разработке рабочей документации для строительства зданий и сооружений Системы технического водоснабжения АЭС «Куданкулам», блоки 5,6. Также АО «Институт Гидропроект» продолжает оказание услуг по авторскому надзору на площадке строительства АЭС «Куданкулам» в период с 2019 по 2024 годы.

В 2020 году были заключены следующие контракты с иностранными заказчиками:

Контракт с крупнейшей государственной энергогенерирующей компанией Франции и крупнейшей в мире компанией-оператором атомных электростанций Électricité de France на проектирование разработку концепции рыбозащитных сооружений для АЭС Джайтапур (Индия);

Контракт с девелопером гидроузла Секаман 3 в Лаосе на экспертизу технического проекта ремонта подводного туннеля ГЭС;

Техническое сопровождение утверждаемой части проектной документации для изготовления механического оборудования и металлоконструкций камеры аварийно-ремонтных затворов строительного туннеля № 4 Рогунской ГЭС на реке Вахш в Республике Таджикистан. Заказчик ОАО «Рогунская ГЭС».

Оказание инжиниринговых услуг по обработке и анализу данных инструментального мониторинга за состоянием подземных выработок Рогунской ГЭС в 2019-2020 гг. Заказчик ОАО «Рогунская ГЭС».

Разработка проекта модернизации средств мониторинга состояния гидротехнических сооружений Нурекской ГЭС (Таджикистан). Проведение консультаций и авторский надзор за ходом реализации проекта. ОАО «Точикгидроэлектромонтаж».

Также были проведены предварительные переговоры и направлены коммерческие предложения потенциальным заказчикам по объектам:

Обоснование инвестиций и разработка технического проекта ГАЭС Маяри (Куба), Заказчик ООО «ИнтерРАО»;

Обоснование инвестиций и разработка технического проекта МГЭС Дуаба (Куба), Заказчик АО «Русатом Сервис»;

Переговоры с вьетнамской компанией РЕСС1 о выполнении анализа данных мониторинга за поведением плотины ГУ Хоабинь и разработка критериев ее безопасной работы;

Проектирование схемы водозабора насосной станции добавочной воды на объекте «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань»;

Разработка рабочей документации по вспомогательным системам гидроагрегата включая услуги по авторскому надзору на этапе монтажа, в проекте на поставку двух гидроагрегатов (2х11,0 МВт) с вспомогательными системами в границах агрегатного блока, для нужд Ириклинской ГЭС (Урал);

Разработка проектной документации, проведению государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий на реконструкцию водохранилища Печорской ГРЭС;

Разработка схем выдачи мощности ветроэлектрических станций в Центральном, Северо-Западном, Южном, Северо-Кавказском, Приволжском Федеральных округах в рамках реализации инвестиционного проекта «Строительство ВЭС 340 МВт»;

Разработка рабочей документации по проекту ГЭС Аль Адаим (Ирак);

Обоснование инвестиций и основных технических решений по созданию схем автоматизированного перевода на дистанционное управление ГЭС Каскада Выгских ГЭС филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1»;

Разработка обоснований инвестиций и основных технических решений для контроля и управления (включая вспомогательным гидро- и электротехническим оборудованием) с основной ГЭС другими ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС филиала «Невский» ПАО «ТГК-1».

С целью расширения деловых связей и поиска новых зарубежных проектов принято участие в 14 заседаниях Межправительственных комиссиях, организованных Министерством энергетики и Минэкономразвития Российской Федерации.

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;
- 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.

В течение 2020 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров:

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 18.05.2020 (протокол от 19.05.2020 №1/2020), утверждены Годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год, распределена прибыль Общества по результатам 2019 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2019 года, избран Совет директоров, утвержден аудитор Общества, утверждено Положение о Ревизионной комиссии АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Институт Гидропроект», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 № 2), а также законодательством Российской Федерации.

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2020 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 18.05.2020 (протокол от 19.05.2020 №1/2020):

Председатель Совета директоров

Овчинников Дмитрий Владимирович

Члены Совета директоров

Беллендир Евгений Николаевич
 Бердников Роман Николаевич
 Бобрик Мария Александровна
 Нестеренко Александр Викторович
 Углова Елена Константиновна
 Феоктистова Наталья Александровна

До проведения 18.05.2020 годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2019 году в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров 22.07.2019 (протокол от 22.07.2019 №2/2019):

Председатель Совета директоров

Овчинников Дмитрий Владимирович

Члены Совета директоров

Беллендир Евгений Николаевич
 Беляев Дмитрий Александрович
 Морозова Марина Александровна
 Нестеренко Александр Викторович
 Углова Елена Константиновна
 Феоктистова Наталья Александровна

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

Единоличный Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Институт Гидропроект» 22.12.2015 (протокол от 22.12.2015 №6) является Беллендир Евгений Николаевич.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Институт Гидропроект» в 2020 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2020 года, составил 1 022 311 (Один миллион двадцать две тысячи триста одиннадцать) рублей 00 копеек.

Таблица №1

Наименование показателя	Отчетный год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 022 311,00
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	1 022 311,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2020 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров Общества 18.06.2018 (протокол от 18.06.2018 №2/2018).

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

Общий размер вознаграждений каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения - 100 000 (Сто тысяч) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Совета директоров не проводились.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества в редакциях, утвержденных Советом директоров Общества 14.05.2018 (протокол от 14.05.2018 № 14) и 30.04.2020 (протокол от 30.04.2020 № 16).

Ревизионная комиссия

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «Институт Гидропроект» в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 18.05.2020 (протокол от 19.05.2020 №1/2020).

В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия избирается по требованию акционеров (акционера), являющихся в совокупности владельцами не менее чем 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества. В случае, если требование в Общество не поступило, Ревизионная комиссия не избирается.

В связи с отсутствием требования годовым Общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 18.05.2020 (протокол от 19.05.2020 № 1/2020), Ревизионная комиссия не избиралась.

2.2. Отчет Совета директоров

В 2020 году проведено 16 заседания Совета директоров в форме заочного голосования.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал АО «Институт Гидропроект» составляет 17 445 107 (Семнадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч сто семь) рублей.

В отчетном году не производилось увеличение/уменьшение уставного капитала Общества.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	17 445 107 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	17 445 107 руб.

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций	17 445 107 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	17 445 107 шт.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-13315-A
Дата государственной регистрации выпуска	12.12.2008
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	20.11.2008
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	12.12.2008
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЦФО
Статус ценных бумаг выпуска	Находятся в обращении

2.4. Структура акционерного капитала

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2020	31.12.2020
АО «Гидроинвест»	99,999994%	99,999994%
АО «ЭСК РусГидро»	0,000006%	0,000006%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Институт Гидропроект» по состоянию на 31.12.2020 – 2, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.6. Участие Общества в иных организациях

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31.12.2020:

Таблица № 5

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов
ООО «Гидропроект-Сервис»	Общество ликвидировано 25.01.2021	РФ, Иркутская область, г. Братск	51	-	-

В 2020 году Общество прекратило участие в ООО «МИГГ».

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2020:

Таблица №6

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества (рубли)
1	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации объектов капитального строительства	480 000
2	Ассоциация Саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» Ассоциация СРО «Центризыскания»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания объектов капитального строительства	190 000
3	Саморегулируемая организация Ассоциация строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» СРО Ассоциация «ЭнергоСтройАльянс»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства	120 000
4	Саморегулируемая организация Ассоциация лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит» СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования	120 000
5	Ассоциации «Российская ассоциация водоснабжения и водоотведения» РАВВ	Профессиональное сообщество, объединяющее более 80% централизованного водоснабжения и водоотведения Российской Федерации.	55 800

2.7. Отчет о существенных сделках

В течение 2020 года Обществом не совершались существенные сделки (Приложение № 2).

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- Комплексное проектирование гидроузлов в суровых климатических и сложных геологических условиях, в районах с повышенной сейсмичностью на всех стадиях проектирования. Выполнение функций генпроектировщика по этим объектам.
- Проектирование гидротехнических сооружений всех уровней ответственности, включая плотины всех видов, каналы и напорные водоводы, подпорные стенки, набережные, дюкеры и др.
- Проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях – транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольни и др.
- Проектирование водохранилищ и мероприятий по защите от наводнений.
- Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидроэнергетических объектов.
- Проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты. Выполнение всех видов геодезических, геологических и гидрологических изысканий под строительство объектов любого профиля.
- Проектирование всех технологических систем ГЭС, включая электротехнические, гидромеханические, КИА, инженерные и прочие.
- Разработка проектов организации строительства гидроузлов.
- Проектирование предприятий строительной инфраструктуры: дорог, баз и предприятий стройиндустрии, электроснабжение строительства, временных и постоянных поселков. Разработка проектов производства работ в случае их особой сложности и опасности.
- Выполнение расчетных обоснований всех видов гидротехнических сооружений.
- Натурные наблюдения и контроль состояния гидротехнических сооружений.
- Ведение авторского надзора и прочее.

Объем выручки за 2020 год составил 2 022 556 тысяч рублей, что на 12,3 % выше уровня прошлого года.

По выручке, полученной от заказчиков группы ПАО «РусГидро», наблюдается рост на 7,3% (57 508 тысяч рублей). Выручка по прочим заказчикам увеличилась на 16,1% (к факту 2019 года), по зарубежным заказчикам снижение составил 53,4 %.

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2018	2019	2020
1.	Выручка по виду деятельности.	тыс. руб.	1 901 891	1 801 077	2 022 556
2.	Выручка от проектных работ, в т. ч.:	тыс. руб.	1 901 891	1 801 077	2 022 556
3.	Гидроэнергетика	тыс. руб.	1 703 408	1 232 870	1 062 741
4.	Атомная энергетика	тыс. руб.	175 498	161 516	261 485
5.	Прочие объекты	тыс. руб.	22 986	406 691	698 329
6.	По заказчикам всего, в т. ч.:	тыс. руб.	1 901 891	1 801 077	2 022 556
7.	Заказчики группы ПАО "РусГидро"	тыс. руб.	1 255 833	785 004	842 512
8.	Прочие заказчики	тыс. руб.	646 058	1 016 073	1 180 044
9.	в т. ч. Зарубежные заказчики	тыс. руб.	336 015	330 042	153 636
10.	По форме исполнения заказа всего, в т. ч.:	тыс. руб.	1 901 891	1 801 077	2 022 556
11.	Объем работ, выполненных собственными силами	тыс. руб.	1 493 583	1 518 162	1 611 278
12.	Объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс. руб.	408 308	282 915	411 277
13.	ИТОГО:	тыс. руб.	1 901 891	1 801 077	2 022 556

- Выручка по форме исполнения заказа:
 - объем работ, выполненных собственными силами, в 2020 году увеличился на 6,1 % к уровню прошлого года и составил 1 611 278 тысяч рублей;
 - объем работ, выполненный субподрядными организациями, увеличился на 45,4 % к уровню прошлого года и составили 411 277 тысяч рублей.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2018 Факт, тыс. руб.	2019 Факт, тыс. руб.	2020 Факт, тыс. руб.	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации, в т.ч.:	1 901 891	1 801 077	2 022 556	112,3
	на объектах группы «РусГидро»	1 255 833	785 004	842 512	107,3
	на внешнем рынке	646 058	1 016 073	1 180 044	116,1
2.	Себестоимость	1 528 579	1 423 007	1 748 900	122,9
3.	Управленческие расходы	216 155	213 933	171 728	80,3
4.	Прибыль/убыток от продаж	157 157	164 137	101 928	62,1
5.	Прочие доходы	64 921	21 346	29 642	138,9
6.	Прочие расходы	63 216	59 167	49 139	83,1
7.	Прибыль до налогообложения	158 863	126 316	82 431	65,3
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	36 571	28 767	19 432	67,5
9.	Чистая прибыль	122 292	97 549	62 999	64,6

Фактический объем реализованных работ составил 2 022 556 тысяч рублей, что больше объемов 2019 на 221 479 тысяч рублей или на 12,3%.

Себестоимость реализованных работ увеличилась на 325 893 тысяч рублей (на 22,9%) и составила 1 748 900 тысяч рублей.

Прочие доходы (в том числе 1 583 тысяч рублей проценты к получению) в 2020 году составили 29 642 тысяч рублей, что выше 2019 года на 8 296 тысяч рублей (на 38,9%).

Прочие расходы (в том числе 3 589 тысяч рублей проценты к уплате) в 2020 году составили 49 139 тысяч рублей, что на 10 028 тысяч рублей (на 16,9%) ниже 2019 года.

За 2020 год Обществом получена чистая прибыль в размере 62 999 тысяч рублей, ниже 2019 года на 34 550 тысяч рублей (на 35,4%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

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

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

Таблица № 9

Аналитический баланс АО «Институт Гидропроект» за 2020 год			
Показатели	На 31.12.2019,	На 31.12.2020,	Отклонения

	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. <i>Внеоборотные активы:</i>	253 698	254 694	996	0,4
Нематериальные активы	1 149	1 129	-20	-1,7
Основные средства	85 559	83 117	-2 442	-2,9
Долгосрочные финансовые вложения	16	0	-16	-100,0
Отложенные налоговые активы	98 548	118 531	19 983	20,3
Прочие внеоборотные активы	68 426	51 917	-16 509	-24,1
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	253 698	254 694	996	0,4
2. <i>Оборотные активы:</i>	1 654 223	1 613 428	-40 795	-2,5
Запасы	73 276	78 912	5 636	7,7
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 173	6 589	5 416	461,7
Долгосрочная дебиторская задолженность	22 820	14 533	-8 287	-36,3
Краткосрочная дебиторская задолженность	652 940	628 320	-24 620	-3,8
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	-
Денежные средства	243 692	165 153	-78 539	-32,2
Прочие оборотные активы	660 322	719 921	59 599	9,0
Итого оборотные активы (раздел 2)	1 654 223	1 613 428	-40 795	-2,5
БАЛАНС	1 907 921	1 868 122	-39 799	-2,1
3. <i>Капитал и резервы</i>	953 829	919 561	-34 268	-3,6
Уставный капитал	17 445	17 445	0	0,0
Добавочный капитал	-567	-285	282	49,7
Резервный капитал	872	872	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	838 530	838 530	0	0,0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	97 549	62 999	-34 550	-35,4
Итого капитал и резервы (раздел 3)	953 829	919 561	-34 268	-3,6
4. <i>Долгосрочные обязательства:</i>	158 498	159 516	1 018	0,6
Заемные средства	0	0	0	-
Отложенные налоговые обязательства	113 100	125 550	12 450	11,0
Прочие обязательства	45 398	33 966	-11 432	-25,2
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	158 498	159 516	1 018	0,6
5. <i>Краткосрочные обязательства</i>	795 594	789 045	-6 549	-0,8
Заемные средства	0	0	0	-
Кредиторская задолженность	674 359	658 092	-16 267	-2,4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-
Оценочные обязательства	51 546	51 381	-165	-0,3
Прочие краткосрочные обязательства	69 689	79 572	9 883	14,2
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	795 594	789 045	-6 549	-0,8
БАЛАНС	1 907 921	1 868 122	-39 799	-2,1

В активе баланса в 2020 году по внеоборотным активам наблюдается рост на 0,4% или на 996 тысяч рублей относительно факта 2019 года.

Оборотные активы снизились на 2,5% относительно факта 2019 года. Снижение обусловлено в основном снижением по статьям: «Долгосрочная дебиторская задолженность» - на 8 287 тысяч рублей (или 36,3%), «Денежные средства» - на 78 539 тысяч рублей, «Краткосрочная дебиторская задолженность» - на 24 620 тысяч рублей. Рост наблюдается по

следующим статьям: «Запасы» - на 5 636 тысяч рублей, «НДС по приобретенным ценностям» - на 5 416 тысяч рублей, «Прочие оборотные активы» - на 59 599 тысяч рублей.

Валюта баланса снизилась на 2,1% или на 39 799 тысяч рублей.

По факту 2020 года объем кредиторской задолженности снизился на 2,4% или на 16 267 тысяч рублей. В структуре кредиторской задолженности основную долю составляют статьи «Авансы полученные» (33,4%), «Поставщики и подрядчики» (34,7%) и «Задолженность по налогам и сборам» (25,3%). Увеличение кредиторской задолженности обусловлено в основном увеличением текущей задолженности по налогам и сборам (на 8 131 тысяч рублей), задолженности перед поставщиками и подрядчиками (на 90 745 тысяч рублей), «Задолженность перед гос. внебюджетными фондами» (на 468 тысяч рублей). При этом наблюдается снижение по статьям: «Задолженность по оплате труда перед персоналом» (на 13 240 тысяч рублей), «Прочие кредиторы» (на 6 476 тысяч рублей), «Авансы полученные» (на 95 895 тысяч рублей).

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «Институт Гидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2019	31.12.2020
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	253 698	254 694
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 654 223	1 613 428
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	1 907 921	1 868 122
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	158 498	159 516
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	795 594	789 045
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	954 092	948 561
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	953 829	919 561

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 919 561 тысяч рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель снизился на 34 268 тысяч рублей.

4.3. 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.

Таблица № 11

Показатели	2018	2019	2020	Темп
------------	------	------	------	------

				роста, (4/3) %
Чистая прибыль, тыс. руб.	122 292	97 549	62 999	64,6
EBIT, тыс. руб.	157 157	164 137	101 928	62,1
EBITDA, тыс. руб.	186 957	193 717	138 617	71,6

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение чистой прибыли, EBIT и EBITDA, которое, в свою очередь, вызвано уменьшением операционной и чистой прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2018	2019	2020	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	6,4	5,4	3,1	57,5
Норма EBIT, %	8,3	9,1	5,0	55,3
Норма EBITDA, %	9,8	10,8	6,9	63,7

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.

Снижение показателей норма EBIT (на 55,3%) и нормы EBITDA (на 63,7%) относительно прошлого года связано с уменьшением операционной прибыли на 62 209 тысяч рублей или на 37,9%, что обусловлено опережающим ростом расходов по сравнению с доходами Общества.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 13

Показатели	2018	2019	2020	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,84	2,97	3,62	121,9
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	128	123	101	82,1
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,51	3,30	3,59	108,8
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	104	111	102	91,9

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 повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается 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.

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.

Таблица № 14

Показатели	2018	2019	2020	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,46	1,21	1,08	89,3
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,32	0,33	0,22	68,4
Коэффициент Бивера	0,12	0,29	0,08	27,6

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2018 – 2020 наблюдается постепенное снижение, но значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 15

Показатели	2018	2019	2020	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,53	0,50	0,49	98,5
Соотношение собственного и заемного капитала	1,15	1,00	0,97	97,0

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2018	2019	2020	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	6,8	5,4	3,5	64,2
ROE, %	13,8	11,3	6,6	58,8

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.

Показатели долговой нагрузки

Таблица № 17

Показатели	2018	2019	2020	Темп роста, (4/3) %
EBITDA, млн.руб	187,0	193,7	138,6	71,6
Долг, млн.руб	0,0	0,0	0,0	-
Процентные расходы, млн.руб	2,5	3,7	3,6	97,4
Коэффициент долговой нагрузки	0,0	0,0	0,0	-
Коэффициент покрытия процентных расходов	75,6	52,6	38,6	73,5

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества.

За последние 3 отчетных года «Коэффициент покрытия процентных расходов» снижается, но держится в рамках норматива. По итогам 2020 года у Общества отсутствуют риски в отношении исполнения долговых обязательств и погашения процентов по ним.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2018 Факт	2019 Факт	2020 Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе	0	22 820	14 533	63,7
1.1	Покупатели и заказчики	0	22 820	14 533	63,7
1.2	Векселя к получению	0	0	0	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	-
1.4	Авансы выданные	0	0	0	-
1.5	Прочие дебиторы	0	0	0	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	737 325	652 940	628 320	96,2
2.1	Покупатели и заказчики	700 010	587 691	536 408	91,3
2.2	Векселя к получению	0	0	0	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	0	0	0	-
2.5	Авансы выданные	3 366	23 423	36 595	156,2
2.6	Прочие дебиторы	33 949	41 826	55 317	132,3

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2020 в целом снизилась на 32 907 тысяч рублей или на 4,9 %. Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 14 533 тысяч рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 628 320 тысяч рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность снизилась на 3,8 % или на 24 620 тысяч рублей за счет п. 2.1. «Покупатели и заказчики» на 8,7% или на 51 283 тысяч рублей. Рост по следующим статьям: п.2.6 «Прочие дебиторы» - на 32,3 % или на 13 491 тысяч рублей, по статье «Авансы выданные» наблюдается рост задолженности - на 56,2% или на 13 172 тысяч рублей.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 19

№ п/п	Наименование показателя	2018 Факт, тыс. руб.	2019 Факт, тыс. руб.	2020 Факт, тыс. руб.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	0	0	-
2.	Кредиторская задолженность	597 105	674 359	658 092	97,6
2.1.	поставщики и подрядчики	107 553	137 432	228 177	166,0
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	25 218	13 715	475	3,5
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	21 268	13 720	14 188	103,4
2.6.	По налогам и сборам	136 065	158 463	166 594	105,1
2.7.	Авансы полученные	248 162	315 466	219 571	69,6
2.8.	Прочие кредиторы	58 839	35 563	29 087	81,8
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	-
5.	Резервы предстоящих расходов	53 369	51 546	51 381	99,7
6.	Прочие краткосрочные обязательства	51 939	69 689	79 572	114,2

По состоянию на 31.12.2020 кредиторская задолженность составила 658 092 тысяч рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом снизилась на 0,8% (или на 6 549 тысяч рублей), в основном за счет снижения кредиторской задолженности на 2,4 % и снижения резервов предстоящих расходов -0,3%. Рост по прочим краткосрочным обязательствам составил – 14,2%,

В составе кредиторской задолженности наибольшее увеличение наблюдается по статьям:

п.2.1 «Поставщики и подрядчики» - на 90 745 тысяч рублей или на 66,0 %;

п.2.6. «По налогам и сборам» - на 8 131 тысяч рублей или на 5,1 %;

п.2.5 «Задолженность перед гос. внебюджетными фондами» - на 468,0 тысяч рублей или на 3,4%,

при этом наблюдается снижение по следующим статьям:

п.2.8. «Прочие кредиторы» - на 6 476,0 тысяч рублей или на 18,2%;

п.2.4. «Задолженность по оплате труда перед персоналом» - на 13 240,0 тысяч рублей или на 96,5%;

п.2.7 «Авансы полученные» - на 95 895,0 тысяч рублей или на 30,4%;

По состоянию на 31.12.2020 займов, открытых банками кредитных линий и средств овердрафта у Общества, нет.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2016 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных АО «Институт Гидропроект» дивидендов, тыс. рублей (общая сумма в год):

Таблица № 20

Дивиденды	2018	2019	2020
Всего, в том числе:	149 510,8	102 413,0	97 549,0
на обыкновенные акции	149 510,8	102 413,0	97 549,0
на привилегированные акции	-	-	-

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 18.05.2020 (протокол от 19.05.2020 №1/2020), принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям АО «Институт Гидропроект» по результатам работы за 2019 год.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 21

№	Показатель	2018		2019		2020	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	30,7	100,0	46,2	100,0	34,7	100,0
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	-	0,0	-	0,0	-
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	-	0,0	-	0,0	-
3	Приобретение объектов основных средств	30,7	100,0	46,2	100,0	34,7	100,0
	Инвестиции в нематериальные активы	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
4	Прочие инвестиции	0,0	-	0,0	-	0,0	-

* Доля в структуре капитальных вложений

В 2020 году приобретено основных средств на сумму 34,7 миллионов рублей, что ниже значения 2019 года на 11,5 миллионов рублей.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 22

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	40,1	25,3	-37,1
	Чистая прибыль прошлых лет	28,4	0,0	-100,0
	НДС к возмещению	13,4	10,7	-20,0

	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	-
Итого:		81,91	35,97	-56,1

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 23

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств	81,91	35,97	-56,1
3.1. Производственное оборудование	-	-	-
3.2 Оборудование для изысканий	60,81	25,30	-58,4
3.3 Оборудование для полиграфии	0,14	-	-100,0
3.4 Информационно-вычислительная техника ИТ	20,96	10,67	-49,1
3.5 Приобретение транспортных средств	-	-	-
3.6 Прочие основные средства	-	-	-

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2020 года по финансированию, составляет - 45,9 миллионов рублей (с НДС), это 43,9 % от запланированного.

В 2020 году были произведены закупки основных средств, в рамках реализации ГКПЗ 2019 и ГКПЗ 2020. Но в результате дефицита свободных денежных средств в 2020 году запланированные закупки (ГКПЗ 2020) были частично перенесены на последующие периоды.

План финансирования инвестиционной программы на 2021-2023 года

Таблица № 24

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы (план), млн. руб.		
	2021	2022	2023
1. Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-
6. Приобретение объектов основных средств	68,84	71,02	52,31
3.1. Производственное оборудование	0,00	0,00	0,00
3.2. Оборудование для изысканий	27,38	28,73	30,10
3.3. Оборудование для полиграфии	7,80	5,04	2,40
3.4. Информационно-вычислительная техника ИТ	31,58	35,08	14,16
3.5. Приобретение транспортных средств	0,00	0,00	3,36
4. Прочие инвестиции	2,08	2,18	2,28

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Достижение целей Общества по обеспечению надежности, безопасности и экономической эффективности всех разрабатываемых технических решений осуществляется благодаря использованию обоснованных инновационных решений, применяемых при создании и эксплуатации гидроэнергетических и иных промышленных объектов, находящихся в сфере деятельности Общества.

Результаты инновационного развития инжиниринговой деятельности Общества проявляются в надежной, эффективной и безопасной эксплуатации сотен построенных по проектам Общества гидроэнергетических и иных объектов в России и за рубежом.

В рамках деятельности по инновационному развитию осуществляется управление результатами интеллектуальной деятельности (РИД) Общества, направленное на создание условий для устойчивого развития Общества и содействие достижению целевых показателей Программы инновационного развития Группы РусГидро. В Обществе действует стандарт организации СТО ГП 2.46.2-2019 «Положение о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности», разработанный в соответствии с требованиями Положения о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро (утв. Приказом от ПАО «РусГидро» от 29.08.2019 №712).

В процессе управления РИД решаются задачи содействия деятельности по созданию РИД, выявления потенциально охраноспособных РИД, обеспечения правовой охраны РИД, формирования имущественного комплекса Общества в части нематериальных активов, мониторинга и защиты исключительных прав на РИД, выявления нарушений прав на РИД, создания правовых и экономических условий для эффективного использования или применения РИД в операционной деятельности Общества, а также формирования механизмов внедрения РИД в собственное производство и их коммерциализации.

Основными формами инновационных разработок в Обществе являются: выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) на основании договоров с заказчиками; разработка нормативных документов национального уровня (ГОСТ) и уровня организации (СТО), с проведением исследований, необходимых для обоснования включаемых в документ новых требований; собственные инновационные разработки.

В отчетном году Общество продолжило выполнение инновационного проекта в форме НИОКР по заказу ПАО «РусГидро» по теме «Разработка унифицированной информационно-диагностической системы мониторинга гидротехнических сооружений»; начата работа над проектом Оптимизация технических решений внедрения КИА по исследованию и оценке динамических воздействий от железнодорожного транспорта на ГТС ГЭС ПАО «РусГидро».

По выполненным по заказу ПАО «РусГидро» в 2019 г. НИОКР по разработке программно-аппаратного комплекса мониторинга и прогнозирования надежности гидротехнических сооружений ГЭС в сложных инженерно-геологических условиях на основании составленной Обществом заявки в отчетном году ПАО «РусГидро» был получен патент на изобретение №2726234.

Применение в деятельности Общества инновационных методов, средств, материалов и технологий при разработке технических решений, соответствующих современному уровню развития науки, и дальнейшее усовершенствование этих решений с учетом конкретных особенностей каждого объекта позволяют Обществу сохранять высокий технический уровень своих разработок и имидж современной инжиниринговой организации, идущей в ногу со временем, как в России, так и за рубежом.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основные принципы кадровой политики Общества:

– поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения

высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом;

- соблюдение законности, развитие самоуправления, расширение демократических основ и гласности в сфере кадровой работы;
- обновление и совершенствование социально-демографической и профессионально-квалификационной структуры кадров вследствие демографических процессов, социальной мобильности, изменений техники и технологии.

Главные цели 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;
- укрепление трудовой дисциплины, рациональное использование рабочего времени, достижение высокого качества работ, повышение производительности труда, воспитание у работников ответственности за результаты работы общества;
- повышение производительности и качества труда, уровня профессиональной квалификации и трудовой мотивации персонала;
- оптимизация корпоративной культуры, сохранение и развитие кадрового потенциала, формирование высокоэффективного коллектива.

Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «Институт Гидропроект» по состоянию на 31.12.2020 составила 690 человек и по сравнению с началом года снизилась на 35 человек (4,8%). Из списочной численности персонала 48,41% мужчин и 51,59% женщин.

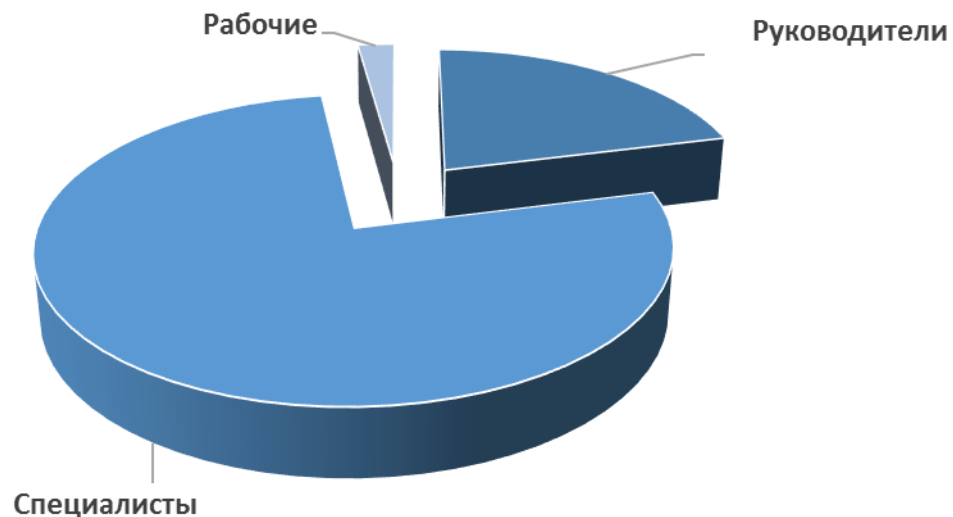
Снижение списочной численности Общества обусловлено проведением мероприятий по оптимизации численности персонала в течение 2020 года.

Структура персонала по категориям

Таблица №23

Категории	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	212	27,8	154	21,2	145	21,0
Специалисты	529	69,3	555	76,6	530	76,8
Служащие	0	0	0	0	0	0
Рабочие	22	2,9	16	2,2	15	2,2
Всего	763	100,0	725	100,0	690	100,0

Структура персонала по категориям 2020 год, %



В структуре персонала по категориям за последний год изменений не произошло.

ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2019 года по 2020 год существенных изменений в возрастных категориях работников не произошло. Незначительно снижается число работников АО «Институт Гидропроект» в возрастной категории до 30 лет, а также старше 50 лет, а также работающих пенсионеров по возрасту. Наблюдается увеличение численности работников категории от 30 до 50 лет на 1,7 %.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2020 года составляет 45 лет.

Таблица №24

Возраст	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	102	13,4	86	11,8	72	10,4
От 30 до 50 лет	354	46,4	355	49,0	361	52,3
Старше 50 лет	307	40,2	284	39,2	257	37,3
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	204	26,7	208	28,7	173	25,1
Всего	763	100	725	100	690	100
Средний возраст	45		46		45	

В Обществе работает 173 пенсионера, что составляет 25,1 % от общей численности работников. По сравнению с 2019 годом количество работающих пенсионеров уменьшилось на 16,8 %.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, адаптации, стажировке, прохождению практики студентами профильных ВУЗов, организована работа по наставничеству.

В 2020 году Обществом была организована практика студентов следующих ВУЗов:

- НИУ МГСУ;
- МГУ им. Ломоносова.

Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица №25

	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	717	94,0	675	93,1	639	92,6
Среднее профессиональное	23	3,0	29	4,0	28	4,1
Среднее общее	22	2,9	17	2,3	16	2,3
Начальное и основное общее	1	0,1	4	0,6	7	1
Всего	763	100	725	100	690	100

В 2020 году численность работников с высшим образованием снизилась на 5,3% по отношению к 2019 году, численность работников с основным общим образованием возросла на 75%.

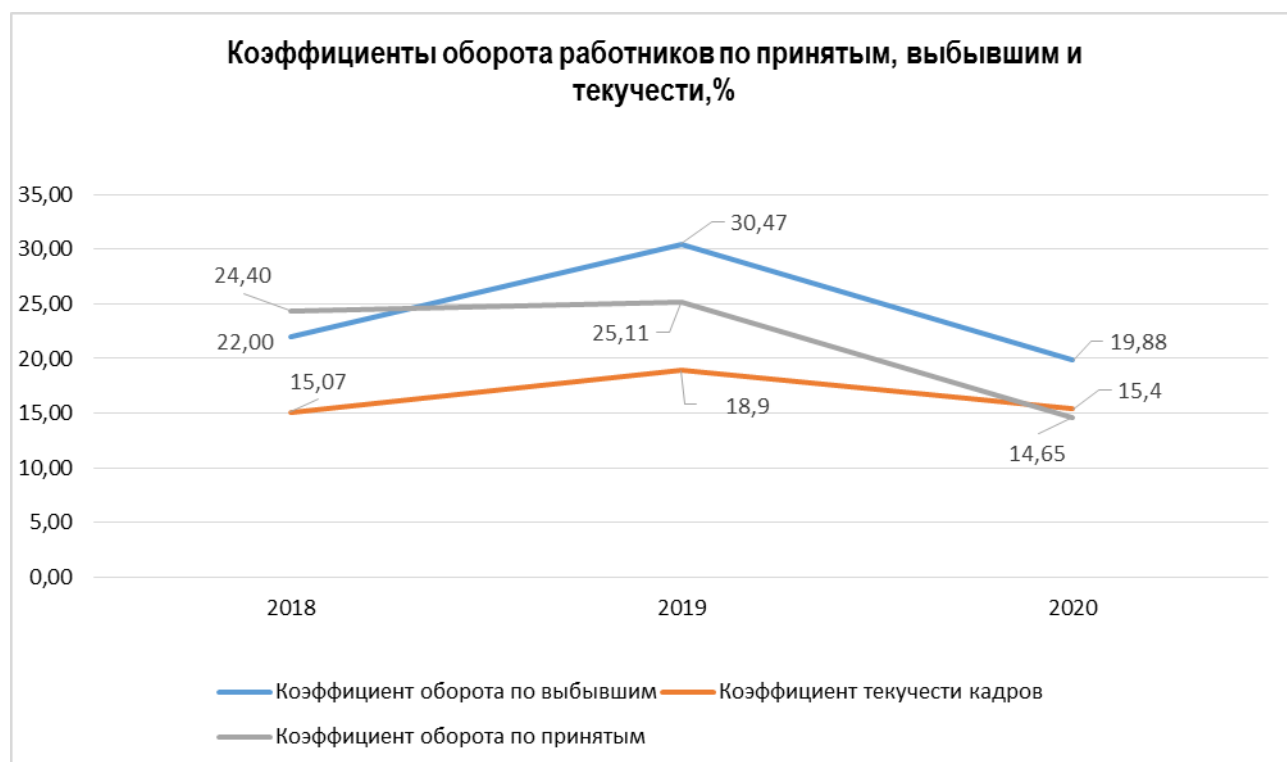
Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым – 14,65%, по выбывшим – 19,88%. Коэффициент текучести персонала за период 2020 года уменьшился в сравнении с аналогичным периодом 2019 г. на 3,5% и составил 15,4%.

Основная доля уволенных работников в возрастной категории от 55 лет и старше – 44,4%, доля уволенных работников в возрастных категориях до 25 лет – 7,5%; от 25 до 35 лет – 26,3%; от 35 до 45 лет – 14,3%; от 45 до 55 лет – 7,5%.

57,1% уволенных составляют мужчины.

19,6% уволенных работников имели стаж работы в Обществе до 1 года; 24,8% - со стажем от 1 года до 3-х лет; 30,8% - со стажем работы от 3-х до 10 лет; 24,8% - 10 лет и более.



Основные причины текучести кадров Общества обусловлены:

- проведением мероприятий по оптимизации численности персонала;
- низким уровнем конкурентоспособности заработной платы при увеличении производственной нагрузки и повышении требований, предъявляемых к уровню квалификации работников.

С целью снижения текучести кадров для удержания сотрудников в Обществе применяются программы социальной поддержки: оплата санаторно-курортного лечения, компенсация расходов на фитнес, выплата материальной помощи, выплаты сотрудникам Общества к праздничной дате – Дню энергетика, единовременное вознаграждение в связи с юбилейными датами, награждение работников и другие. Организовано добровольное медицинское страхование работников Общества, а также негосударственное пенсионное обеспечение.

7.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица №26

N	Показатель	2018	2019	2020
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	727 500,9	749 674,8	766 398,3
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	79 052	85 697	91 264

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 5,3 %, в том числе:

- 2019 год к 2018 году +3,0 %;
- 2020 год к 2019 году +2,2 %.

Это связано с увеличением переменной части заработной платы (премирования) работников, обусловленного ростом фактического объема работ выполненного собственными силами.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2020 году по сравнению с 2019 годом на 6,5 % и в 3,7 – 7,1 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

7.3. 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.

7.3.1. Реализация программ обучения работников

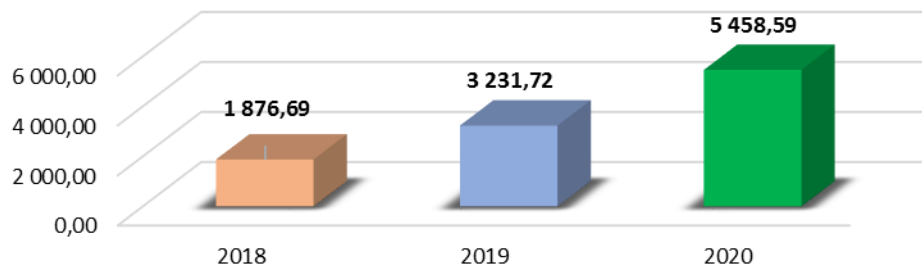
В целях обеспечения необходимого уровня компетентности, профессиональной квалификации, систематического обновления знаний персонала в Обществе действует «Стандарт организации АО «Институт Гидропроект» «Организация обучения персонала» - СТО ГП 3.05.2-2020. Данный стандарт разработан в соответствии с требованиями стандартов менеджмента качества, введен в действие приказом АО «Институт Гидропроект» от 29.12.2020 № 0476 и устанавливает порядок организации различных видов обучения, в том числе профессиональной подготовки и повышения квалификации работников Общества.

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

Таблица №27

	2018	2019	2020
Затраты на развитие персонала, тыс.руб.	1 876,69	3 231,72	5 458,59

Общие затраты на обучение, тыс. руб.



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

Таблица №28

	2018	2019	2020
Затраты на обучение 1 работника, тыс.руб.	8,77	9,26	25,87

Сведения об обучении персонала по категориям в 2020 году

Для развития определенных компетенций, профессиональных знаний и навыков, в соответствии с тематическим планом обучения персонала АО «Институт Гидропроект» работники Общества ежегодно проходят обучение по следующим направлениям:

- по требованиям СРО в области инженерных изысканий, подготовки проектной документации на особо опасных объектах и объектах атомной энергетики;
- по требованиям Ростехнадзора по электробезопасности, промышленной безопасности, охране труда;
- в области применения специализированных программных продуктов по архитектуре, экологии, организации строительства и др.;
- обучение иностранному языку.

Кроме того, работники Общества принимают участие в обучающих и профессионально развивающих мероприятиях Корпоративного университета гидроэнергетики (ПАО РусГидро «КорУНГ»).

Таблица №29

№ 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.)	50	110,44
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)	13	117,90
	2.2. Информационные технологии	0	0,00
	2.3. Корпоративные сервисы	32	2 251,87

		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	1	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0,00
3.	Кадровый резерв		8	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			104	2 480,21
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.)		23	271,36
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)	29	404,50
		2.2. Информационные технологии	3	121,52
		2.3. Корпоративные сервисы	44	2 174,50
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	1	0,00
3.	Кадровый резерв		6	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			106	2 971,88
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.)		1	6,50
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)	0	0,00
		2.2. Информационные технологии	0	0,00
		2.3. Корпоративные сервисы	0	0,00
		2.4. Экономическая и информационная безопасность,	0	0,00

		защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0,00
3.	Кадровый резерв		0	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			1	6,50
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			22	0,00
ИТОГО в части обучения по программам производственно- технического обучения (обучение на рабочем месте)			0	0,00
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			189	5 458,59
ОБЩИЙ ИТОГ			211	5 458,59

Увеличение суммы затрат на обучение в 2020 году относительно предыдущих периодов связано с увеличением расходов на технологическое обучение специалистов и руководителей, необходимое для исполнения должностных обязанностей в части обеспечения производственной деятельности и корпоративных сервисов.

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

Взаимодействие с опорными ВУЗами в части производственной практики происходит на основании Договоров, предметом которых являются взаимоотношения Сторон, возникающие и реализуемые в процессе подготовки и проведения производственной практики.

В 2020г. между Обществом и РТУ МИРЭА заключено Соглашение о сотрудничестве.

Предметом Соглашения являются:

- установление приоритетных направлений взаимодействия и сотрудничества в области образования, науки, разработки и реализации профессиональных образовательных программ, направленных на удовлетворение потребностей Организации в подготовке кадров и в повышении квалификации сотрудников;
- организация практик и стажировок обучающихся Университета в Организации и трудоустройства выпускников.

С 2003 года в Обществе открыта Аспирантура, которая занимается подготовкой научных кадров. Открыто 4 научные специальности, позволяющие решать проблемы в области гидроэнергетики, инженерной геологии, водного хозяйства и технического перевооружения.

Численность студентов ВУЗов, прошедших производственную практику на базе компании – 6 человек.

Численность студентов ВУЗов, принятых на работу в компанию после прохождения производственной практики на базе компании – 1 человек.

Количество работников Общества, которые ведут преподавательскую деятельность в образовательных организациях – 4 человека.

Собственный учебный комбинат отсутствует.

7.4. Социальная политика

В целях обеспечения социальной поддержки работников Общества, создания условий для профессиональной самореализации, развития корпоративной культуры и в целях мотивации

работников Общества разработаны и утверждены приказами Генерального директора Общества Положение о социальном обеспечении работников и Положение об обеспечении путевками на санаторно-курортное лечение работников и путевками в детские оздоровительные лагеря детей работников.

Размеры социальных выплат работникам и порядок предоставления социальных гарантий регулируются указанными Положениями. Решение об оказании материальной помощи работникам Общества принимается комиссией по оказанию материальной помощи по результатам анализа подтверждающих документов и выплачивается на основании приказа Генерального директора Общества.

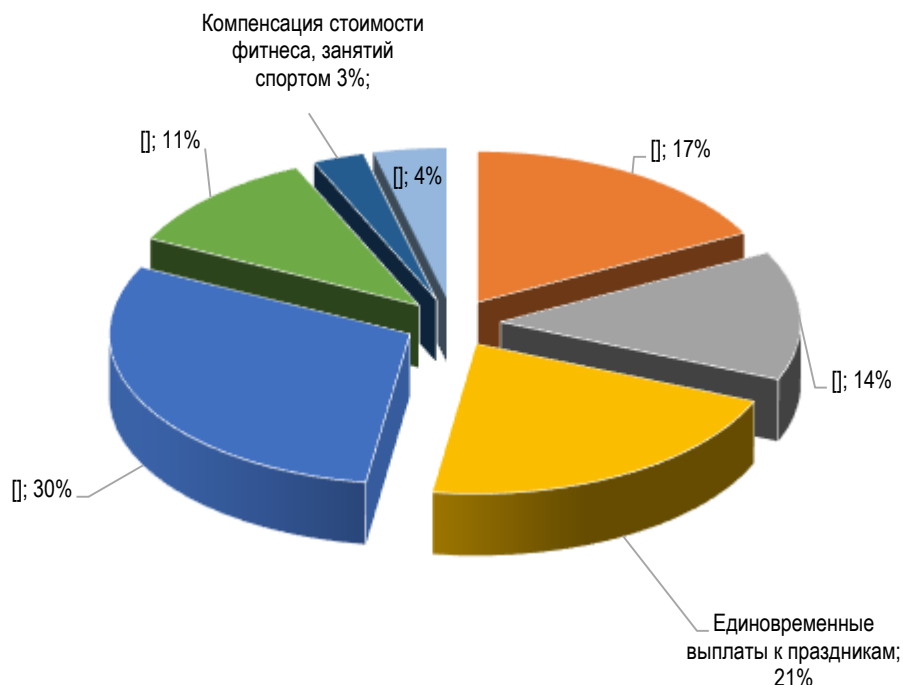
7.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица №30

	2018	2019	2020
Социальные расходы	12 279,53	12 205,41	10 190,47
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 7.2.)	3 306,98	4 601,04	5 041,54

Перечень и размеры социальных льгот за 2018-2020 годы носят стабильный характер и предоставляются персоналу Общества в полном размере по мере их востребованности.

Структура социальных расходов за 2020 год



В связи с проведением мероприятий по оптимизации численности персонала в 2020 году были произведены выплаты выходного пособия и компенсация при увольнении по соглашению сторон.

В целях оказания поддержки при наступлении особо значимых событий Работникам Общества предоставляется материальная помощь, которую в 2020 году получили:

- в связи с регистрацией брака - 5 человек;
- в связи с рождением ребенка - 19 человек;
- в связи со смертью близкого родственника - 23 человека;

- в связи с проведенным лечением - 3 человека;
- в связи с тяжелым материальным положением – 2 человека.

Единовременное вознаграждение при награждении корпоративными и ведомственными наградами, а также в связи с юбилейными датами рождения в 2020 году получили 134 работника. Единовременное вознаграждение, приуроченное к профессиональному празднику День энергетика, получили более 86% работников Общества.

Для поддержания здорового образа жизни работников, Общество частично компенсирует расходы на приобретение абонементов в фитнес-центры и спортивные клубы. В 2020 году за данной компенсацией обратилось 28 работников Общества.

В целях привлечения квалифицированных специалистов Общество компенсирует расходы по найму жилья работникам, приглашенным на работу в Общество и переехавшим в связи с этим из другой местности. В 2020 году компенсация произведена 5 специалистам Общества.

Обществом приобретены новогодние подарки для детей работников в возрасте до 14 лет. В 2020 году подарки получили дети 213 работников.

7.4.2. Добровольное медицинское страхование

Компанией-страховщиком по договору ДМС является АО «Согаз». Основными видами обслуживания, предусмотренными программой ДМС являются:

- амбулаторно-поликлиническое обслуживание,
- стоматологическая помощь,
- помощь на дому,
- скорая медицинская помощь,
- стационарная (экстренная и плановая госпитализация),
- экстренная и неотложная помощь на территории Российской Федерации и за рубежом.

Страхованию в рамках договора ДМС подлежат работники всех категорий Общества, изъявившие желание быть застрахованными. Общее количество застрахованных лиц в 2020 составило 583 человека.

7.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа НПО реализуется в Обществе с 29.08.2011 года. В 2020 году были реализованы пенсионные планы «Софинансирование» - 24 участника и «Паритет» - 23 участника.

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Структура службы охраны труда в АО «Институт Гидропроект» представлена штатными должностями:

- главного специалиста по охране труда в управлении по работе с персоналом;
- помощник директора филиала по общим вопросам в филиале «ЦСГНЭО»;
- специалист по охране труда в филиале «НИИЭС».

В соответствии с приказом от 08.04.2016 № 0087 «Об организации мероприятий по охране труда» общее руководство по обеспечению требований охраны труда осуществляет Генеральный директор.

Обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда проводятся в соответствии с постановлением Минтруда России и Минобразования России от 13.01.2003 №1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций», стандартом Общества СТО ГП 3.33.1-2019 «Порядок проведения обучения и проверки знаний требований охраны труда, промышленной безопасности, электробезопасности, пожарной безопасности»;

Для организации обучения и проверки знаний работников Обществом приобретена обучающе-контролирующая система «Олимплекс», а также компьютерные программы (учебные курсы), которые используются при проведении обучения и проверки знаний в территориальных аттестационных комиссиях Ростехнадзора.

Использование указанных программ позволило проводить обучение руководителей и специалистов по различным направлениям (промышленная безопасность, электробезопасность, охрана труда, пожарная безопасность) непосредственно в Обществе, значительно сократив количество работников, обучаемых в учебных учреждениях и, соответственно, расходы на их обучение.

Созданы экзаменационные комиссии для организации и проведения проверки знаний сотрудников требований охраны труда, промышленной безопасности, а также норм и правил работ в электроустановках гидроэнергетических объектов.

В отчетном году специальная оценка условий труда на рабочих местах (СОУТ) не проводилась, планируется проведение СОУТ на рабочих местах ряда структурных подразделений института в 2021 году.

Все рабочие места Общества, на которых проведена СОУТ, соответствуют государственным нормативным требованиям охраны труда (класс условий труда 2 – допустимый).

Таблица №33

Специальная оценка условий труда	2018	2019	2020
Количество рабочих мест, охваченных специальной оценкой условий труда	671	771	771

Финансирование работ по улучшению условий и охраны труда производится в соответствии с требованиями приказа Минздравсоцразвития России от 01.03.2012 № 181н «Об утверждении типового перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков».

В соответствии с приказом от 26.04.2016 № 0122 «Об обеспечении работников бесплатной специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты» работникам, осуществляющим техническое перевооружение и реконструкцию производства на объектах гидроэнергетики, выдается специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты.

Таблица №34

Направление	2018	2019	2020
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	744,3	631,6	869,4
Мероприятия по улучшению условий труда	3 696,3	3 322,3	2 815,5
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве	204,9	225,1	1 625,9
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев	682,2	646,7	72,0
ИТОГО:	5 327,7	4 825,7	5 382,8

В Обществе разработаны и действуют следующие документы, регламентирующие вопросы организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности:

«Политика в области безопасности объектов проектирования»;

СТО ГП 2.47.1-2019 «Положение о системе управления охраной труда»;

СТО ГП 3.33.1-2019 «Порядок проведения обучения и проверки знаний требований охраны труда, промышленной безопасности, электробезопасности, пожарной безопасности»;

СТО ГП 3.35.1-2019 «Порядок управления рисками»;

СТО ГП 4.23.1-2019 «Инструкция по безопасному проведению работ на гидротехнических объектах»;

СТО ГП 3.32.1-2019 «Порядок обеспечения работников спецодеждой и другими средствами индивидуальной защиты»;

СТО ГП 2.32.1-2016 «Программа проведения вводного инструктажа по охране труда»;

СТО ГП 4.12.1-2016 «Инструкция по охране труда при эксплуатации персональных компьютеров»;

СТО ГП 4.13.1-2016 «Инструкция по охране труда при эксплуатации периферийных устройств персональных компьютеров и оргтехники»;

СТО ГП 4.14.1-2016 «Инструкция по охране труда для водителя легкового автомобиля»;

СТО ГП 4.15.1-2016 «Инструкция по охране труда для специалиста-электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования»;

СТО ГП 4.16.1-2016 «Инструкция по охране труда для специалиста-сантехника».

За отчетный период производственных травм не зарегистрировано.

В Обществе проводятся мероприятия по обеспечению пожарной безопасности, в том числе:

обучение и проверка знаний работников по программе противопожарного минимума;

противопожарные инструктажи со всеми категориями работников, в том числе прибывающими на стажировку и командированными лицами;

регулярные проверки соблюдения требований противопожарного режима в арендуемых помещениях, как правило перед длительными выходными, а также по требованию собственников здания.

В соответствии с СТО ГП 4.17.1-2016 «Инструкция о мерах пожарной безопасности» ответственными за нарушение требований пожарной безопасности являются руководители структурных подразделений.

Пожаров и возгораний в течение года не было.

В целях нераспространения новой коронавирусной инфекции COVID-2019 в Обществе были организованы и проведены следующие мероприятия:

приобретение средств индивидуальной защиты работников (одноразовые маски, перчатки, бахилы), дезинфицирующих средств и дозирующих устройств для обработки рук работников, облучателей-рециркуляторов воздуха, термометров бесконтактных для контроля температуры тела работников;

тестирование работников на наличие новой коронавирусной инфекции COVID-2019 методом ПЦР;

лабораторные исследования на наличие у работников антител методом иммуноферментного анализа (ИФА);

дезинфекция офисных и санитарных помещений;

измерение температуры тела работников на рабочих местах.

В период с 10 по 13 ноября 2020 года была проведена внеплановая проверка Общества Государственной инспекцией труда в г. Москве. В ходе проверки нарушений трудового законодательства не выявлено (Акт проверки от 13.11.2020 № 77/2-15-20-ПР/12-353-И/18-1122).

Раздел 9. Охрана окружающей среды

В соответствии с свидетельством о постановке на государственный учет объектов, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 24.03.2017 № BDWM8ECB АО «Институт Гидропроект» присвоена IV категория негативного воздействия на окружающую среду и код объекта 45-0277-002045-П. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду не вносятся.

В 2020 году в Обществе действовало Разрешение на выброс вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух от 28.02.2017 № 503634 и проект допустимых выбросов. Источником выбросов является геотехническая лаборатория, среди загрязняющих веществ 4 вещества: аммиак, соляная кислота, серная кислота, спирт этиловый.

В 2020 году АО «Институт Гидропроект» осуществляло передачу отходов Общества на размещение, утилизацию, обезвреживание в соответствии с утвержденным ранее проектом

нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) (документ об утверждении нормативов от 26.08.2015 №52/1879 М).

В рамках нижеперечисленных договоров производится утилизация отходов производства АО «Институт Гидропроект»:

- вывоз контейнеров с твёрдыми бытовыми отходами (ТБО), незагрязнённых грунтов (5 класс опасности). Договоры от 21.08.19 №0-035/19, от 07.09.20 №0-030/20;
- бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства. Договор от 14.05.2018 №О-021/18;
- отработанные картриджи печатающих устройств, отработанные аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания. Договор №45/19У от 01.04.2019.

Раздел 10. Закупочная деятельность

10.1. Общая информация о закупочной деятельности

При закупке продукции АО «Институт Гидропроект» руководствуется Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, федеральными законами Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Нормативные документы, регламентирующие закупочную деятельность АО «Институт Гидропроект»:

- 1) Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- 2) Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», определяющий организационные и правовые основы защиты конкуренции в Российской Федерации;
- 3) Единое положение о закупке продукции для нужд Группы РусГидро;
- 4) Иные нормативные акты федерального и отраслевого уровня, а также распорядительные документы ПАО «РусГидро» и АО «Институт Гидропроект» в области закупочной деятельности.

Процедурная регламентация закупок применяется в целях своевременного и качественного обеспечения Общества продукцией, а также экономного расходования денежных средств Общества.

Регламентация закупочной деятельности построена на соблюдении принципов закупки товаров, работ, услуг, предусмотренных 223-ФЗ, и обеспечивается следующим:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- информационная открытость закупки;
- действия, направленные на достижение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам там, где такая конкуренция возможна, а где невозможна – обеспечение повышенного внутреннего контроля;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение продукции;
- отсутствие ограничений допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам;
- эффективный для Общества и справедливый выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего, цены и качества продукции);
- контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает Годовую комплексную программу закупок (далее – ГКПЗ) и отчет об исполнении ГКПЗ.

Центральная закупочная комиссия обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности.

Коллегиальными органами Общества, в обязанности которых входит принятие решений по ходу закупок, несущие ответственность за все принимаемые ими решения в рамках закупки, являются закупочные комиссии.

В целях соблюдения принципа информационной открытости закупки, информирования общественности, в том числе участников закупки, о планируемых, проводимых и проведенных Заказчиком закупках, на официальном сайте в единой информационной системе в сфере закупок (далее - ЕИС) www.zakupki.gov.ru, размещаются следующие информация и (или) документы:

- план закупки товаров, работ, услуг;
- извещение об осуществлении конкурентной закупки и документацию о конкурентной закупки, в том числе Технические требования и Проект договора, изменения, внесенные в эти извещение и документацию, разъяснения этой документации, протоколы, составляемые в ходе осуществления закупки, итоговый протокол;
- информация о заключении / изменении / исполнении договоров.

В целях соблюдения требований законодательства РФ в сфере закупок в ЕИС размещается:

- положение о закупке продукции, в том числе присоединение к Единому Положению о закупке;
- перечень товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства
- ежемесячная отчетность по заключенным договорам.

10.2. Объем и структура закупок за 2020 год

Общий объем проведенных АО «Институт Гидропроект» закупок состоит из 265 закупочных процедур на общую стоимость 881 415,15 тысяч рублей без НДС.

Из них:

- аукцион в электронной форме – 14 закупок на сумму 104 959,54 тысяч рублей без НДС, что составляет 11,9% от всех проведенных закупок;
- конкурс в электронной форме – 14 закупок на сумму 149 862,07 тысяч рублей без НДС, что составляет 17,0% от всех проведенных закупок;
- запрос предложений в электронной форме – 10 закупок на сумму 33 890,19 тысяч рублей без НДС, что составляет 3,8% от всех проведенных закупок;
- запрос котировок в электронной форме – 20 закупок на сумму 21 950,03 тысяч рублей без НДС, что составляет 2,5% от всех проведенных закупок;
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 107 закупок на сумму 481 336,77 тысяч рублей без НДС, что составляет 54,6% от всех проведенных закупок;
- закупка у взаимозависимых лиц – 24 закупки на сумму 56 439,41 тысяч рублей без НДС, что составляет 6,4% от всех проведенных закупок;
- упрощенная закупка – 76 закупок на сумму 32 977,14 тысяч рублей без НДС, что составляет 3,7% от всех проведенных закупок.

10.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год

Объем достигнутой экономии при проведении закупок в 2020 году (экономический эффект, сложившийся в результате проведения закупки, рассчитанный как разница между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговыми ценами участников, с которыми заключены договоры) составляет 5 404,72 тысяч рублей без учета НДС.

10.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год

В соответствии с отчетом АО «Институт Гидропроект» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 631 271,35 тысяч рублей без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 86,78% (при установленном показателе – не менее 20%);
- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 76,26 % (при установленном показателе – не менее 18%).

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука»

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Институт Гидропроект»

Место нахождения: г. Москва

Почтовый адрес: 125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 2.

Банковские реквизиты: ПАО АКБ «РОСБАНК» БИК 044525256,

к/с 30101810000000000256, р/с 40702810687810000041 в Московском филиале ПАО АКБ «РОСБАНК» г. Москва

Сведения о государственной регистрации Общества: Общество создано на основании решения о реорганизации в форме выделения АО «Институт Гидропроект» (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС» от 05.11.2008 №1/11)

Дата государственной регистрации: 20.11.2008

Основной государственный регистрационный номер: 5087746440766

Орган, осуществивший государственную регистрацию: МИФНС № 46 по г. Москве

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7743714777

Контакты:

Тел. (495) 727-3605, 741-4971, факс (499) 158-0489, 158-0191

e-mail: hydro@hydroproject.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.mhp.rushydro.ru

Информация об аудиторе Общества

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ФинЭкспертиза»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, стр. 3, пом. X, этаж 3, ком.1

Почтовый адрес: 125167, г. Москва, а/я 55

ИНН: 7708096662

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является: «Российский союз аудиторов» (Ассоциация)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций:

Основной регистрационный номер записи 11603076287

Контакты:

Телефон: +7 (495) 775-22-00

e-mail: info@finexpertiza.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.finexpertiza.ru

Информация о регистраторе Общества

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС-Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС» от 05.11.2008 №1/11 регистратором Общества утверждено АО «СТАТУС»

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное фирменное наименование: АО «СТАТУС»

Место нахождения: г. Москва, ул. Новохохловская, д. 23, стр. 1

Почтовый адрес: 109052, г. Москва, ул. Новохохловская, д. 23, стр. 1

Телефон: +7 (495) 280-04-87

e-mail: office@rostatus.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304 (бессрочная).



127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр. 1
тел.: +7 (495) 775-22-00
почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31
e-mail: info@finexpertiza.ru | www.finexpertiza.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Проектно-изыскательский и научно-исследовательский
институт «Гидропроект»
имени С.Я. Жука»
за 2020 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам АО «Институт Гидропроект»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Проектно – изыскательский и научно – исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» (АО «Институт Гидропроект» далее по тексту – «Общество», ОГРН 5087746440766, 125080, г. Москва, шоссе Волоколамское, дом 2, этаж 5, пом. I, ком.12), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года;
- отчета о финансовых результатах за 2020 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2020 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2020 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ, ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках проведения аудита в соответствии с МСА мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основой для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого
выпущено аудиторское заключение,
действует на основании доверенности № ОБ/10720/21-ФЗ-35
от 01.07.2020 сроком до 30.06.2021



Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,
127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, этаж 6, помещение I, комната 29,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОПНЗ 12006017998

«02» Мая 2021 г.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2020 г.

Форма по ОКУД		Коды		
		0710001		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2020
Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"		89495879		
Организация	по ОКПО			
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД 2	71.12.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
Акционерное общество	Частная собственность			
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)				
643,125993, Москва г., Волоколамское ш, 2, 5 эт., пом. I, ком. №12, дом.,				

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора

Общество с ограниченной ответственностью "ФинЭкспертиза"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7708096662
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1027739127734

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	1 129	1 149	1 152
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	83 117	85 559	69 525
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.4	Финансовые вложения	1170	-	16	8
	Отложенные налоговые активы	1180	118 531	98 548	98 196
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	51 917	68 426	36 315
	Итого по разделу I	1100	254 694	253 698	205 196
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5	Запасы	1210	78 912	73 276	82 340
	в том числе:				
	Материалы	12101	14 505	7 895	9 029
	Готовая продукция и товары для перепродажи	12102	535	535	589
	Расходы будущих периодов	12103	13 625	8 527	8 884
	Затраты в незавершенном производстве	12104	39 066	45 143	17 202
	Прочие запасы	12105	11 181	11 176	46 636
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 589	1 173	245
3.6	Дебиторская задолженность	1230	642 853	675 760	737 325
	в том числе:				
	Долгосрочная дебиторская задолженность	12301	14 533	22 820	-
	из нее: покупатели и заказчики	123011	14 533	22 820	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность	12302	628 320	652 940	737 325
	из нее: покупатели и заказчики	123021	536 408	587 691	700 010
	авансы выданные	123022	36 595	23 423	3 366
	прочая дебиторская задолженность	123023	55 317	41 826	33 949
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-

3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	165 153	243 692	207 332
	в том числе:				
	денежные эквиваленты	12501	-	150 000	62 000
	Прочие оборотные активы	1260	719 921	660 322	560 395
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным	12601	36 634	48 852	36 184
	Не предъявленная к оплате начисленная дополнительная выручка	12602	682 770	608 061	524 060
	Денежные документы	12603	-	-	-
	Прочие активы	12604	517	3 409	151
	Итого по разделу II	1200	1 613 428	1 654 223	1 587 637
	БАЛАНС	1600	1 868 122	1 907 921	1 792 833

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.9	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	17 445	17 445	17 445
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.9	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(285)	(567)	(460)
3.9	Резервный капитал	1360	872	872	872
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	901 529	936 079	940 944
	Итого по разделу III	1300	919 561	953 829	958 801
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	125 550	113 100	97 793
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.11	Прочие обязательства	1450	33 966	45 398	33 826
	в том числе:				
	Прочая кредиторская задолженность	14501	12 773	14 306	15 838
	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	14502	21 193	31 092	17 988
	Итого по разделу IV	1400	159 516	158 498	131 619
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.11	Кредиторская задолженность	1520	658 092	674 359	597 105
	в том числе:				
	Поставщики и подрядчики	15201	228 177	137 432	107 553
	Персоналу по оплате труда	15202	475	13 715	25 218
	Государственные внебюджетные фонды	15203	14 188	13 720	21 268
3.11	Бюджету по налогам и сборам	15204	166 594	158 463	136 065
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15205	-	-	-
	Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	15206	248 658	351 029	307 001
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	51 381	51 546	53 369
	Прочие обязательства	1550	79 572	69 689	51 939
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	15501	-	-	235
	НДС с не предъявленной дополнительной выручки	15502	79 379	69 689	51 203
	НДС при исполнении обязанностей налогового агента	15503	193	-	501
	Итого по разделу V	1500	789 045	795 594	702 413
	БАЛАНС	1700	1 868 122	1 907 921	1 792 833



Руководитель (подпись)

2 марта 2021 г.

Беллендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2020 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
			31	12	2020
Организация	Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности	Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 2	71.12.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
3.16	Выручка	2110	2 022 556	1 801 077
3.17	Себестоимость продаж	2120	(1 748 900)	(1 423 007)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	273 656	378 070
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(171 728)	(213 933)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	101 928	164 137
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 350	-
	Проценты к получению	2320	1 583	2 110
	Проценты к уплате	2330	(3 689)	(3 684)
3.20	Прочие доходы	2340	26 709	19 236
3.20	Прочие расходы	2350	(45 550)	(55 483)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	82 431	126 316
	Налог на прибыль	2410	(19 432)	(28 767)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(26 965)	(13 808)
	отложенный налог на прибыль	2412	7 533	(14 959)
	Прочее	2460	-	-
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	62 999	97 549

8

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	62 999	97 549
	СПРАВОЧНО			
3.21	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	4	6
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Беллендир Евгений
Николаевич

(расшифровка подписи)

2 марта 2021 г.

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2020 г.**

Организация Акционерное общество "Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	форма по ОКУД	
	0710004	
	Дата (число, месяц, год)	
	31	12 2020
Идентификационный номер налогоплательщика Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	ИНН	
	7743714777	
	по ОКВЭД 2	
	71.12.1	
Организационно-правовая форма / форма собственности Акционерное общество / Частная собственность	по ОКПО	89495879
	по ОКФС / ОКФС	67 16
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3100	17 445	-	-	872	940 944	958 801
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	97 549	97 549
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	97 549	97 549
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	X	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(107)	-	(102 413)	(102 520)
в том числе:							
убыток							
переоценка имущества	3221	X	X	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3222	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3223	X	X	(107)	X	-	(107)
уменьшение количества акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение юридического лица	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(102 413)	(102 413)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
3245		-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	17 445	-	(567)	872	936 079	953 829
За 2020 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	282	-	62 999	63 281
в том числе:							
чистая прибыль							
переоценка имущества	3311	X	X	X	X	62 999	62 999
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3312	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3313	X	X	282	X	-	282
увеличение номинальной стоимости акций	3314	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3315	-	-	-	X	-	X
3316		-	-	-	-	-	-
3317		-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(97 549)	(97 549)
в том числе:							
убыток							
переоценка имущества	3321	X	X	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3322	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3324	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3325	-	-	-	X	-	-
дивиденды	3326	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3327	X	X	X	X	(97 549)	(97 549)
Изменение резервного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
3340		X	X	X	-	-	X
3345		-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	17 445	-	(285)	872	901 529	919 561

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2019 г.		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
по другим статьям капитала					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3600	919 561	953 829	958 801



(Handwritten signature)
Беллендир Евгений Николаевич
 (расшифровка подписи)

Руководитель
 (подпись)

2 марта 2021 г.

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2020 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710005		
			31	12	2020
Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"		по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД 2	71.12.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
Акционерное общество / Частная собственность		по ОКЕИ	384		
Единица измерения: в тыс. рублей					

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 916 018	1 928 703
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 883 926	1 865 397
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	369	731
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	31 723	62 575
Платежи - всего	4120	(1 870 610)	(1 744 995)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(775 248)	(584 302)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 005 798)	(987 165)
процентов по долговым обязательствам	4123	(3 589)	(3 684)
налога на прибыль организаций	4124	(14 374)	(44 566)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(71 601)	(125 278)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	45 408	183 708
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	3 687	2 462
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	667	423
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 020	2 039
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(30 153)	(47 135)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(30 153)	(47 135)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(26 466)	(44 673)

14

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	115 690	104 853
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	115 690	104 853
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(213 239)	(207 266)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(97 549)	(102 413)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(115 690)	(104 853)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(97 549)	(102 413)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(78 607)	36 622
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	243 692	207 332
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	165 153	243 692
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	68	(262)



Руководитель

(подпись)

Беллендир Евгений
Николаевич

(расшифровка подписи)

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)**

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния	Поступило	Выбыло		начислено амортиза- ции	Убыток от обесцене- ния	Пересеченка	первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния
						первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния					
Нематериальные активы - всего	5100	за 2020 г.	1 323	(174)	-	-	-	(21)	-	-	1 323	195
в том числе:	5110	за 2019 г.	1 306	(155)	17	-	-	(19)	-	-	1 323	(174)
Патенты	5101	за 2020 г.	288	(62)	-	-	-	(18)	-	-	288	(80)
	5111	за 2019 г.	275	(45)	13	-	-	(17)	-	-	288	(62)
Программы	5102	за 2020 г.	120	(109)	-	-	-	(3)	-	-	120	(112)
	5112	за 2019 г.	116	(107)	4	-	-	(2)	-	-	120	(109)
Право на правоиздателя	5103	за 2020 г.	912	-	-	-	-	-	-	-	912	-
	5113	за 2019 г.	912	-	-	-	-	-	-	-	912	-
Товарные знаки	5104	за 2020 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)
	5114	за 2019 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	
	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего	5120	-
в том числе:	5121	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего	5130	101	101	101
в том числе:				
Патенты	5131	-	-	-
Программы	5132	98	98	98
Товарные знаки	5133	3	3	3

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5141	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

с.3

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2020 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2019 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5161	за 2020 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2019 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2020 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2019 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	за 2020 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2019 г.	-	-	-	-	-



Руководитель _____
2 марта 2021 г.



Белендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

88

с.4

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода		
			На начало года			Выбыло объектов			Переоценка		на конец периода
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2020 г.	340 430	(254 871)	34 776	(2 679)	2 679	(37 218)	-	-	372 527
в том числе:	5210	за 2019 г.	301 480	(231 955)	46 155	(7 205)	(7 201)	(30 117)	-	-	340 430
Сооружения	5201	за 2020 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370
	5211	за 2019 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370
Машины и оборудование	5202	за 2020 г.	301 596	(224 203)	34 723	-	-	(34 659)	-	-	336 319
	5212	за 2019 г.	263 479	(203 570)	44 527	(6 410)	6 406	(27 039)	-	-	301 596
Административно-хозяйственное оборудование	5203	за 2020 г.	19 147	(18 873)	53	-	-	(86)	-	-	19 200
	5213	за 2019 г.	19 026	(18 486)	127	(6)	6	(393)	-	-	19 147
Транспортные средства	5204	за 2020 г.	19 297	(11 424)	-	(2 679)	2 679	(2 473)	-	-	16 618
	5214	за 2019 г.	18 585	(9 528)	1 501	(789)	789	(2 685)	-	-	19 297
Прочие основные фонды	5205	за 2020 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20
	5215	за 2019 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5230	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

19

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2020 г.	-	34 776	-	34 776	-
	5250	за 2019 г.	-	46 155	-	46 155	-
в том числе:							
Приобретение объектов ОС	5241	за 2020 г.	-	26 962	-	26 962	-
	5251	за 2019 г.	-	13 153	-	13 153	-
Строительство объектов ОС	5242	за 2020 г.	-	7 814	-	7 814	-
	5252	за 2019 г.	-	33 002	-	33 002	-

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2020 г.	за 2019 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 083	341
в том числе:			
Тахеометр	5261	-	66
Питание EFT внешнее приемника	5262	-	55
Комплект для работы по радиомодему для LEICA	5263	-	147
Сертификат IBM	5264	-	73
IP-телефон	5265	1 083	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	154 020	148 449	110 033
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-



Руководитель Беллендир Евгений Николаевич
(подпись)
(расшифровка подписи)

2 марта 2021 г.

24

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	Поступило	выбыло (погашено)		Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	
						первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2020 г.	16	-	-	-	16	-	-	-	-
	5311	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	-	16	-
в том числе:	5302	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5305	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2020 г.	16	-	-	-	16	-	-	-	-
	5310	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	-	-	16

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:	5325	-	-	-
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-



Руководитель
Белендир Евгений
Николаевич
(подпись)
(расшифровка подписи)

2 марта 2021 г.

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период							На конец периода		
			На начало года		поступления и затраты	выбыло		резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости		себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2020 г.	73 276	-	-	2 092 378	(2 086 742)	-	-	X	78 912	-
	5420	за 2019 г.	82 340	-	-	1 507 497	(1 516 561)	-	-	X	73 276	-
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2020 г.	7 895	-	-	129 051	(122 441)	-	-	-	14 505	-
	5421	за 2019 г.	9 029	-	-	24 469	(25 603)	-	-	-	7 895	-
Готовая продукция	5402	за 2020 г.	535	-	-	295 206	(295 206)	-	-	-	535	-
	5422	за 2019 г.	589	-	-	34	(88)	-	-	-	535	-
Товары для перепродажи	5403	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2020 г.	45 143	-	-	1 611 424	(1 617 501)	-	-	-	39 066	-
	5425	за 2019 г.	17 202	-	-	1 425 413	(1 397 472)	-	-	-	45 143	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2020 г.	11 176	-	-	40 924	(40 919)	-	-	-	11 181	-
	5426	за 2019 г.	46 636	-	-	23 889	(59 349)	-	-	-	11 176	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2020 г.	8 527	-	-	15 773	(10 675)	-	-	-	13 625	-
	5427	за 2019 г.	8 884	-	-	33 692	(34 049)	-	-	-	8 527	-
	5408	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-

Руководитель _____
Белендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

_____ (подпись)

2 марта 2021 г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НАДПРОЕКТ»
ИНН 5087746867
ОГРН 1055000000000
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НАДПРОЕКТ»
ИНН 5087746867
ОГРН 1055000000000

25

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	поступление	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2020 г.	24 649	(1 829)	13 310	-	-	-	-	-	-	16 715	(2 182)
	5521	за 2019 г.	2 052	(2 052)	333	-	-	-	(223)	-	-	24 649	(1 829)
в том числе:													
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2020 г.	24 649	(1 829)	13 310	-	-	-	-	-	-	16 715	(2 182)
	5522	за 2019 г.	2 052	(2 052)	333	-	-	-	(223)	-	-	24 649	(1 829)
Авансы выданные	5503	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2020 г.	819 642	(166 702)	619 293	-	(643 629)	(36)	(1 196)	21 243	5	815 201	(186 881)
	5530	за 2019 г.	903 833	(166 513)	1 093 864	-	(1 141 012)	(6)	(14 455)	(22 487)	14	819 642	(166 702)
в том числе:													
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2020 г.	724 739	(137 048)	378 421	-	(429 573)	-	-	21 243	-	694 796	(158 387)
	5531	за 2019 г.	836 883	(136 873)	899 513	-	(974 709)	(6)	(14 455)	(22 487)	-	724 739	(137 048)
Авансы выданные	5512	за 2020 г.	23 784	(361)	22 199	-	(8 989)	(38)	-	-	-	36 956	(361)
	5532	за 2019 г.	4 089	(723)	23 472	-	(3 777)	-	-	-	-	23 784	(361)
Прочая	5513	за 2020 г.	71 119	(29 293)	218 673	-	(205 067)	-	(1 161)	-	5	83 450	(28 133)
	5533	за 2019 г.	62 866	(2 891)	170 879	-	(162 526)	-	-	-	14	71 119	(28 293)
	5514	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
	5534	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
Итого	5500	за 2020 г.	844 291	(168 531)	632 603	-	(643 629)	(38)	(1 196)	X	X	831 916	(189 063)
	5520	за 2019 г.	905 890	(168 565)	1 094 197	-	(1 141 012)	(6)	(14 678)	X	X	844 291	(168 531)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.			На 31 декабря 2019 г.			На 31 декабря 2018 г.		
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора
Всего		275 962	89 082	248 528	79 997	315 796	147 231			
в том числе:										
расчеты с покупателями и заказчиками	5540	247 148	88 762	218 554	79 677	282 602	143 677			
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	361	-	361	-	723	-			
прочая	5543	28 453	320	29 613	320	21 471	3 554			
	5544	-	-	-	-	-	-			

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				поступление	выбыло	переоценка	переоценка	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2020 г.	45 398	6 080	-	(10 203)	-	33 966
в том числе:								
кредиты	5571	за 2019 г.	33 827	22 164	-	(1 533)	-	45 398
займы	5552	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-
	5553	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2020 г.	14 306	-	-	(1 533)	-	12 773
	5574	за 2019 г.	15 839	-	-	(1 533)	-	14 306
авансы полученные	5555	за 2020 г.	31 092	6 080	-	(8 670)	-	21 193
	5575	за 2019 г.	17 988	22 164	-	-	-	31 092
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2020 г.	674 359	2 473 249	-	(2 497 026)	(44)	658 092
в том числе:								
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5580	за 2019 г.	597 105	2 069 952	-	(2 000 631)	(45)	674 359
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2020 г.	137 432	328 897	-	(238 040)	-	228 177
	5581	за 2019 г.	107 553	159 844	-	(128 982)	-	137 432
авансы полученные	5562	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2020 г.	172 183	1 157 222	-	(1 148 623)	-	180 782
	5583	за 2019 г.	157 333	779 947	-	(765 055)	-	172 183
кредиты	5564	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2020 г.	351 029	209 026	-	(319 019)	(44)	248 658
	5586	за 2019 г.	307 001	365 400	-	(330 330)	(45)	351 029
оплата труда перед персоналом	5567	за 2020 г.	13 715	778 104	-	(791 344)	-	475
	5587	за 2019 г.	25 218	764 761	-	(776 264)	-	13 715
	5560	за 2020 г.	719 757	2 479 329	-	(2 607 229)	(112)	692 058
Итого	5570	за 2019 г.	630 932	2 092 116	-	(2 002 164)	(1 040)	719 757

24

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-



 Руководитель (подпись) Белендир Евгений Николаевич

 2 марта 2021 г. (расшифровка подписи)

88

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2020 г.	за 2019 г.
Материальные затраты	5610	26 205	16 053
Расходы на оплату труда	5620	746 133	719 018
Отчисления на социальные нужды	5630	189 381	181 349
Амортизация	5640	36 357	29 112
Прочие затраты	5650	916 475	719 349
Итого по элементам	5660	1 914 551	1 664 881
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	(27 941)
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	6 077	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	1 920 628	1 636 940



Руководитель _____
 Белендир Евгений
 Николаевич
 (расшифровка подписи)

2 марта 2021 г.

29

с.13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	51 546	74 084	(74 249)	-	51 381
в том числе:						
резерв на оплату отпусков	5701	51 546	74 084	(74 249)	-	51 381



Белендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

Руководитель (подпись)
2 марта 2021 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	147 009	313 601	117 847
Банковские гарантии	5811	147 009	313 601	117 847



Беллендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

Руководитель
(подпись)
2 марта 2021 г.

Наименование показателя		Код		за 2020 г.		за 2019 г.	
Получено бюджетных средств - всего		5900		-		-	
в том числе:							
на текущие расходы		5901		-		-	
на вложения во внеоборотные активы		5905		-		-	
				На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего		за 2020 г.		5910	-	-	-
		за 2019 г.		5920	-	-	-
в том числе:							
		за 2020 г.		5911	-	-	-
		за 2019 г.		5921	-	-	-

Руководитель _____

**Беллендир Евгений
Николаевич**
(расшифровка подписи)

АО «Институт Гидропроект»

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ**

**АО «Институт Гидропроект»
за 2020 год**

Содержание

<u>I. Общие сведения</u>	Ошибка! Закладка не определена.
<u>1. Информация об Обществе</u>	84
<u>2. Операционная среда Общества</u>	88
<u>2.1. Раскрытие информации о финансовых рисках</u>	89
<u>II. Учётная политика</u>	92
<u>2.1. Основа составления</u>	92
<u>2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах</u>	92
<u>2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства</u>	93
<u>2.4. Нематериальные активы и НИОКР</u>	93
<u>2.5. Нематериальные и материальные поисковые активы</u>	94
<u>2.6. Основные средства</u>	94
<u>2.7. Незавершённые вложения во внеоборотные активы</u>	95
<u>2.8. Финансовые вложения</u>	96
<u>2.9. Запасы</u>	96
<u>2.10. Расходы будущих периодов</u>	97
<u>2.11. Дебиторская задолженность</u>	97
<u>2.12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчёте о движении денежных средств</u>	98
<u>2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал</u>	98
<u>2.14. Кредиты и займы полученные</u>	99
<u>2.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы</u>	99
<u>2.16. Расчёты по налогу на прибыль</u>	100
<u>2.17. Признание доходов</u>	100
<u>2.18. Признание расходов</u>	100
<u>2.19. Изменения в учётной политике Общества</u>	101
<u>2.20. Данные прошлых отчётных периодов</u>	101
<u>2.20.1 Корректировки данных прошлых отчётных периодов, обусловленные изменениями учётной политики в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учёту</u>	101
<u>2.20.2 Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет</u>	101
<u>III. Раскрытие существенных показателей</u>	Ошибка! Закладка не определена.
<u>3.1. Нематериальные активы</u>	Ошибка! Закладка не определена.
<u>3.2. Основные средства</u>	103
<u>3.3. Прочие внеоборотные активы</u>	106
<u>3.4. Финансовые вложения</u>	Ошибка! Закладка не определена.
<u>3.5. Запасы</u>	108
<u>3.6. Дебиторская задолженность</u>	110
<u>3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты</u>	112
<u>3.8. Прочие оборотные активы</u>	113
<u>3.9. Капитал и резервы</u>	113
<u>Уставный капитал</u>	113
<u>Резервный капитал</u>	113
<u>Добавочный капитал</u>	113
<u>3.10. Кредиты и займы</u>	113
<u>3.11. Кредиторская задолженность</u>	114

<u>3.12. Налоги</u>	116
<u>Налог на добавленную стоимость</u>	116
<u>Налог на прибыль организации</u>	116
<u>3.13. Оценочные обязательства</u>	118
<u>3.14. Условные обязательства</u>	119
<u>3.15. Государственная помощь</u>	119
<u>3.16. Выручка</u>	119
<u>3.17. Себестоимость продаж, управленческие расходы</u>	120
<u>3.18. Проценты к получению</u>	121
<u>3.19. Проценты к уплате</u>	121
<u>3.20. Прочие доходы и прочие расходы</u>	121
<u>3.21. Прибыль на акцию</u>	122
<u>3.22. Связанные стороны</u>	122
<u>3.23. Обеспечение обязательств и платежей</u>	126
<u>3.24. События после отчётной даты</u>	128
<u>Приложение В – Договоры строительного подряда</u>	129

I. Общие сведения
1. Информация об Обществе
Сведения об Обществе

Наименование	Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я. Жука"
ИНН/КПП	7743714777/774301001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 20.11.2008 Номер свидетельства о государственной регистрации – серия 77 № 010424687 Регистрирующий орган – Межрайонная ИФНС России №46 по г. Москве Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 5087746440766 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 20.11.2008
1. Юридический адрес	125080, г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 2, 5 эт., пом. I, ком. 12
Почтовый адрес	125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, д.2
Телефон	(495) 727-36-05, (495) 741-49-71
Телефакс	(499) 158-04-89, (499) 158-01-91
Должностные лица, ответственные за составление финансовой (бухгалтерской) отчетности	Генеральный директор Е.Н.Беллендир Главный бухгалтер О.А. Русинова

Акционерами Общества с долей принадлежащего имущества более 10% являются:

Состав учредителей (участников, акционеров)	Резидент/ нерезидент РФ
Акционерное общество " Гидроинвест" (99,99999%)	Резидент

В соответствии с уставом Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- проектирование объектов капитального строительства, особо опасных и технически сложных объектов, а также объектов использования атомной энергии;
- проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленный дизайн;
- разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, горному делу, химической технологии, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности;
- разработка проектов в области кондиционирования воздуха, холодильной техники, санитарной техники и мониторинга загрязнения окружающей среды, строительной акустики и т.п.;
- геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы;
- разведочное бурение;

- геодезическая и картографическая деятельность;
- топографо-геодезическая деятельность;
- гидрографические изыскательские работы;
- инженерные изыскания для строительства;
- деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях;
- работы по активному воздействию на гидрометеорологические и геофизические процессы и явления;
- работы по метеорологии, климатологии, гидрологии;
- работы по мониторингу состояния и загрязнения окружающей природной среды;
- выполнение комплексных проектных, изыскательских, экспериментальных, научно-исследовательских, опытно-конструкторских, и строительно-монтажных работ по основным направлениям своей деятельности;
- разработка проектно-сметной документации на строительство объектов промышленного и гражданского строительства;
- оказание комплексных инжиниринговых и консультационных услуг предприятиям электроэнергетики и проведение экспертизы проектно-сметной документации;
- проведение работ по экспертизе безопасности объектов энергетики и водного хозяйства, включая экспертизу деклараций безопасности объектов;
- осуществление экспертизы технико-экономических обоснований проектов, выполняемых другими проектными организациями по электрическим станциям;
- пусконаладочные работы и инжиниринговые услуги по электротехническим устройствам, теплосиловому оборудованию и автоматизированным системам управления;
- оценка технического состояния энергооборудования, зданий и сооружений энергопредприятий, подлежащих техническому перевооружению, реконструкции и модернизации;
- проведение экспертизы импортного технологического оборудования;
- разработка, внедрение и продажа программных продуктов, «ноу-хау», наукоемких технологий;
- поставка, монтаж и обслуживание энергетического оборудования, информационных сетей, компьютерного и коммуникационного оборудования;
- проведение натурных наблюдений и проведение мониторинга на действующих и строящихся объектах;
- изготовление и ремонт изыскательского оборудования, контрольно-измерительной аппаратуры, новой техники;
- сдача в аренду приборов, оборудования, производственных и нежилых помещений;
- образовательная деятельность, в том числе по обучению специалистов по специальностям Общества, организация подготовки и повышения квалификации кадров, а также в сфере послевузовского профессионального образования;
- проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну;
- консалтинговая деятельность;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- участие в организации и проведении международных форумов (выставок, конференций, симпозиумов и т. д.), проводимых на территории Российской Федерации и за рубежом.
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

Общество имеет следующие филиалы:

№	Наименование филиала	Местонахождение
1.	Филиал АО "Институт Гидропроект" - "Центр службы геодинамических наблюдений в энергетической отрасли" ("ЦСГНЭО")	125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7а
2.	Филиал АО "Институт "Гидропроект" в Республике Таджикистан	Республика Таджикистан, г. Рогун, ул. Сохтмончиен 40
3.	Филиал АО "Институт Гидропроект" – «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» («НИИЭС»)	125362, Москва, Строительный проезд, 7А, корп 29
4.	Филиал АО «Институт Гидропроект» - «Мособлгидропроект»	143532, Московская обл., Истринский р-он, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д.1

Общество имеет следующие представительства:

№	Наименование представительства	Местонахождение
1	Представительство АО "Институт гидропроект" в Юго-Восточной Азии (СРВ, Лаос, Кампучия)	Социалистическая республика Вьетнам, г. Ханой
2.	Представительство АО "Институт Гидропроект" в Республике Индия	Республика Индия, г. Дели
3.	Представительство АО «Институт Гидропроект» в Республике Узбекистан	г. Ташкент

Кроме филиалов и представительств в Обществе имеются следующие обособленные структурные подразделения:

№	Наименование представительства	Местонахождение
1	Группа авторского надзора на строительстве Загорской ГАЭС-2	Московская область, Сергиево-Пасадский район, п. Богородское (приказ № 203 от 20.11.2009)
2	Группа авторского надзора на строительстве Богучанской ГЭС	Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск (приказ № 222 от 16.12.2009)
3	Стационарные рабочие места – Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	188544, Ленинградская обл., Сосновый Бор, Промзона тер. Площадка Строящаяся ЛАЭС-2 (приказ № ВП-0109 от 01.12.2014 г.)
4	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	369000, Карачаево-Черкесская Республика, пр. Ленина, д.34 (приказ № 202 от 22.08.2011)
5	Группа рабочего проектирования по Волжской ГЭС	404130, г. Волжский, Волгоградская обл., пр. Ленина, д.1а. (приказ № 89 от 09.04.2012 г.)
6	Группа рабочего проектирования по Саратовской ГЭС	413800, Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково (приказ №73 от 29.03.2012 г.)
7	Группа рабочего проектирования объектов Северного Кавказа	361411, Кабардино-Балкарская Респ., Чегемский р-н, Нартан с, 9-й проезд (приказ № 019 от 04.02.2013 г.)
8	Группа рабочего проектирования на Нижегородской ГЭС	606520, Нижегородская обл., Городецкий р-н. г. Заволжье, ул. Рылеева, д.4 (приказ № ЕБ-0221 от 12.11.2015 г.)
9	Группа рабочего проектирования на Чебоксарской ГЭС	429954, Чувашская Республика-Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34 (приказ №
10	Группа рабочего проектирования по проекту Арктик СПГ-2	183052, г. Мурманск, ул. Шевченко, д.36

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г. составила 746 человек.

При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2020 - 501 чел., филиала «ЦСГНЭО»- 76 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 28 чел., филиала «НИИЭС» - 140 чел.; представительства в Республике Узбекистан – 1 чел.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2019 г. составила 756 человек.

При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2019 - 512 чел., филиала «ЦСГНЭО»- 85 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 29 чел., филиала «НИИЭС» - 129 чел.;

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 783 человека.

При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2018 - 573 чел., филиала «ЦСГНЭО» - 60 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 31 чел., филиала «НИИЭС» - 119 чел.

В данных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если не указано иное, стоимостные показатели представлены в тысячах рублей.

В состав Совета директоров Общества, утверждённый протоколом № 1/2020 от 18.05.2020 г., входят:

- | | | |
|----|-----------------------------------|--|
| 1. | Овчинников Дмитрий Владимирович | Директор Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро» |
| 2. | Бобрик Мария Александровна | Начальник Управления единого Казначейства по организации внутригруппового финансирования и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро» |
| 3. | Углова Елена Константиновна | Начальник Управления методологии и контроля КПЭ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро» |
| 4. | Бердников Роман Николаевич | Заместитель Генерального директора по стратегии, инновациям и перспективному развитию ПАО «РусГидро» |
| 5. | Нестеренко Александр Викторович | Главный эксперт Управления акционерного капитала и раскрытия информации Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро» |
| 6. | Беллендир Евгений Николаевич | Генеральный директор АО «Институт Гидропроект» |
| 7. | Феоктистова Наталья Александровна | Начальник Управления организацией проектной деятельности ПАО «РусГидро» |

2. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределённость и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Общества, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. В течении 2020 года деятельность Общества осуществлялась в полном объеме (без вынужденных простоев, связанных с коронавирусом), часть работников была переведена на дистанционный режим работы (до 90% численности Общества – в апреле – мае 2020 года, до 60% в сентябре – декабре 2020 года).

Обществом осуществляются мероприятия, направленные на поддержание здоровья

работников, противодействие распространения коронавирусной инфекции:

- организация проведения тестирования работников на наличие новой коронавирусной инфекции COVID-2019 (лабораторные исследования методом ПЦР), а также анализа крови на антитела;
- приобретение средств индивидуальной защиты работников: одноразовые маски, перчатки; дезинфицирующих средств и дозирующих устройств для обработки рук;
- контроль температуры тела работников на рабочих местах;
- приобретение облучателей-рециркуляторов воздуха;
- проведение дезинфекции помещений и другие.

2.1. Раскрытие информации о финансовых рисках

Подверженность Общества тем или иным видам рисков определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, не являющиеся значимыми в данный момент, могут оказывать существенное влияние на деятельность Общества в будущем. В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Финансовые риски включают в себя рыночные риски (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

Рыночный риск

На фоне развития других секторов ТЭК и общей экономической ситуации наблюдается планомерное снижение объемов инвестиций в реализацию проектов гидроэнергетического строительства в Российской Федерации. Также наблюдается снижение объемов гидротехнического строительства. Рыночные риски также связаны со спецификой отрасли, в т. ч. с интервальным появлением спроса на разработку крупных проектов. Общество ориентируется на формирование портфеля заказов с высокой долей среднесрочных и долгосрочных договоров.

Для снижения влияния отраслевых и рыночных рисков Общество ведет курс на диверсификацию, расширяет сферу деятельности и рынки присутствия, работая, в том числе, по объектам атомной энергетики и на зарубежных проектах. В отчетном периоде Общество осуществляло деятельность на территории стран ближнего и дальнего зарубежья: Таджикистан, Узбекистан, Киргизия, Индия, Вьетнам, Лаос, Грузия, Турция, Азербайджан, Венгрия, Египет, Боливия. Существует вероятность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России, в связи с их долгосрочностью, а также на фоне общеэкономической и геополитической ситуаций. Это компенсируется активностью Общества в других секторах инвестиционного строительства.

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим, при составлении бизнес – плана Общество прогнозирует, и учитывает темпы инфляции.

В процессе производственно-хозяйственной деятельности Общество подвержено воздействию рыночных рисков, которые связаны с активами и обязательствами Общества, выраженными в иностранных валютах (дебиторской и кредиторской задолженности, полученным заёмным средствам, а также по финансовым вложениям).

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На

практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать, например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

В таблице ниже представлен риск Общества в отношении изменения курсов иностранных валют по состоянию на конец отчётного периода:

Наименование валюты	Денежные средства	Краткосрочные финансовые вложения	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Финансовые инструменты срочных сделок
На 31 декабря 2020 г.					
Доллары США	1	-	1 684	50	-
Евро	1	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	38	-	-
На 31 декабря 2019 г.					
Доллары США	-	-	1 941	90	-
Евро	1	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	38	-	-
На 31 декабря 2018 г.					
Доллары США	1	-	1 794	89	-
Евро	-	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	11	-	-

Степень риска изменения курсов иностранных валют определяется показателем чистой балансовой позиции. Чистая балансовая позиция рассчитывается построчно по статьям, выраженным в иностранной валюте, следующим образом:

Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения + Дебиторская задолженность – Кредиторская задолженность +/- Справедливая стоимость финансовых инструментов срочных сделок

Приведённый в таблице анализ включает только краткосрочные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте. Долгосрочных вложений в долевые ценные бумаги и иных внеоборотных активов, выраженных в иностранной валюте, Общество не имеет, следовательно, они не приведут к возникновению существенного валютного риска.

Риск изменения процентной ставки

Риск процентной ставки или процентный риск — вероятность уменьшения нормы прибыли при изменении процентной ставки (ставки дисконтирования).

Процентный риск состоит в непредвиденном изменении процентных ставок на финансовом рынке (деpositных, кредитных процентов по ценным бумагам). Процентный риск может отразиться на кредитной политике Общества, краткосрочных финансовых и других финансовых операциях.

Общество не подвержено влиянию данного риска в связи с отсутствием выданных и полученных кредитов и займов.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, в той части, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета.

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, отражен по балансовой стоимости активов в бухгалтерском балансе и включает следующее:

(в тыс. руб.)

Наименование показателя	2020	2019	2018
Дебиторская задолженность	642 853	675 760	737 325
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	550 941	610 511	700 010
- Прочая дебиторская задолженность	92 912	65 249	37 315
Денежные средства и денежные эквиваленты	165 153	243 692	207 332
- Денежные средства на расчетных и валютных счетах	165 153	93 692	145 332
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее 1 мес.	-	150 000	62 00
Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса	808 006	883 092	944 657
Итого максимальный кредитный риск	808 006	883 092	944 657

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности. Таким образом, Общество считает целесообразным предоставлять информацию по срокам задержки платежей и другую информацию по кредитному риску.

Концентрация кредитного риска

Общество подвержено концентрации кредитного риска. Руководство Общества осуществляет мониторинг и раскрывает информацию о концентрации кредитного риска посредством получения отчетов с перечнем рисков по контрагентам с указанием общих сумм остатков, превышающих 10% от величины чистых активов Общества.

На 31 декабря 2020 г. у Общества 1 контрагент, соответствующие данным условиям (на 31.12.2019 г. – 2 контрагента, на 31.12.2018 г. – 2 контрагента).

Дебиторская задолженность в 2020 г. по АО «Атомэнергопроект» составила – 93 227 тыс. руб.

В 2019 г. по АО «Атомэнергопроект» составила – 133 299 тыс. руб., АО «Загорская ГАЭС-2» составила – 97 318 тыс. руб.

В 2018 г. по АО «Атомэнергопроект» составила – 182 803 тыс. руб., ОАО «Рогунская ГЭС» составила – 162 582 тыс. руб.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Данный риск связан с возможностями организации своевременно, и в полном объеме, погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства (кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам). А также, с возможностью потерь при реализации активов, из-за изменения оценки их качества и потребительской стоимости (снижения их ликвидности).

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и, как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по

управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства, а также краткосрочные финансовые вложения. Краткосрочные финансовые вложения могут быть реализованы в денежной форме (в течение одного дня) в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности

За 2020 г. фактическое значение коэффициента текущей ликвидности составило 2,19. Коэффициент свидетельствует о наличии у предприятия достаточного объема средств, которые могут быть использованы им для погашения своих краткосрочных обязательств.

II. Учётная политика

Настоящая бухгалтерская отчётность Общества подготовлена на основе следующей учётной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчётность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом РФ от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учёте», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учёту, утверждёнными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением оценочных обязательств.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учёте хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платёжных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчётах, включая по заёмным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчётную дату. Курсы валют составили 73,8757 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2020 г. (31 декабря 2019 г. – 61,9057 руб., 31 декабря 2018 г. – 69,4706 руб.), 90,6824 руб. за 1 евро на 31 декабря 2020 г. (31 декабря 2019 г. – 69,3406 руб., 31 декабря 2018 г. – 79,4605 руб.)¹.

¹ При наличии существенных активов или обязательств, выраженных в иной иностранной валюте, указывается курс такой валюты.

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

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчёта в рубли (в том числе по состоянию на отчётную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, используемых для ведения деятельности за пределами РФ, зачисляются в добавочный капитал Общества.

При прекращении Обществом деятельности за пределами РФ (полном или частичном) часть добавочного капитала, соответствующая сумме курсовых разниц, относящихся к прекращаемой деятельности, относится на прочие доходы или прочие расходы.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.4. Нематериальные активы и НИОКР

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на патенты на рыбозащитные устройства, используемые при проектировании гидроэлектростанций и на приобретённые по договору отчуждения исключительные права на издание двух книг. Амортизация этих активов для целей бухгалтерского учета начислена линейным способом исходя из следующих сроков полезного использования:

патенты на изобретения	- 7 лет
права на издание книг	- не начисляется

Для целей налогового учета амортизация начисляется линейным способом исходя из следующих сроков полезного использования:

патенты на изобретения	- 7 лет
права на издание книг	- 10 лет

Срок полезного использования нематериальных активов и способ определения их амортизации ежегодно проверяются Обществом на необходимость уточнения.

В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

Если расчёт ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменён.

Корректировки, возникшие в связи с изменением срока полезного использования, способа начисления амортизации, отражаются в учёте и отчетности как изменения в оценочных значениях.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

К нематериальным активам с неопределённым сроком полезного использования, приобретённым после 01.01.2008, относятся патенты на рыбозащитные сооружения.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования, а обесцененные объекты (в отчётном году убытки от обесценения не формировались) – также за минусом убытка от обесценения.

Расходы на завершённые научно - исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОК и ТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов, исходя из следующих сроков полезного использования:

В бухгалтерском балансе расходы на НИОК и ТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчётной даты, отражаются по статье «Результаты исследований и разработок». Затраты по НИОК и ТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

2.5. Нематериальные и материальные поисковые активы

К материальным поисковым активам относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых: сооружения (система трубопроводов и т.д.); оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.); транспортные средства.

В связи с тем, что Общество не осуществляет затраты на поиск, оценку месторождений полезных ископаемых и разведку полезных ископаемых на определённом участке недр, нематериальные и материальные поисковые активы за отчётный период у Общества отсутствуют.

2.6. Основные средства

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

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

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретённых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

Заёмные средства на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств Общество не получало, так же как не получало заёмные средства и на другие цели, соответственно, проценты по заёмным средствам отсутствуют в первоначальной стоимости основных средств.

Приобретённые объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учёту с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов.

До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

Основные средства, принятые к учёту до 01.01.2011 и имеющие стоимость менее 40 тыс. руб. за единицу, после указанной даты продолжают учитываться в составе основных средств.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество не производило переоценку машин и оборудования по текущей восстановительной стоимости.

Амортизация основных средств, приобретённых начиная с 1 января 2002 г. производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

Группа учета ОС \ Основное средство Сроки полезного использования (мес.)

Сооружения	72
Машины и оборудование	1-300
Транспортные средства	36-60
Производственный и хозяйственный инвентарь	4-241
Другие виды основных средств	1051

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, которые учтены в составе доходных вложений в материальные ценности, приобретённым до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретённым начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчёте о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды (справка о балансовой стоимости).

2.7. Незавершённые вложения во внеоборотные активы

Незавершённые вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование,

требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершённого строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учётом их существенности отражаются по дополнительно введённым строкам к статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Основные средства», «Доходные вложения в материальные ценности», в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учёту после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

2.8. Финансовые вложения

Финансовые вложения Общества представляют собой финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Они отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчётного года по их учётной (балансовой) стоимости.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по средней первоначальной стоимости данного вида ценных бумаг.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (вложения в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, депозитные вклады, займы выданные, вложения в совместную деятельность).

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.9. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчётного года может оказаться ниже фактических затрат на приобретение в связи с устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчётную дату оказывается меньше её фактической себестоимости, отражаются по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов формируется резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оцениваются по средней себестоимости.

Незавершённое производство оценивается по фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

Готовая продукция учитывается на счете 43 «Готовая продукция» без использования счета 40 «Выпуск готовой продукции» по фактической полной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции, а также общепроизводственные расходы.

Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.

Себестоимость отражается в аналитическом учете по счету 43 «Готовая продукция» и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 «Продажи».

Товары для перепродажи принимаются к учёту по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по себестоимости каждой единицы.

2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведённые Обществом в отчётном году, но относящиеся к следующим отчётным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев после отчетной даты, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев после отчетной даты - по строке «Запасы».

2.11. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ. Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учётом НДС.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создаётся ежегодно на 31 декабря отчётного периода на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности Общества.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания её таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с

момента списания для наблюдения за возможностью её взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

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

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещённые на срок до 30 календарных дней.

В отчёте о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчёте о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникающая в связи с пересчётом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, на отчётные даты, включена в строку 4490 отчёта «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свёрнуто по строкам «Прочие поступления» / «Прочие платежи» отчёта о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развёрнуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчёта о движении денежных средств.

2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражён в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретённых акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает курсовые разницы от пересчёта активов и обязательств, используемых в зарубежной деятельности.

В соответствии с законодательством в Обществе создаётся резервный фонд в размере не менее 5% от уставного капитала. На конец отчётного периода резервный фонд в

соответствии с решением ГОСА (Протокол № 1/2013 от 28.05.2013г.) сформирован в размере 5% от уставного капитала и составляет 872 тыс. руб.

2.14. Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/08 «Учет расходов по займам и кредитам». Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора, не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода.

2.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Оценочное обязательство под реструктуризацию деятельности создаётся при выполнении всех основных условий, приведённых выше, а также при выполнении условий, установленных в п.11 ПБУ 8/2010.

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учётом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведённой стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в отчёте о финансовых результатах.

Общество создаёт следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков;

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчётного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчётную дату, средней заработной платы работника, с учётом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчётную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределённых событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.16. Расчёты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Суммы возникших, погашенных и списанных отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в отчете о финансовых результатах включены:

- в строку 2412 «Отложенный налог на прибыль» - в свернутой сумме изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, относящихся к результатам операций, включаемых в бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного периода.

2.17. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчётных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- лицензионные платежи – по мере начисления в соответствии с договорами на пользование объектом прав;
- дивиденды (доходы от участия) – по мере объявления;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления;
- доходы от реализации и иного выбытия основных средств;
- доходы от реализации и иного выбытия МПЗ;
- доходы от страхового возмещения;
- доходы от валютных операций;
- доходы от восстановления резервов;
- доходы от списания кредиторской задолженности

2.18. Признание расходов

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с оказанием услуг по проектированию строительства и реконструкции объектов гидроэнергетики, относящиеся к оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

Управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются:

- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- расходы от реализации и иного выбытия основных средств;
- расходы от реализации и иного выбытия МПЗ;
- расходы от реализации прочих услуг
- расходы по штрафным санкциям;
- расходы от валютных операций;
- расходы, связанные с созданием резервов;
- расходы от списания дебиторской задолженности

В «Отчете о финансовых результатах» за январь-декабрь 2020г. по строкам 2340 и 2350 (Прочие доходы и Прочие расходы) – курсовые разницы, доходы (расходы), связанные с продажей (покупкой) валюты отражены свернуто.

2.19. Изменения в учётной политике Общества

Существенные изменения в учётной политике Общества на 2020 год по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учёту «Учётная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

2.20. Данные прошлых отчётных периодов

2.20.1 Корректировки данных прошлых отчётных периодов, обусловленные изменениями учётной политики в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учёту

Показатели граф «На 31 декабря 2020 года» и «На 31 декабря 2019 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности не корректировались т.к. изменений учётной политики в 2020г. не было.

2.20.2 Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет

В отчётном году существенные ошибки прошлых лет, допущенные в результате неправильного отражения (не отражения) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учёте и бухгалтерской отчетности, не были выявлены, и в отчетности не отразились.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы

В отчётном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчётным периодом. Информация о наличии и движении нематериальных активов по группам отражена в разд. 1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020г.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Нематериальные активы - всего	5100	за 2020 г.	1323	(174)	-	-	-	(21)	-	-	-	1 323	-	(195)
	5110	за 2019 г.	1 306	(155)	17	-	-	(19)	-	-	-	1 323	-	(174)
в том числе:														
Патенты	5101	за 2020 г.	288	(62)	-	-	-	(18)	-	-	-	288	-	(80)
	5111	за 2019 г.	275	(45)	13	-	-	(17)	-	-	-	288	-	(62)
Программы	5102	за 2020 г.	120	(109)	-	-	-	(3)	-	-	-	120	-	(112)
	5112	за 2019 г.	116	(107)	4	-	-	(2)	-	-	-	120	-	(109)
Права на правоиздателя	5103	за 2020 г.	912	-	-	-	-	-	-	-	-	912	-	-
	5113	за 2019 г.	912	-	-	-	-	-	-	-	-	912	-	-
Товарные знаки	5104	за 2020 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	-	3	-	(3)
	5114	за 2019 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	-	3	-	(3)

Обесценение нематериальных активов

На конец отчётного года Общество не проводило тест на обесценение нематериальных активов с определённым сроком полезного использования в связи с отсутствием признаков их обесценения.

В соответствии с пунктом 7 Письма Минфина РФ № ПЗ-7/2011 «О бухгалтерском учёте, формировании и раскрытии в бухгалтерской отчетности информации об экологической деятельности организации» (далее – ПЗ-7/2011) стоимость нематериальных активов, приобретённых Обществом до 2013г. в рамках осуществления экологической деятельности составляет 62 тыс. руб.

(20 патентов на рыбозащитные сооружения).

По состоянию на 31.12.2020г. в бухгалтерском учете нематериальные активы числятся на сумму 207 тыс. руб. (17 патентов на рыбозащитные сооружения).

В составе нематериальных активов по состоянию на отчётную дату учитываются товарные знаки № 16167, 16168 в количестве 2 (два) свидетельства и программы для ЭВМ в количестве 5 (пять) штук на сумму 10 тыс.руб.

Нематериальные активы, полученные в пользование

В составе нематериальных активов по состоянию на отчётную дату учитываются права на произведения (книги) на сумму 912 тыс. руб. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах.

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего	5130	101	101	101
в том числе:				
Патенты	5131	-	-	-
Программы	5132	98	98	98
Товарные знаки	5133	3	3	3

Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

Результаты исследований и разработок на 31.12.2020 отсутствуют.

3.2. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице

Основные средства, полученные в лизинг

Общество в отчетном году не получало основных средств в лизинг.

Объекты незавершенного строительства

Информация раскрыта в таблице «Незавершенные капитальные вложения»

Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	выбыло	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2020 г.	340 430	(254 871)	34 776	(2 679)	2 679	(37 218)	-	372 527	(289 410)
в том числе:	5210	за 2019 г.	301 480	(231 955)	46 155	(7 205)	7 201	(30 117)	-	340 430	(254 871)
Сооружения	5201	за 2020 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	370	(370)
Машины и оборудование	5202	за 2019 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	370	(370)
Административно-хозяйственное оборудование	5203	за 2020 г.	301 596	(204 203)	34 723	-	-	(34 659)	-	336 319	(258 862)
Транспортные средства	5204	за 2019 г.	19 147	(18 873)	53	(6)	6	(86)	-	301 596	(224 203)
Прочие основные фонды	5205	за 2020 г.	18 585	(9 528)	1 501	(789)	789	(2 685)	-	19 297	(11 424)
	5215	за 2019 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	20	(1)

Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2020 г.	-	34 776	-	(34 776)	-
в том числе:	5250	за 2019 г.	-	46 155	-	(46 155)	-
Приобретение объектов ОС	5241	за 2020 г.	-	26 962	-	(26 962)	-
Строительство объектов ОС	5242	за 2020 г.	-	7 814	-	(7 814)	-
	5252	за 2019 г.	-	33 002	-	(33 002)	-

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2020 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 107 081 тыс. руб. (245 724 тыс. руб. в 2019г.; 92 829 тыс. руб. в 2018 г.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 154 020 тыс. руб. на 31.12.2020 (на 31.12.2019 – 148 449 тыс. руб., на 31.12.2018 – 110 033 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числятся офисные помещения, квартиры для проживания сотрудников по месту выполнения работ, автомобиль и оборудование.

Арендодатель	Название и площадь арендованного средства	№ и дата договора аренды	Срок действия договора	Балансовая стоимость арендованных средств в (тыс. руб.)
АО" НИЦ ЕЭС"	Помещения по адресу: г. Москва, Волоколамское ш. д.2, площадью 9 581,7 кв.м	№ 3181-АРК-ВЛК-2020 от 09.06.2020	с 01.06.2020 по 30.04.2021	40 842
АО" НИЦ ЕЭС"	Помещения по адресу: г. Москва, Волоколамское ш. д.2, площадью 69,9 кв.м	№ 3184-АРК-ВЛК-2020 от 26.05.2020	с 01.06.2020 по 31.05.2025	298
Богомолова Елена Валериевна	Квартира по адресу: Мурманская обл., г. Мурманск, пр-кт Кольский, д.150, к. 5, кв 141, площадью 30,1 кв м.	№ 0-032/20 от 28.08.2020, дополнительное соглашение №1 от 05.11.2020	с 09.08.2020 по 08.02.2021	1 464
Ионова Светлана Юрьевна	Квартира по адресу: Московская обл. Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д.56, кв.21, площадью 51,6 кв.м	№0-022/20 от 01.06.2020	с 01.06.2020 по 30.04.2021	2 374
ЗАО «Богородская фабрика»	Помещения по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д.796,01 этаж, помещения №7,8,9,10,11,12 площадью 213,96 кв.м	№ 02/08/АП20 от 05.08.2020	с 01.08.2020 по 30.06.2020	225
Саблина Наталья Юрьевна	Квартира по адресу: Сергиево-Посадский район, п. Богородское, д.71, кв.7, площадью 52,30 кв.м	№ 0-054/20 от 11.12.2020	с 12.12.2020 по 31.03.2021	2 544
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	Помещения по адресу: Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС, здание административное (СПК), 6 этаж площадью 18,0 кв м.	№ 1300-88-1-2020 от 31.08.2020	с 01.08.2020 по 30.06.2021	379
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	Помещения по адресу: г. Волжский, пр. Ленина, 1а, площадью 44,1 кв м.	№ ВЖ 110/20 от 19.08.2020	с 01.08.2020 по 30.06.2021	2 814
Лихачева Инна Анатольевна	Помещения по адресу: Мурманская обл., г. Мурманск, ул. Полярные Зори, д. 7, кв. 8, площадью 43,8 кв м.	№ 0-057/20 от 04.12.2020	с 04.12.2020 по 03.03.2021	2130
ООО «ЭЛЕКТРОН-СЕРВИС»	Оборудование	№ 06319083242391 000000000 от 20.11.2019	с 20.11.2019 по 19.11.2022	10 392

Арендодатель	Название и площадь арендованного средства	№ и дата договора аренды	Срок действия договора	Балансовая стоимость арендованных средств (тыс. руб.)
ООО ПКФ «Стандарт»	Строительный вагончик-бытовка БЖ-01(размеры 5850*2300*2450 мм) количество -2 шт.	№ 07/2020 от 13.11.2020	с 13.11.2020 по 12.10.2021	116
Темирбулатов Сергей Дамирович	Автомобиль марки HYUNDAI GRETA, 2020 года выпуска	№ 0-060/20 от 28.12.2020	с 04.12.2020 по 26.02.2021	957
ООО «СНРГ»	Офисное помещение по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.30, 3-ий эт. пом.№25б, 14,9 кв.м	№194/10-АП/20 от 18.12.2020	с 01.10.2020 по 31.08.2021	360
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	Нежилое помещение по адресу: Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100, общ. площадь 32,1 кв.м.	№ 219-И от 14.12.2020	с 01.12.2020 по 29.11.2021	116
ООО «СНРГ»	Нежилое помещение по адресу: Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.29. общ.площадь 1930,40 кв.м.	№ 208/11-АП/2020	с 01.11.2020 по 30.09.2021	77 482
ООО «СНРГ»	Нежилое помещение по адресу: Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.6, общ.площадь 697,38 кв.м.	№207/11-АП/2020	с 01.11.2020 по 30.09.2021	10 564
ООО «СНРГ»	Нежилое помещение по адресу: Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.5, общ.площадь 84,4 кв.м.	№207/11-АП/2020	с 01.11.2020 по 30.09.2021	963
Итого:				154 020

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены: программы для ЭВМ со сроком списания более 12 месяцев и лицензия.

Наименование актива	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Программное обеспечение(более 12 месяцев)	51 033	67 794	36 085
Лицензии	884	632	230
Итого строка 1190 ф.1:	51 917	68 426	36 315

3.4. Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2020 г.	16	-	-	16	-	-	-	-	-
	5311	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	-	16	-
	5302	за 2020 г.	16	-	-	16	-	-	-	-	-
	5312	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	-	16	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2020 г.	16	-	-	16	-	-	-	-	-
	5310	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	-	16	-

(а) Вложения в уставные капиталы**Дочерние и зависимые общества АО "Институт Гидропроект"**

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	Доля Общества в уст.капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия, полученный в 2018 году	31.12.2020 рублей	31.12.2019 рублей	31.12.2018 рублей
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних и зависимых обществ					
ООО «Гидропроект-Сервис» РФ, Иркутская область, г. Братск	5100 руб. 51%	-	-	5 100	5 100
ООО «Международный институт геомеханики и гидросооружений» РФ, г. Москва	11000 руб. 100%	-	-	11 000	3 000
Итого вложения в уставные капиталы других организаций (строка 1170 ф. 1):	-	-	-	16 100	8 100

Резерв под обесценение финансовых вложений в 2020 году не создавался.

Доли в уставных капиталах отражены по первоначальной стоимости финансового вложения. Акции дочерних обществ не имеют текущей рыночной стоимости, рассчитываемой организатором торгов.

(б) Вложения в иные ценные бумаги организаций (облигации, векселя и др.)

У Общества отсутствуют вложения в иные ценные бумаги дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2020 и предыдущие отчетные даты, представленные в бухгалтерской отчетности за 2020 год.

В составе краткосрочных финансовых вложений Общество учитывает депозитные вклады со сроком более 30 дней.

Остаток депозитных вкладов на 31.12.18г. – 0 тыс. руб.

Остаток депозитных вкладов на 31.12.19г. – 0 тыс. руб.

Остаток депозитных вкладов на 31.12.20г. – 0 тыс. руб.

3.5. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, затрат в незавершенном производстве, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, произведённые в отчётном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые были в результате их использования на выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путём включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов).

Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			собо- стоимость	величина резерва под сни- жение стоимости	поступления и затраты	собо- стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от сниже- ния стои- мости	оборот запав- сов между их группами (ви- дами)	собо- стоимость	величина резерва под сни- жение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2020 г.	73 276	-	2 092 378	(2 086 742)	-	-	X	78 912	-
	5420	за 2019 г.	82 340	-	1 507 497	(1 516 561)	-	-	X	73 276	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогич- ные ценности	5401	за 2020 г.	7 895	-	129 051	(122 441)	-	-	-	14 505	-
	5421	за 2019 г.	9 029	-	24 469	(25 603)	-	-	-	7 895	-
Готовая продукция	5402	за 2020 г.	535	-	295 206	(295 206)	-	-	-	535	-
	5422	за 2019 г.	589	-	34	(88)	-	-	-	535	-
Товары для перепродажи	5403	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгру- женные	5404	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производ- стве	5405	за 2020 г.	45 143	-	1 611 424	(1 617 501)	-	-	-	39 066	-
	5425	за 2019 г.	17 202	-	1 425 413	(1 397 472)	-	-	-	45 143	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2020 г.	11 176	-	40 924	(40 919)	-	-	-	11 181	-
	5426	за 2019 г.	46 636	-	23 889	(59 349)	-	-	-	11 176	-
Расходы будущих периодов (для объ- ектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запа- сов»)	5407	за 2020 г.	8 527	-	15 773	(10 675)	-	-	-	13 625	-
	5427	за 2019 г.	8 884	-	33 692	(34 049)	-	-	-	8 527	-

Неоплаченных запасов (строка 5440 раздела 4.2 Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах) и запасов, находящихся в залоге по договору (строка 5445

раздела 4.2 Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах) Общество не имеет.

3.6. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 Приложений отражены за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчётном периоде.

Дебиторская задолженность, *списанная* за счёт резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Списание за счет резерва по сомнительным долгам» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах и составила в 2020 г. - 0 руб. (2019 г.- 1 221 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность, по которой ранее был создан резерв и *погашенная* должником включена в данные по графе «Погашение», а также в данные по графе «Восстановление резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах и составила в 2020 г. 1 196 тыс. руб. (в 2019 г.- 2 154 тыс. руб.).

В графе «Восстановление резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах включена также сумма *резерва, восстановленного в связи с падением курса валют* на 31.12.2020 г. (в части валютных договоров), которая составила в 2019 г. 12 524 тыс. руб. (2020 г. – 0 тыс. руб.)

Сумма *созданного резерва по сомнительным долгам* отражена в графе «создание резерва по сомнительным долгам» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах и составила в 2020 – 21 729 тыс. руб. (в 2019 г. - 15 864 тыс. руб.)

Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период												На конец периода	
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло		перевод из краткосрочной в срочную задолженность	перевод из срочной в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	восстановление резерва	списание резерва по сомнительным долгам	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовых результатах										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Долгосрочная дебиторская задолженность	за 2020 г.	24 649	-1 829	13310	0	0	0	1 577	-22 820	0	0	0	0	-353	16 715	-2 182	
	за 2019 г.	2 052	-2 052	333	-	-223	-	22 487		-	-	223	-	-	24 649	-1 829	
расчеты с покупателями и заказчиками	за 2020 г.	24 649	-1 829	13310				1 577	-22 820			223		-353	16 715	-2 182	
	за 2019 г.	2 052	-2 052	333		-223		22 487				223			24 649	-1 829	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2020 г.	819 642	-166 702	619 293	0	-644 825	-38	-1 577	22 820	5	-119	1 196		-21 376	815 201	-186 881	
	за 2019 г.	903 838	-166 513	1 093 864	-	-1 155 467	-6	-22 487		14	-114	14 455	1 221	-15 864	819 642	-166 702	
расчеты с покупателями и заказчиками	за 2020 г.	724 739	-137 048	378 421		-429 608		-1 577	22 820			35		-21 374	694 795	-158 387	
	за 2019 г.	836 883	-136 873	899 513		-989 164	-6	-22 487				14 455		-14 630	724 739	-137 048	
авансы выданные	за 2020 г.	23 784	-361	22 199		-8 989	-38								36 956	-361	
	за 2019 г.	4 089	-723	23 472		-3 777							363		23 784	-361	
прочие дебиторы	за 2020 г.	71 119	-29293	218 673		-206 228				5	-119	1 161			83 450	-28 133	
	за 2019 г.	62 866	-2891	170 879		-162 526				14	-114		858	-1 234	71 119	-29 293	
ИТОГО	за 2020 г.	844 291	-168 531	632 603	0	-644 825	-38	x	x	x	x	1 196	0	-21 729	831 916	-189 063	
	за 2019 г.	905 890	-168 565	1 094 197	-	-1 155 690	-6	x	x	x	x	14 678	1 221	-15 864	844 291	-168 531	

64

Наиболее крупные внешние дебиторы Общества за выполненные работы (тыс. руб.):
KSK Upper Subansiri Hydro Energy Private Limited – 104 120 тыс. руб.;

АО «Атомэнергoproект» – 93 227 тыс. руб.

АО «Загорская ГАЭС-2» – 91 797 тыс. руб.

АО "АТОМПРОЕКТ" - 86 208 тыс. руб.

ОАО «Рогунская ГЭС» – 77 779 тыс. руб.

Информацию по дебиторам по связанным сторонам см. пункт 3.19.

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства в кассе	-	12	17
Средства на расчетных счетах	151 540	93 547	145 245
Средства на валютных счетах	13 613	133	70
Средства на специальных счетах в банках	-	-	-
Итого денежные средства	165 153	93 692	145 332
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до 30 дн.)	-	150 000	62 000
Иные эквиваленты денежных средств	-	-	-
Итого денежные эквиваленты	-	150 000	62 000
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	165 153	243 692	207 332

Расшифровка строк отчета о движении денежных средств.

Наименование показателя	2020	2019
строка 4119 в т.ч.	31 723	62 575
- возврат от поставщиков и подрядчиков	1 909	3 070
- возврат обеспечительных платежей при участии в конкурсах	2 961	11 425
- НДС	20 779	42 939
- поступление от ФСС (возмещение)	2 807	4 119
- пени, штрафы, неустойки	3 171	732
- прочие поступления	96	290
строка 4129 в т.ч.	71 601	125 278
- командировочные расходы	64 350	86 447
- культурно-массовые мероприятия	264	1 071
- выплаты по претензионной работе (пени, штрафы)	3 483	31 366
- вознаграждение совету директоров	889	548
- прочие выплаты	2 515	5 846
- операции с валютой	100	-

* В ОДДС обороты по межфилиальным расчетам показаны свернуто.

Информация о денежных средствах, недоступных для использования

Денежных средств, недоступных для использования на отчетную дату, Общество не имеет.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

3.8. Прочие оборотные активы

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
НДС по авансам полученным	36 634	48 852	36 184
Не предъявленная к оплате начисленная дополнительная выручка	682 770	608 061	524 060
Прочие активы	517	3 409	151
Итого прочие оборотные активы	719 921	660 322	560 395

3.9. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2020 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	17 445 107	17 445 107	-
Привилегированные акции	-	-	-
• Итого	17 445 107	17 445 107	-

Основной акционер Общества с основной долей участия в капитале - акционерное общество «Гидроинвест», которому принадлежит 99,999994% обыкновенных акций Общества. АО «ЭСК РусГидро» принадлежит 0,000006% обыкновенных акций. АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро» относятся к группе компаний ПАО «РусГидро».

Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере не менее 5% от уставного капитала Общества.

Резервный фонд сформирован полностью.

В 2020 году изменений не было.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование статей добавочного капитала	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Курсовая разница от переоценки активов и обязательств, используемых для ведения деятельности за пределами РФ	(285)	(567)	(460)
Итого	(285)	(567)	(460)

3.10. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2018 г.	-		-	
Получено	-	100 000		
Погашено	-	100 000		
На 31 декабря 2019 г.	-		-	
Получено	-	104 853	-	-
Погашено	-	104 853	-	-
На 31 декабря 2020 г.	-		-	
Получено	-	115 690	-	-
Погашено	-	115 690	-	-
ИТОГО на 31.12.2020	-		-	

% ставка на период с 24.06.2020 по 14.07.2020 – 7,773% годовых;
с 15.07.2020 по 14.10.2020 – 7,606% годовых;
с 15.10.2020 по 28.12.2020 – 7,273% годовых.

Прочая информация по заемным средствам

Проценты по заемным средствам

Наименование	2020	2019
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	3 589	3 684
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	3 589	3 684

3.11. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 Приложений отражены за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчётном периоде.

Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм полученных авансов, применяется следующий подход:

- 1) Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражается в пассиве баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет;
- 2) Сумма начисленного к уплате в бюджет НДС не уменьшает величину кредиторской задолженности по полученным авансам, а отражается в активе баланса в составе прочих оборотных активов.

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период										Остаток на конец периода
			поступление		выбыло		перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность			
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	описание на финансовый результат							
							5	6	7	8	9	10	
1	2	4											13
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2020 г.	45 398	6 080	0	-10 203	0	-7 309	0	0	0	0	0	33 966
	за 2019 г.	33 827	22 164	-	-1 533	-	-17 013	7 953	-	-	-	-	45 398
прочие кредиторы	за 2020 г.	14 306			-1 533								12 773
	за 2019 г.	15 839			-1 533								14 306
авансы полученные	за 2020 г.	31 092	6 080		-8 670		-7 309						21 193
	за 2019 г.	17 988	22 164				-17 013	7 953					31 092
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2020 г.	674 359	2 473 249	0	-2 497 026	-112	7 309	0	-44	357			658 092
	за 2019 г.	597 105	2 069 952	-	(2 000 631)	-1 040	17 013	-7 953	-45	42			674 359
поставщики и подрядчики	за 2020 г.	137 432	328 897		-238 040	-112							228 177
	за 2019 г.	107 553	159 844		-128 982	-983							137 432
по оплате труда перед персоналом	за 2020 г.	13 715	778 104		-791 344								475
	за 2019 г.	25 218	764 761		-776 264								13 715
государственные внебюджетные фонды	за 2020 г.	13 720	196 793		-196 325								14 188
	за 2019 г.	21 268	193 848		-201 354					42			13 720
бюджету по налогам и сборам	за 2020 г.	158 463	960 429		-952 298								166 594
	за 2019 г.	136 065	586 099		-563 701								158 463
прочие кредиторы	за 2020 г.	351 029	209 026		-319 019		7 309		-44	357			248 658
	за 2019 г.	307 001	365 400		-330 330	-57	17 013	-7 953	-45				351 029
ИТОГО	за 2020 г.	719 757	2 479 329	-	-2 507 229	-112	x	x	-44	x			692 058
	за 2019 г.	630 932	2 092 116	-	-2 002 164	(1 040)	x	x	-45	x			719 757

88

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам по состоянию на 31.12.2020 квалифицирована как долгосрочная и краткосрочная в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения её в 2020 г.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2020 составляет 166 594 тыс.руб (в 2019 году – 158 463 тыс.руб.) и включает: НДС – 140 450 тыс. руб. (в 2019 году – 139 796 тыс.руб.), налог на прибыль – 25 908 тыс. руб. (в 2019 году – 12 751 тыс.руб.), прочие налоги и сборы – 236 тыс. руб. (в 2019 году – 236 тыс.руб.),

Краткосрочная кредиторская задолженность Общества по прочим кредиторам на 31.12.2020 составляет 248 658 тыс. руб. (в 2019 году – 351 028 тыс.руб.) и включает: авансы, полученные от покупателей и заказчиков – 219 571 тыс. руб. (в 2019 году – 315 466 тыс.руб.), задолженность по имущественному и личному страхованию – 9 681 тыс. руб. (в 2019 году – 7 762 тыс.руб.), задолженность прочим кредиторам – 19 212 тыс. руб. (в 2019 году – 27 548 тыс.руб.), по расчетам с подотчетными лицами – 149 тыс. руб. (в 2019 году – 207 тыс.руб.), депонированная задолженность – 46 тыс. руб. (в 2019 году – 46 тыс.руб.)

Информация по раскрытию долгосрочной кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности». Данная задолженность включает лицензионные платежи, которые в бухгалтерском учёте отражаются по счету 98 «Доходы будущих периодов», и авансы, полученные по долгосрочным договорам, которые в бухгалтерском учёте отражаются по счету 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками», а в отчетности включены в показатель строки 1450.

3.12. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 357 389 тыс. руб. (в 2019 году – 278 964 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 127 178 тыс. руб. (в 2019 году – 71 815 тыс. руб.).

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Обществу к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг), при этом Общество на конец отчетного периода не приняло их к вычету и не включило в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2020 год составил 16 486 тыс. руб., (за 2019 год – 25 263 тыс. руб.).

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах, и обязательствах за 2020 год

Наименование	Остаток на начало	Начислено за	Погашено (списано) за	Остаток на конец
--------------	-------------------	--------------	-----------------------	------------------

	периода	отчетный период	отчетный период	периода
Отложенные налоговые обязательства	113 100	106 972	94 522	125 550
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательств</i>	X	106 972	94 522	X
Отложенные налоговые активы	98 548	146 752	126 769	118 531
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	146 752	126 769	X
Постоянный налоговый доход	X	5 164	X	X
Постоянный налоговый расход	X	8 110	X	X

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах, и обязательствах за 2019 год

Наименование	Остаток на начало периода	Начислено за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	97 793	84 674	69 367	113 100
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательств</i>	X	84 674	69 367	X
Отложенные налоговые активы	98 196	139 219	138 866	98 548
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	139 219	138 866	X
Постоянный налоговый доход	X	5 643	X	X
Постоянный налоговый расход	X	9 143	X	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2020 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	565 499	534 860	472 610	627 749
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие</i>	X	534 860	472 610	X

<i>корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>				
Вычитаемые временные разницы	492 739	733 760	633 845	592 654
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	733 760	633 845	X
Отрицательные постоянные разницы	X	(25 820)	X	X
Положительные постоянные разницы	X	40 550	X	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2019 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	488 964	423 370	346 835	565 499
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	423 370	346 835	X
Вычитаемые временные разницы	490 979	696 090	694 330	492 739
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	696 090	694 330	X
Отрицательные постоянные разницы	X	(28 215)	X	X
Положительные постоянные разницы	X	45 715	X	X

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2020 г. составила 134 826 тыс. руб. (в 2019 году – 69 039 тыс. руб.)

Наименование показателя	2020	2019
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	-	3
Итого по строке 2460 «Прочее» отчёта о финансовых результатах	-	3

3.13. Оценочные обязательства

В таблице «Оценочные обязательства» суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств (резерв на оплату отпусков) – 74 084 тыс. руб. (2019г. – 76 133 тыс. руб.)

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер

Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	51 546	74 084	(74 249)	-	51 381

в том числе:	5701	51 546	74 084	(74 249)	-	51 381
--------------	------	--------	--------	----------	---	--------

3.14. Условные обязательства

Судебные разбирательства

Общество является ответчиком в двух судебных процессах. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

3.15. Государственная помощь

Государственную помощь в виде субвенций и бюджетных кредитов Общество в отчетном году не получало.

3.16. Выручка

С 2011г. Общество применяет ПБУ 2/2008 «Учёт договоров строительного подряда».

Если финансовый результат (прибыль или убыток) исполнения договоров на отчетную дату может быть достоверно определен, выручка по договорам признается способом "по мере готовности". Способ "по мере готовности" предусматривает, что выручка по договору и расходы по договору определяются исходя из подтвержденной организацией степени завершенности работ по каждому договору на отчетную дату и признаются в отчете о прибылях и убытках в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате заказчику до полного завершения работ по договору (этапа работ, предусмотренного договором).

Для признания выручки по договору способом «по мере готовности» Общество использует способ определения степени завершенности работ по договору на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору или используя показатель плановой рентабельности (в %). В отдельных случаях Общество (филиалы Общества) могут признавать выручку по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ. Экспертная оценка осуществляется комиссией, утвержденной приказом генерального директора Общества (директора Филиала). Формирование выручки производится на основании протокола комиссии.

Когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно (например, на начальном этапе исполнения договора, когда уточняются условия договора, касающиеся величины расходов, возмещаемых Заказчиком), но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в Отчете о прибылях и убытках (Форма № 2) в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

В каждом отчетном периоде определение выручки по договору производится с учетом выручки, признанной в предыдущие отчетные периоды.

Не связанные непосредственно с исполнением договора доходы Общества, полученные при исполнении других видов договоров в выручку по договору, не включаются и учитываются как прочие доходы (п. 12 ПБУ 2/2008).

Если на отчетную дату у Общества возникли сомнения в поступлении сумм, включенных в выручку по договору и отраженных в Отчете о прибылях и убытках за предыдущие отчетные периоды, то суммы, в отношении поступления которых возникли сомнения, признаются расходами по обычным видам деятельности отчетного периода. Корректировка выручки по договору, признанной в предыдущие отчетные периоды, на эти суммы не производится.

При устранении неопределенности в достоверном определении финансового результата выручка по договору и расходы по договору признаются в обычном порядке, независимо от того, на какой стадии исполнения договора устранена неопределенность.

Выручка по договору корректируется на суммы отклонений, претензий и поощрительных платежей, если существует уверенность, что такие суммы будут признаны заказчиками или иными лицами, указанными в договоре, которым они предъявлены, и сумма их может быть достоверно определена. Основанием для корректировки выручки по договору являются дополнительные соглашения к договорам, подписанные сторонами.

Сумма НДС по непредъявленному заказчику начисленной выручки по ПБУ2/2008 на счете 76Н (расчеты по НДС, отложенному для уплаты в бюджет) отражается в бухгалтерском балансе по строке 1550 «Прочие обязательства».

Выручка по основным видам деятельности организации за отчетный период приведена с учетом и без учета применения ПБУ 2/2008 (тыс. руб.):

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	Изменение	Изменение, %
- проектно-изыскательские работы	1 887	1 772	115	6%
- от продажи покупных товаров	136	29	107	369%
Итого выручка	2 023	1 801	222	12%

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	Изменение	Изменение, %
подписанная выручка	1 949	1 727	222	13%
выручка по ПБУ/2	74	74	0	0%
Итого выручка	2 023	1 801	222	12%

Выручка без ПБУ 2/2008-это размер выручки без учета доходов, рассчитанных по методу частичной готовности.

Информация о результатах исполнения договоров приведена в приложении В.

3.17. Себестоимость продаж, управленческие расходы

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Затраты на производство

Наименование показателей	2020	2019
Материальные затраты	26 205	16 053
Расходы на оплату труда	746 133	719 018
Отчисления на социальные нужды	189 381	181 349
Амортизация	36 357	29 112
Субподрядные работы	411 850	283 165
Аренда	133 589	143 745
Информационные расходы	76 538	69 598
Командировочные расходы	61 336	79 797
Прочие затраты	233 162	143 043
ИТОГО по элементам	1 914 551	1 664 881

Изменение остатков (прирост [-], уменьшение незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-]))	6 077	-27 941
ИТОГО по обычным видам деятельности	1 920 628	1 636 940

Сумма управленческих расходов в 2020 году составила 171 728 тыс. руб. (в 2019 году – 213 933 тыс. руб.)

3.18. Проценты к получению

Наименование	2020	2019
Проценты по банковским депозитам	843	1 470
Иные проценты к получению	740	640
Итого по строке «Проценты к получению» отчета о финансовых результатах	1 583	2 110

3.19. Проценты к уплате

Наименование	2020	2019
Проценты по займам полученным	3 589	3 684
Итого по строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах	3 589	3 684

3.20. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы от реализации и иного выбытия основных фондов	1000	19	423	7
Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	2 124	1 548	2 662	1 497
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	404	408	7	140
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений		16		
Доходы/ расходы в виде безвозмездно полученных/ переданных активов		452		891
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций		72		91
Расходы от списания дебиторской задолженности		38		6
Доход от страхового возмещения	223		149	
Расходы на банковские услуги		4 330		5 059
Доходы/ Расходы от валютных операций	21 595	104	18	12 872
Доход от восстановления резервов/ Расходы, связанные с созданием Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 195	21 728	14 678	15 864
Доходы по признанным и присужденным санкциям / Расходы по штрафным санкциям		5 165		1 453
Доход от списания кредиторской задолженности	112		1 041	
НДС по списанной кредиторской задолженности				
Доходы/Убытки прошлых лет		174		274

Наименование	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:		2 791		4 763
Прочие/ доходы расходы	56	8 705	260	12 565
Итого:	26 709	45 550	19 236	55 483

3.21. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчётного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчётный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчётного года (строка 2400 Отчёта о финансовых результатах). При расчёте средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года акции Общества, выкупленные (приобретённые) им, вычитались.

Наименование показателя	2020	2019
Базовая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	62 999	97 549
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. акций	17 445	17 445
Базовая прибыль на акцию, тыс. руб.	3,61	5,59

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.22. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется открытым акционерным обществом АО «Гидроинвест», которому принадлежит 99,999994% обыкновенных акций Общества. АО «ЭСК РусГидро» принадлежит 0,000006% обыкновенных акций. АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро» относятся к группе компаний ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной является ПАО «РусГидро».

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от оказания услуг связанным сторонам представлена в нижеследующей таблице:

Наименование	2020	2019
ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	112 167	48 425
Филиал ПАО "РусГидро" - Бурейская ГЭС	2 027	5 807
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	73 247	22 888
Филиал ПАО "РусГидро" - Воткинская ГЭС	1 082	6 990
Филиал ПАО "РусГидро" - Дагестанский	8 341	10 685
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	32 917	29 819
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	116 895	33 996
Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС	4 099	13 416
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский	7 423	29 121
Филиал ПАО "РусГидро" - Камская ГЭС	12 432	32 225
Филиал ПАО "РусГидро" - Карачаево-Черкесский	4 939	7 534
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	8 618	12 703
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	9 871	12 052

Наименование	2020	2019
Филиал ПАО "РусГидро" - КорУнГ		
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	1 360	3 134
Филиал ПАО "РусГидро" - Новосибирская ГЭС	6 404	3 264
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	27 926	13 389
Филиал ПАО "РусГидро" - СШГЭС	22 997	31 127
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский	4 380	3 936
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	26 627	21 417
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	20 150	18 955
АО "Гидроремонт-ВКК"	3 575	2 614
АО "Загорская ГАЭС-2"	273 085	243 532
АО "Зарамагские ГЭС"		3 383
ПАО "Камчатский газотермический комплекс"		
АО "Ленгидропроект"	100	7 082
АО "РАО Энергетические системы Востока"		
АО "Мособлгидропроект"	920	1 585
АО "НИИЭС"	400	132
АО "ЧиркейГЭСстрой"	1 984	4 418
ООО "ВолгаГидро"		
ОАО "Богучанская ГЭС"	7 535	5 614
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"		74 085
ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	41 848	45 061
ПАО "Камчатскэнерго"	7 115	39
ПАО "Колымаэнерго"	5 299	5 896
Акционерное общество "Новиковская дизельная электрическая станция"	3 000	
ПАО "Якутскэнерго"	1 017	500
Итого	849 776	754 827

Оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом в 2020 и 2019 гг. по рыночным ценам

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретённых товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование	2020	2019
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	176	167
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	37	36
Филиал ПАО "РусГидро"	14	
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС		20
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	68	102
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС		15
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	64 175	11 023
АО "Гидроремонт-ВКК"	2 847	1 971
АО "Ленгидропроект"		731
АО "НИИЭС"	12 953	5 149

Наименование	2020	2019
АО "ТК РусГидро"	104	150
ООО "РусГидро ИТ сервис"	75	
ПАО "Колымаэнерго"	40	
АО "Мособлгидропроект"	300	
АО "Хабаровская энерготехнологическая компания"		198
АО "ЧиркейГЭСстрой"	298	442
АО "РГС"	504	292
ООО "СНРГ"	17 046	20 130
Итого	98 637	40 426

Операции **закупок** у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчётов со связанными сторонами

Расшифровка дебиторской и кредиторской задолженности предприятий Группы РусГидро:

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
ПАО «РусГидро»	9 979	3 875	2 971		7 431	3 954
Филиал ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС"				4 885	2 204	
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	4 067	4 805	6 231	2 149	12 025	3 089
Филиал ПАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"				212	390	837
Филиал ПАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал"				703	560	
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	427	3 512	2 941	2 081	2 926	2 845
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	12 865	4 322	14 906	119	35 914	6 100
Филиал ПАО "РусГидро"- "Зейская ГЭС"	279		94	148	143	
Филиал ПАО "РусГидро"- "Кабардино-Балкарский филиал"				3 929	1 546	5 078
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	23 155	600	23 042	6 351	2 936	8 442
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС		4 172	1 449	2 434	1 196	
Филиал ПАО "РусГидро"- "Камская ГЭС"	7597		94	7 787	11 019	39 399
ПАО "РусГидро"- "Карачаево-Черкесский филиал"				1 664	74	765
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС		418	32 169	4 440	5 176	3 781
Филиал ПАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС "				147	2 246	
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	139	6 560	4 051	1 528	3 470	2 663
Филиал ПАО "РусГидро" - СШГЭС	2003	199		3 165	2 088	3 419

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский	119	114		252	556	
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	626	1 127	1 060	11 323	9 525	16 176
АО "Мособлгидропроект"	6650	5 546	3 644	360		12 454
ПАО "Богучанская ГЭС"						
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"		4 650	6 367	35 868	13 602	8 640
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	23201	32 380	15 329	496	496	10 582
ООО "ВолгаГидро"						
АО "НИИЭС"	566	86	86	30 242	15 177	20 925
АО "Ленгидропроект"	13223	24 787	23 283			
АО "Малые ГЭС КБР"			2 377			
ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	1730	16 006	8 557	3 506	5 570	13 042
АО "Зарамагские ГЭС"	8137	8 679	39 247	10 260	10 260	10 969
АО "Загорская ГАЭС-2"	91797	97 318	72 725	74 885	93 697	53 034
АО "ЧиркейГЭСстрой"	1309	4 772		23 560		
АО "Гидроремонт-ВКК"	278	477	278	3 416	1 069	487
ООО "СНРГ"	15				2 028	1 160
ОАО "ТК РусГидро"				17	24	
ПАО "Колымаэнерго"					170	
ПАО "Камчатскэнерго"	34	33		15		
ПАО "Якутскэнерго"	1 220	600				
Акционерное общество "РусГидро Снабжение"				155		
ИТОГО	209 416	225 038	260 901	236 097	243 518	227 841

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступление		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
Филиал ПАО «РусГидро» - Исполнительный аппарат	121 065	60 684	16	
Филиал ПАО «РусГидро» - Бурейская ГЭС	5 114	9 172		
Филиал ПАО «РусГидро» - Волжская ГЭС	78 758	27 918	60	200
Филиал ПАО «РусГидро» - Воткинская ГЭС	1 121	7 942		
Филиал ПАО «РусГидро» - Дагестанский	10 152	13 382		
Филиал ПАО «РусГидро» - Жигулевская ГЭС	41 791	35 292	51	
Филиал ПАО «РусГидро» - Загорская ГАЭС	95 932	81 192	136	44
Филиал ПАО «РусГидро» - Зейская ГЭС	4 645	16 337		
Филиал ПАО «РусГидро» - Кабардино-Балкарский ф-л	11 290	33 791		
Филиал ПАО «РусГидро» - Камская ГЭС	3 760	10 384		
Филиал ПАО «РусГидро» - Карчаево-Черкесский ф-л	7 517	8 349		
Филиал ПАО «РусГидро» - Каскад Верхневолжских ГЭС	9 317	14 064		20
Филиал ПАО «РусГидро» - Каскад Кубанских ГЭС	17 255	12 936		
Филиал ПАО «РусГидро» - Нижегородская ГЭС	1 909	36 907	596	212
Филиал ПАО «РусГидро» - Новосибирская ГЭС	5586	6 162		
Филиал ПАО «РусГидро» - Саратовская ГЭС	38 240	14 364	82	123
Филиал ПАО «РусГидро» - Саяно-Шушенская ГЭС	26 869	35 821		
Филиал ПАО «РусГидро» - Северо-Осетинский	4 947	5 165		

Наименование	Поступление		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
Филиал ПАО «РусГидро» - Чебоксарская ГЭС	32 318	21 822		20
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»	9	16 550	25 923	352
АО «Загорская ГАЭС-2»	316 996	310 088		
АО «Зарамагские ГЭС»	543	33 919		
ПАО «Камчатский газотермический комплекс»		1 199		
АО «Ленгидропроект»	11 684	6 117		
АО «РАО Энергетические системы Востока»				
АО «Мособлгидропроект»				12 454
АО «НИИЭС»		158	471	11 926
ООО «ВолгаГидро»				
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	62 431	39 151		
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	9 179	61 764		
ПАО «Колымаэнерго»	6 189	7 246	48	
ОАО «Богучанская ГЭС»	8 431	5 128		
АО «Гидроремонт – ВКК»	4 209	2 731	789	1 577
АО «РусГидро Снабжение»			450	
АО "ЧиркейГЭСстрой"	29 046			
ПАО "Якутскэнерго"	600			
ООО "РусГидро ИТ сервис"			90	
АО «ТК РусГидро»			132	156
ООО «СНРГ»			22 490	23 288
ИТОГО	966 903	935 735	51 334	50 372

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора, директоров по направлениям Общества. Списки членов Совета директоров приведены в разделе «Общие сведения» пояснений. Список директоров по направлениям состоит из директора по производству, главного инженера, директора по проектному инжинирингу и внешнеэкономической деятельности, директора по операционному управлению и развитию, директора департамента корпоративного и правового обеспечения, директора по управлению проектами, директора по экономике и финансам.

а) В 2020 г. Общество начислило членам Совета директоров за участие в работе Совета директоров краткосрочные вознаграждения на общую сумму 1 022,31 тыс. руб. (2019 г. – 550,57 тыс. руб.)

б) В 2020 г. Общество начислило генеральному директору и директорам по направлениям краткосрочные вознаграждения на общую сумму 42 071,26 тыс. руб. (2019г.- 38 456,45 тыс. руб.)

в) Долгосрочные вознаграждения в 2020г и 2019г. не начислялись.

3.23. Обеспечение обязательств и платежей

Информация о действующих банковских гарантиях по состоянию на 31.12.2020 г.

Наименование	Банковские гарантии
--------------	---------------------

Гаранта	Сумма тыс. руб.	Срок действия	Комиссия за выдачу	Бенефициар	Основание
ПАО "Совкомбанк"	7 150,92	14.05.2019 01.03.2025	3,0% годовых	АО "Атомэнергопроект"	Договор об организации выпуска непокрытой банковской гарантии № 427/Д-Г/19 от 14.05.2019
ПАО "РОСБАНК"	108 360,69	21.06.2019 31.01.2021	1,5% годовых	Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19-R00/09725 от 20.06.2019
ПАО "РОСБАНК"	18 036,84	05.07.2019 05.09.2021	1,5% годовых	АО "АТОМПРОЕКТ"	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19-R00/09897 от 04.07.2019
ПАО "РОСБАНК"	6 225,00	29.08.2019 26.11.2021	1,5% годовых	АО "АТОМПРОЕКТ"	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19-R00/11105 от 28.08.2019
ПАО "РОСБАНК"	633,69	13.12.2019 14.08.2020	1,5% годовых	Управление народного хозяйства и жилищнообеспечения населения администрации Ленинского муниципального района Еврейской автономной области	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19-R00/13357 от 12.12.2019
ПАО "РОСБАНК"	349,17	10.04.2020 05.02.2021	1,5% годовых	Филиал по пресноводному рыбному хозяйству ФГБНУ «ВНИРО» («ВНИИПРХ»)	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20-R00/15465 от 09.04.2020
ПАО "РОСБАНК"	655,00	03.09.2020 24.01.2022	1,8% годовых	АО «Концерн Росэнергоатом»	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20-R00/18679 от 03.09.2020
ПАО "РОСБАНК"	2 127,72	20.10.2020 13.03.2022	1,8% годовых	Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20-

Наименование Гаранта	Банковские гарантии				
	Сумма тыс. руб.	Срок действия	Комиссия за выдачу	Бенефициар	Основание
					R00/19595 от 20.10.2020
ПАО "РОСБАНК"	2 770,00	26.10.2020 09.01.2021	1,8% годовых	ФБУ «Администрация Беломорско- Онежского бассейна внутренних водных путей»	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20- R00/19669 от 26.10.2020
ПАО "РОСБАНК"	699,80	05.11.2020 22.01.2021	7 000,00 руб. после прекращения действия гарантии	ФГБУ «Канал имени Москвы»	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20- R00/19829 от 05.11.2020

3.24. События после отчётной даты

Событий после отчётной даты, влияющих на достоверную оценку бухгалтерской отчетности Общества заинтересованными пользователями, не было.

Руководитель
АО «Институт Гидропроект»

Е.Н. Беллендир

Главный бухгалтер
АО «Институт Гидропроект»

О.А. Русинова

02 марта 2021

Приложение В – Договоры строительного подряда

Ниже приведена информация о результатах исполнения договоров:

Выручка, признанная в отчетном году	2020	2019	2018
Аккую АЭС дог.П-45/17//11108/317/02/4191-Д от 07.07.17(Атомэнергопроект)	2 373		6 000
Аккую АЭС дог.П-58/20 от 09.12.2020 (Атомэнергопроект)	672		
Арктик СПГ-2 SAREN дог. SRN-13 от 12.09.19 (Сарен Б.В. в Мурманске)	147 816	24 680	
Аушигерская ГЭС, дог.КБ-007-000109-2018 от 23.11.18 (РусГидро-КБ.ф-л)	2 503	14 846	934
Аушигерская и Кашхатау ГЭС, дог. КБ-007-000053-2020 от 25.06.20 (РусГидро-КБ.ф-л)	968		
Барсучковская МГЭС, дог.№ 04/119/06/2014 от 18.12.2014 (МГЭС Ставроп и КЧР)			29 730
Барсучковская МГЭС, дог.П-58/17 от 21.08.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)	25 195	25 393	17 102
Билягидонская МГЭС, дог. П-45/20 от 18.08.20 (МГЭС Ставроп и КЧР)	5 744		
Богучанская ГЭС дог.6518/23-2010 от 13.12.10		-22	377
Богучанская ГЭС; Дог.№ 8546-17-ПЭГ от 06.07.2017			1 496
Богучанская ГЭС; Договор №14/10 от 14.01.2011 г.			250
Верхнебалкарская МГЭС, дог.№ВБМГЭС-04/2017 от 03.05.17	1 119	66 008	77 183
Волго-Ахтубинская пойма Гос контракт № 1575/19 от 25.06.2019г. (Комитет природных ресурсов)	378 272	219 197	
Волжская ГЭС, дог. 1450-Вол/сп-18 от 23.10.18 (Гидроремонт-ВКК)	0	3 966	659
Волжская ГЭС, дог. 1551-Вол/УС-18 от 12.10.18 (Гидроремонт-ВКК)		392	212
Волжская ГЭС, дог. 201320897 от 14.08.13 (ОАО "Силовые машины")	32 853	51 595	30 554
Волжская ГЭС, дог. 4-ТПир-ПИР-БЕЗ-2018/ВЖ43/18 от 27.03.2018 ф-л "РусГидро"	11 174	5 165	3 153
Волжская ГЭС, дог. 8-ТПир-ПИР-2017/ВЖ61/17 от 20.04.17 (ф-л РусГидро, ИспАп РусГидро)			23 520
Волжская ГЭС, дог. 9-ТПир-ПИР-2017/ВЖ 131/17 от 28.07.17 ф-л "РусГидро"	33 535	38 634	3 819
Волжская ГЭС, дог. П-38/16 от 16.08.16г. (АО "ВНИИР Гидроэлектроматика")	400		157
Волжская ГЭС, дог. П-40/12/ВЖ250/12 от 16.10.12 (ОАО "РусГидро")		2 154	6 038
Волжская ГЭС; дог. №12-НИР-2019/ВЖ29/19 от 05.03.2019 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н)	1 576	1 524	
Волжская ГЭС; дог. №13-НИР-2019/ВЖ118/19 от 01.07.2019 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н)	2 063	2 111	
Волжская ГЭС; дог. №7-НИР-2018/ВЖ-57/18 от 09.04.2018 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н)		1 021	
Волжская ГЭС, дог.7-Нир-2017/ВЖ165/17 от 13.09.17 ф-л "РусГидро"			5 393
Волжская ГЭС; дог. №7-НИР-2018/ВЖ-57/18 от 09.04.2018 (ф-			468

Выручка, признанная в отчетном году	2020	2019	2018
л РусГидро-ВолжскаяГЭС)			
Воткинская ГЭС, дог. П-67/17 от 15.09.17 (ф-л РусГидро)			2 600
Воткинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№34-18 от 27.02.2018 (ф-л РусГидро)		1 223	4 246
Джайтапур АЭС, контракт C4540P2970 ААIPR20-270 от 19.10.20 (Electricité de France)	2 323		
Джваненг рудник (Республика Ботсвана) дог. П-03/20 от 27.01.20, TerraVox Global Ltd.	1 400		
Жестылевское водохрани. на реке Якоть дог. 50-20/223 от 10.04.2020(ФГБНУ "ВНИРО" ВНИИПРХ)	958		
Договор №Д-ОООЭТП-2018/0217 от 20.06.2018 (ООО "НИПИИ ЭТ Энерготранс-проект")		1	825
Жигулевская ГЭС, дог.17-ТПиР-Без-2018-ЖиГЭС от 18.06.18(Русгидро)	0	4 341	1 010
Жигулевская ГЭС, дог.3-ТПиР-ПИР-2016-ЖиГЭС/П-77/16 от 19.12.16 филиал ПАО РусГидро			27 329
Жигулевская ГЭС, дог.23-ТПиР-ПИР-2019-ЖиГЭС от 15.07.19 (ф-л РусГидро)	899	1 530	
Жигулевская ГЭС, дог.24-ТПиР-ПИР-2019-ЖиГЭС от 15.07.19 (ф-л РусГидро)	753	1 269	
Жигулевская ГЭС, дог.9-ТПиР-ПИР-2020-ЖиГЭС от 30.07.2020 (Русгидро)	1 080		
Загорская ГАЭС-2, дог. 39/17-ОПП от 29.09.17			21 608
Загорская ГАЭС-2, дог. 6630 от 07.05.08	10 565	10 777	26 210
Загорская ГАЭС-2, дог.31/13-ОПП от 17.10.13	183	5 514	196 376
Загорская ГАЭС-2, дог.37/16-ОПП от 29.12.16	403	3 073	258
Загорская ГАЭС-2, дог.38/17-ОПП от 31.03.17	71	12 035	5 947
Загорская ГАЭС-2, дог.41/17-ОПП от 01.12.17	131	6 042	90 980
Загорская ГАЭС-2, дог.43/18-ОПП от 07.02.18			7 002
Загорская ГАЭС-2, дог.45/18-ОПП от 03.05.18		15 729	26 455
Загорская ГАЭС-2, дог.47/18-ОПП от 04.07.18	440	3 243	3 038
Загорская ГАЭС-2, дог.59/19-ОПП от 06.11.19	5 530	1 030	
Загорская ГАЭС-2, дог.62/20-ОКС от 09.06.2020	1 501		
Загорская ГАЭС-2, дог.66/20-ОКС от 20.08.2020	12 852		
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-10/16 от 29.12.16			7 473
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-03/19 от 28.03.19	10 728	105 434	
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-12/19 от 18.11.19	134 914	375	
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-14/19 от 26.12.19	50 429		
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-15/18 от 12.02.18		17 094	126 385
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-15/19 от 26.12.19	45 381		
Загорская ГАЭС, дог. 6672 от 26.09.08, ф-л "РусГидро"		292	9 412

Выручка, признанная в отчетном году	2020	2019	2018
Загорская ГАЭС, дог.2-ТПИР-ПИР-2019 от 25.11.2019, ф-л "РусГидро"	58 857	5 764	
Загорская ГАЭС, дог.19-2017 от 13.12.17, ф-л "РусГидро"			1 589
Загорская ГАЭС, дог.20-2017 от 13.12.17, ф-л "РусГидро"			4 433
Загорская ГАЭС, дог.П-17/18 от 30.03.2018, ф-л "РусГидро"	9 250	365	3
Загорская ГАЭС, дог.П-30/17 от 04.07.2017, ф-л "РусГидро"			5 959
Загорская ГАЭС, дог.П-55/18 от 29.12.2018, ф-л "РусГидро"		4 959	12 509
Загорская ГАЭС, дог.П-59/18 от 09.10.2018, ф-л "РусГидро"		10 328	171
Загорская ГАЭС, дог.П-75/18 от 17.12.2018, ф-л "РусГидро"		6 441	
Загорская ГАЭС, дог.подряда № 4-ТПИР-2019 от 09.08.2019г., ПАО "РусГидро"	33 385	2 538	
Замоскворечье (Северная ветвь) дог.№ 0373200557918000021-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")		9 247	9 620
Замоскворечье (Южная ветвь) дог.№ 0373200557918000022-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")		9 458	9 619
Замоскворечье (Северная ветвь) гос. контракт 191131 от 16.12.19 (ГБУ "Гормост")	512		
Замоскворечье (Южная ветвь) гос. контракт 191132 от 16.12.19 (ГБУ "Гормост")	149		
Зангезур МГЭС, Армения, дог. 0206 от 30.12.19 (ЗАО "Зангезурский медно-молибденовый комбинат")	650		
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 18.07.18 по дог.№20/372-13 от 06.12.13		1 969	17 016
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 18.07.18 по дог.№218/11 от 20.10.2011(ЗарамагскиеГЭС)		1 414	48 498
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 29.05.18 по дог.№СП/15-СДО/11-354 30.12.11(ЧиркейГЭСс)		3 168	1 250
Зейская ГЭС; дог.№ЗЕ-004-000085-2019 от 15.05.2019 (ф-л РусГидро) (Н)		281	
Ингури ГАЭС в Грузии Соглашение 8610.289/4003 от 09.07.19 (Stucky Ltd.)	3 537	2 868	
Иркутская ГЭС, дог. 679 от 21.05.18 (АО "ТЯЖМАШ")	8 185	11 822	61 980
Иркутская ГЭС; дог. №ЭО/17-18 от 06.12.2018 (ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация ООО)		1 650	500
Камбаратинская ГЭС, дог. № 01/17 от 10.01.17 (Гидроспецпроект ООО)			200
Камская ГЭС, дог. 86/18 от 31.07.18 (ф-л ОАО "РусГидро")		6 785	1 688
Камская ГЭС; Согл. о передаче прав от 04.06.18 по дог.№08/18 от 06.02.18 (ф-л РусГидро-КамГЭС)	114	29 661	1 000
Каскад Аламединских ГЭС и Лебединовская ГЭС в Кырг.Респ. дог.№212-ГЗ-18 от 15.10.18 (ОАО "Чакан ГЭС")		872	2 366
Каскад Нижне-Черекских ГЭС, дог. КБ-007-000084-2017 от 09.10.17, РусГидро-КБ, ф-л			3 263
Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС, дог.№595/17-22157 от 06.12.2017 (Ф Кольский ПАО "ТГК-1")			2 420
Кашхатау ГЭС, дог.№1170-000063-2020 от 13.07.20, Кабард-Балк. филиал РусГидро	1 610		
Красногорская малая ГЭС-2, дог. 1205-41 от 12.2020 (АО «Мособлгидропроект»)	330		

Выручка, признанная в отчетном году	2020	2019	2018
Красногорские МГЭС-1,2; Договор №СМР/9-20 от 12.11.2020 (ЧиркейГЭССтрой АО) (Н)	1 984		
Колымская ГЭС, дог.№1801-КГЭС/НИР от 12.10.17 (Колымаэнерго)			687
Куданкулам АЭС дог. 02/17423-Д//16120/71/7725/160317от 17.11.16	62 119	38 408	145 734
Куданкулам АЭС дог. №П-19/19//П-07//18120/91//7725/172231 от 22.04.19 (АО "Атомэнергопроект")	24 130	8 694	
Куданкулам АЭС дог. № П-20/19//7725/181017//16120/116//02/31670-Д от 08.07.19 (АО "Атомэнергопроект")	71 441	91 852	
Москва-Сити, дог. П-17/14 от 01.04.14,ЗАО"Башня Федерация"			297
Нижегородская ГЭС, дог. П-35/15/НЖ-2261-2015 от 11.08.15 (Ф-л РусГидро- Нижегород. ГЭС)			144
Муллалакская ГЭС, дог. № 7 от 12.04.2019г(ООО "Дирекция по строительству № 4")	44 616	70 000	
Нижегородская ГЭС, дог. П-21/15 от 21.04.2015 (Регион)		17	
Нижегородская ГЭС, дог. П-25/18 от 28.04.18 (Ф-л ПАО РусГидро- Нижегородская ГЭС)	3 747	1 026	
Нижегородская ГЭС, дог. П-37/18 от 03.07.18 (Ф-л ПАО РусГидро- Нижегородская ГЭС)	59	757	73
Нижегородская ГЭС, дог.1240-2807-2018 от 17.07.2018 (ф-лРусГидро-Нижегородская ГЭС)	336	1 681	
Нижегородский низконапорный г/у дог. № 140 от 04.06.19 (ООО "Техтрансстрой")		424	
Нижегородская ГЭС, дог. П-67/11 от 15.08.12 (Ф-л РусГидро-Нижегородская ГЭС)			27 809
Нижнеудинск, муниципальный контракт №25/ЧС от 12.09.19г.(Нижнеудинское муниципальное образование)	47 790	72 282	
Нижнеудинск, дог. № П-47/20 от 04.09.20г.(ФАУ"РосКапСтрой")	898		
Нижнеудинск, дог. № РД4336 от 12.08.20г.(ООО"АСМ")	13 405		
Нижнеудинск, муниципальный контракт №51/ЧС от 11.09.19г.(Нижнеудинское муницип. образование)	1 835		
Нурекская ГТС; Договор №786-2.1 от 30.04.2020 (Н)	2 069		
Павловская ГЭС; дог. №19/158/211/00481/18 от 02.07.2018 (Приуфимская ТЭЦ ООО БГК)(Расп.0072)	631	8 462	1 806
Пакш-2 АЭС, дог.№ П-44/19//PKS2/7720 от 09.08.2019г. (АО "АТОМПРОЕКТ")	49 674	17 292	
Пскемская ГЭС дог. № П-69/18 от 17.01.2019г. (АО "Гидропроект)		19 800	
Псыгансу МГЭС, дог. П-44/20 от 18.08.20 (МГЭС Ставроп и КЧР)	5 662		
Рогунская ГЭС, дог. 06 от 16.03.2020	486		
Рогунская ГЭС, дог. 6685 от 20.01.09	73 042	184 487	241 437
Рогунская ГЭС, дог. MLDT/1-RO от 29.06.18	246	722	
Рогунская ГЭС, дог. П-14/16 от 10.08.16			599
Рогунская ГЭС, дог. Р-12/16 от 03.06.16			737

Выручка, признанная в отчетном году	2020	2019	2018
Рогунская ГЭС, дог.1 от 20.07.15		119	141
Рогунская ГЭС, дог.13/2014 от 29.10.14		1 616	1 679
Рогунская ГЭС, дог.56/2 от 28.04.11			1 451
Рогунская ГЭС; Договор №01/16 от 15.01.2016			1 789
Рогунская ГЭС; Договор №01/18 от 20.12.2017		230	5 689
Рогунская ГЭС; Договор №02/16 от 30.05.16			1 564
Рогунская ГЭС; Договор №02/18 от 21.12.2017			300
Рогунская ГЭС; Договор №02/20 от 24.07.2020 (Ц)	20		
Рогунская ГЭС; Договор №03/19 от 20.08.2019 (Ц)	3 396	2 605	
Рогунская ГЭС; Договор №05/17 от 01.08.2017			2 998
Рогунская ГЭС; Договор №05/18 от 29.03.2018		348	1 152
Рогунская ГЭС; Договор №07/16 от 26.07.2016			582
Рогунская ГЭС; Договор №08/18 от 13.06.2018			4 191
Рогунская ГЭС; Договор №14/18 от 05.07.2018		3 548	1 171
Рыбинская ГЭС, дог.КВ 34/2016/П-20/16 от 31.03.16 (Ф-л РусГидро-Каскад Верхневолжс.)	14 675	27 381	49 207
Рыбинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№КВ 13/2018 от 03.05.18 (КВВГЭС-РусГидро)		4 347	1 059
Саратовская ГЭС, дог.1300-113-1-2018 от 23.07.18, филиал "РусГидро"	598	7 376	766
Саратовская ГЭС, дог.1300-130-0-3165-2017 от 30.08.17, филиал "РусГидро"		1 768	9 473
Саратовская ГЭС, дог.1300-141-0-3348-2017 от 08.09.17, филиал "РусГидро"		17	14 072
Саратовская ГЭС, дог.1300-148-0-3454-2017 от 04.10.17, филиал "РусГидро"		-3	6 997
Саратовская ГЭС, дог.1300-32-1-2019 от 01.04.2019 филиал ПАО "РусГидро"	982	402	
Саратовская ГЭС, дог.1300-39-1-2019 от 28.03.2019, филиал "РусГидро"	5 682	1 945	
Саратовская ГЭС, дог.1300-40-1-2019 от 05.04.2019, филиал "РусГидро"	3 213	612	
Саратовская ГЭС, дог.1300-41-1-2020 от 26.03.20, филиал "РусГидро"	1 667		
Саратовская ГЭС, дог.1300-42-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"	951	684	
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-0-2250-2017 от 29.03.17, филиал "РусГидро"	759	236	717
Саратовская ГЭС, дог.1300-47-1-2018 от 04.04.18, филиал "РусГидро"			201
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"	3 935	630	
Саратовская ГЭС, дог.П-27/12 от 14.05.12 (Корпорация Спецгидропроект)	185	315	326

Выручка, признанная в отчетном году	2020	2019	2018
Саратовская ГЭС, дог.П-72/13 от 22.10.13 (Корпорация Спецгидропроект,ООО "ВолгаГидро")	7 280	11 934	11 064
Саратовская ГЭС, дог.П-50/18 от 20.09.18(БалГЭМ)	41		10
Сахалинская ГРЭС-2, дог.П-59/17 от 25.12.17 (Эльбрусская горно-строительная компания)			2 881
Саратовская ГЭС, дог.П-67/18 от 22.11.18(ООО"Пелорус")	2	67	
Саратовская ГЭС; Дог.№1300-181-2020 от 20.02.2020 (ф-л РусГидро) (Н)	332		
Сегозерская МГЭС, дог. 83/11 от 17.10.18г. (ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация")		16 165	8 866
СШГЭС; дог.№СШ-617-2017-11-3 от 14.11.2017 (Филиал РусГидро-СШГЭС)	12 056	10 825	720
Тулун, дог. № П-48/20 от 04.09.2020 (ФАУ"РосКапСтрой")	956		
Тулун, муниципальный контракт №291-19 от 18.09.19г.(Администрация г.Тулуна)	31 180	46 771	
Усть-Джегутинская Малая ГЭС, дог.015/2017 от 10.05.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)		20 032	27 790
Фиагдонская МГЭС, дог. П-43/20 от 18.08.20 (МГЭС Ставроп и КЧР)	3 008		
ЦЯИТ Боливия; Договор №15/18 от 02.11.2018 (НП"ЭЦ РОПР") (Ц)		4 167	
Чебоксарская ГЭС, дог.25-ТПиР-ПИР-2017 от 18.12.2017 Филиал ПАО "РусГидро"		182	2 818
Чебоксарская ГЭС, дог.№10-НИР-ЕИ-17/18 от 20.09.17 (ф-л РусГидро)			1 048
Чебоксарская ГЭС, дог. 01П-12/19/П-63/19 от 02.12.19 (ООО "Ракурс-инжиниринг")	1 630		
Чебоксарская ГЭС, дог.№12-ТПиР-ПИР-2016 от 02.02.17 (ф-л РусГидро)	5 754	2 970	9 188
Чебоксарская ГЭС, дог.№6-НИР-ЕИ-17/19 от 20.09.17 (ф-л РусГидро)		1 408	677
Чебоксарская ГЭС, дог.П-18/14 от 19.12.14 (РусГидро)	11 653	18 819	4 958
Чульманская ТЭЦ, дог.1010-272-89-2019 от 20.08.2019г. (Исп.ап.РусГидро)	4 479	10 671	
Эль-Дабаа АЭС, дог.№ П-31/19//ED/7560 от 17.06.19г. (АО "АТОМПРОЕКТ")	40 778	2 775	
Эль-Дабаа АЭС, дог.№ П-54/19//ED/7865 от 30.10.2019 (АО "АТОМПРОЕКТ")	1 024	150	
Эль-Дабаа АЭС; дог. №57/18 от 16.08.2018 (АО "СПб НИИИ "ЭИЗ")		2 345	3 642
Юмагузинское вдхр, гос.контр 20024/ГП от 21.10.20 (Мин природопольз и экологии Респ Башкортостан)	5 548		
Итого	1 609 338	1 474 617	1 546 793

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Аккую АЭС дог.П-45/17//11108/317/02/4191-Д от 07.07.17(Атомэнергопроект)			
Общая сумма понесенных расходов	17 908	14 742	11 976

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	5 676	4 817	2 051
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 325	7 199	7 079
Арктик СПГ-2 SAREN дог. SRN-13 от 12.09.19 (Сарен Б.В. в Мурманске)			
Общая сумма понесенных расходов	143 743	19 488	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	19 118	4 996	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	73 662	13 849	
Аушигерская ГЭС, дог.КБ-007-000109-2018 от 23.11.18 (РусГидро-КБ.ф-л)			
Общая сумма понесенных расходов	11 388	10 886	754
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	5 506	310	180
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		1 095	5 078
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	201	847	1 102
Аушигерская и Кашхатау ГЭС, дог. КБ-007-000053-2020 от 25.06.20 (РусГидро-КБ.ф-л)			
Общая сумма понесенных расходов	709		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	259		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	3 725		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 162		
Барсучковская МГЭС, дог.П-58/17 от 21.08.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)			
Общая сумма понесенных расходов		82 900	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		43 562	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		5 570	
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		556	
Богучанская ГЭС дог.6518/23-2010 от 13.12.10			
Общая сумма понесенных расходов	34 584	34 584	34 584
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	17 404	17 404	17 382
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	154	154	154

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 557	1 557	1 557
Верхнебалкарская МГЭС, дог. №ВБМГЭС-04/2017 от 03.05.17			
Общая сумма понесенных расходов			135 912
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			6 115
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			10 582
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			9 530
Волго-Ахтубинская пойма Гос контракт № 1575/19 от 25.06.2019г. (Комитет природных ресурсов)			
Общая сумма понесенных расходов	418 704		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	141 781		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	8 814		
Волжская ГЭС, дог. 1450-Вол/сп-18 от 23.10.18 (Гидроремонт-ВКК)			
Общая сумма понесенных расходов		8 620	473
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		4 493	186
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		280	487
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		2 848	777
Волжская ГЭС, дог. 1551-Вол/УС-18 от 12.10.18 (Гидроремонт-ВКК)			
Общая сумма понесенных расходов			152
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			60
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			250
Волжская ГЭС, дог. 201320897 от 14.08.13 (ОАО "Силовые машины")			
Общая сумма понесенных расходов	151 583	136 807	120 876
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	92 667	86 984	60 073
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	9 313	5 072	4 806
Волжская ГЭС, дог.7-НПР-2017/ВЖ165/17 от 13.09.17 ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов			676
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			208
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			176
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			553
Волжская ГЭС, дог. 4-ТПНР-ПИР-БЕЗ-2018/ВЖ43/18 от 27.03.2018 ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	17 526	7 160	2 262
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 323	573	891
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			768
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	20 139	7 379	3 721
Волжская ГЭС, дог. 9-ТПНР-ПИР-2017/ВЖ 131/17 от 28.07.17 ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	74 878	35 733	2 741
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 082	6 330	1 079
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		9 910	10 097
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	19 315	49 041	4 508
Волжская ГЭС, дог. П-40/12/ВЖ250/12 от 16.10.12 (ОАО "РусГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	313 706	319 226	312 193
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 056	3 527	9 205
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	924	924	1 278
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	6 397	6 397	14 358
Воткинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№34-18 от 27.02.2018 (ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов			3 852
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			17
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			645

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			708
Джайганур АЭС, контракт C4540P2970 AAIPR20-270 от 19.10.20 (Électricité de France)			
Общая сумма понесенных расходов	1 702		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	622		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 323		
Жигулевская ГЭС, дог.9-ТПИР-ПИР-2020-ЖиГЭС от 30.07.2020 (Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов	807		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	273		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 547		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 296		
Жигулевская ГЭС, дог.17-ТПИР-Без-2018-ЖиГЭС от 18.06.18(Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов		10 982	911
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		5 464	100
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		448	1 894
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		1 518	1 192
Жигулевская ГЭС, дог.23-ТПИР-ПИР-2019-ЖиГЭС от 15.07.19 (ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов		2 322	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		792	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		873	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		1 836	
Жигулевская ГЭС, дог.24-ТПИР-ПИР-2019-ЖиГЭС от 15.07.19 (ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов		1 815	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		546	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		783	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		1 523	

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Жигулевская ГЭС, дог. П-47/12 от 09.01.13 (Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов	175 484	181 328	172 447
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	39 056	39 924	42 430
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		45	951
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	448	448	2 800
Загорская ГАЭС-2, дог. 39/17-ОПП от 29.09.17			
Общая сумма понесенных расходов	32 667	32 667	32 305
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	15 667	15 667	15 305
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	44	44	44
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	150	150	148
Загорская ГАЭС-2, дог. 31/13-ОПП от 17.10.13			
Общая сумма понесенных расходов	1 194 754	1 168 691	1 148 133
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	541 442	567 991	584 065
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	36 639	43 140	13 701
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	65 284	88 645	118 123
Загорская ГАЭС-2, дог. 38/17-ОПП от 31.03.17			
Общая сумма понесенных расходов	13 116		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 033		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	85		
Загорская ГАЭС-2, дог. 41/17-ОПП от 01.12.17			
Общая сумма понесенных расходов		75 498	70 550
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		16 159	19 863
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			9 507
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		788	18 536
Загорская ГАЭС-2, дог. 45/18-ОПП от 03.05.18			
Общая сумма понесенных расходов	49 173	45 965	22 577
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	14 491	11 283	3 878

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	49	49	13 659
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 383	1 383	31 217
Загорская ГАЭС-2, дог.47/18-ОПП от 04.07.18			
Общая сумма понесенных расходов		3 734	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		1 608	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		943	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		2 640	
Загорская ГАЭС, дог.П-59/18 от 09.10.2018, ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов			122
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			48
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			3 717
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			201
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-03/19 от 28.03.19			
Общая сумма понесенных расходов		60 400	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		31 429	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		1 387	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		993	
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-12/19 от 18.11.19			
Общая сумма понесенных расходов	17 445	271	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	9 802	104	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	3 735	34 119	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	24 085	450	
Загорская ГАЭС, дог.2-ТПиР-ПИР-2019 от 25.11.2019, ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов		4 585	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		1 179	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		22 842	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		6 917	

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Загорская ГАЭС, дог.П-17/18 от 30.03.2018, ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов		266	2
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		103	1
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		1 641	1 641
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		442	4
Загорская ГАЭС, дог.подряда № 4-ТПИР-2019 от 09.08.2019г., ПАО "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов		1 513	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		633	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		11 319	
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		1 304	
Замоскворечье (Северная ветвь) дог.№ 0373200557918000021-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")			
Общая сумма понесенных расходов			9 010
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			369
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			127
Зарамагская ГЭС-1;Согл. о передаче прав от 29.05.18_дог.№СП/15-СДО/11-354 30.12.11(ЧиркейГЭСс)			
Общая сумма понесенных расходов			1 403
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			153
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			1 475
Ингури ГАЭС в Грузии Соглашение 8610.289/4003 от 09.07.19 (Stucky Ltd.)			
Общая сумма понесенных расходов	2 731	2 613	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	750	1 819	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	35	313	
Иркутская ГЭС, дог. 679 от 21.05.18 (АО "ТЯЖМАШ")			

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Общая сумма понесенных расходов	46 633	39 306	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	28 012	28 341	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		3 912	
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 273	7 370	
Иркутская ГЭС; дог. №ЭО/17-18 от 06.12.2018 (ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация ООО) (Н)			
Общая сумма понесенных расходов			947
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			447
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			590
Камская ГЭС, дог. 86/18 от 31.07.18 (ф-л ОАО "РусГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	17 890	7 604	1 208
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	9 591	695	480
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2 090	2 090	2 399
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	9 119	9 119	1 992
Камская ГЭС; Согл. о передаче прав от 04.06.18 по дог.№08/18 от 06.02.18 (ф-л РусГидро-КамГЭС) (Н)			
Общая сумма понесенных расходов	1 092	986	689
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 565	1 557	311
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 082	4 082	36 920
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 176	2 039	1 180
Каскад Аламединских ГЭС и Лебединовская ГЭС в Кырг.Респ. дог.№212-ГЗ-18 от 15.10.18 (ОАО "Чакан ГЭС")			
Общая сумма понесенных расходов	3 338	3 338	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	567	567	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 771	2 771	
Кашхатау ГЭС, дог. №1170-000063-2020 от 13.07.20, Кабард-Балк. филиал РусГидро			
Общая сумма понесенных расходов	1 500		

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	76		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	159		
Красногорская малая ГЭС-2, дог. 1205-41 от 12.2020 (АО «Мособлгидропроект»)			
Общая сумма понесенных расходов	241		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	88		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	396		
Куданкулам АЭС дог. №П-20/19//7725/181017//16120/116//02/31670-Д от 08.07.19 (АО "Атомэнергопроект")			
Общая сумма понесенных расходов	44 349	19 386	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	112 046	69 904	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	24 826	34 755	
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 116	20 675	
Куданкулам АЭС дог. 02/17423-Д//16120/71/7725/160317 от 17.11.16			
Общая сумма понесенных расходов	367 424		267 775
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	167 585		171 265
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	12 305		24 086
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	9 951		8 965
Куданкулам АЭС дог.6334//02024/247-7725/02317 от 03.03.03			
Общая сумма понесенных расходов	455	455	455
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	63	63	63
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	493	493	485
Муллалакская ГЭС, дог. № 7 от 12.04.2019г(ООО "Дирекция по строительству № 4")			
Общая сумма понесенных расходов	123 448		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	11 186		

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	13 116		
Нижегородская ГЭС, дог. П-21/15 от 21.04.2015 (Регион)			
Общая сумма понесенных расходов	438	766	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	422	422	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	20	20	
Нижегородская ГЭС, дог. П-24/15 от 10.09.16 (ГеоСтройПроект)			
Общая сумма понесенных расходов	480	480	468
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	284	284	272
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	236	236	232
Нижегородская ГЭС, дог. П-25/18 от 28.04.18 (Ф-л ПАО РусГидро- Нижегородская ГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	3 754	801	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 019	225	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 261	4 261	3 171
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	5 727	1 231	
Нижегородская ГЭС, дог. П-37/18 от 03.07.18 (Ф-л ПАО РусГидро- Нижегородская ГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов		1 056	53
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		279	21
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		714	86
Нижегородская ГЭС, дог.1240-2807-2018 от 17.07.2018 (Ф-лРусГидро-Нижегородская ГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов		4 107	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		2 426	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		595	

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		2 017	
Павловская ГЭС; дог. №19/158/211/00481/18 от 02.07.2018 (Приуфимская ТЭЦ ООО БГК) (Расп.0072) Н			
Общая сумма понесенных расходов			2 109
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			303
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			2 131
Пакш-2 АЭС, дог. № П-44/19//PKS2/7720 от 09.08.2019г. (АО "АТОМПРОЕКТ")			
Общая сумма понесенных расходов	32 408		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	28 554		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 546		
Рогунская ГЭС, дог. 6685 от 20.01.09			
Общая сумма понесенных расходов	1 349 366	1 258 850	1 112 667
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	377 298	349 486	333 216
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	11 663	10 546	12 022
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	28 427	27 770	23 278
Рогунская ГЭС, дог. 06 от 16.03.2020			
Общая сумма понесенных расходов	356		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	130		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	486		
Рогунская ГЭС, дог. MLDT/1-RO от 29.06.18			
Общая сумма понесенных расходов	701	521	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	267	201	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	969	722	
Рогунская ГЭС, дог. П-44/16 от 01.12.16			
Общая сумма понесенных расходов	455	455	455

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	430	430	430
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	886	886	886
Рогунская ГЭС, дог. Р-12/16 от 03.06.16			
Общая сумма понесенных расходов	592	592	592
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 178	3 178	3 178
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	775	775	775
Рогунская ГЭС, дог.1 от 20.07.15			
Общая сумма понесенных расходов	365	269	208
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	126	221	214
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	282	282	423
Рогунская ГЭС, дог.4100687009 от 15.12.2016(Салини)			
Общая сумма понесенных расходов	165 617	165 617	165 617
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	13 048	13 048	13 048
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	152 530	152 530	152 530
Рогунская ГЭС, дог. №2277-13-П от 29.06.15			
Общая сумма понесенных расходов			1 108
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			436
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			259
Рогунская ГЭС, дог.56/2 от 28.04.11			
Общая сумма понесенных расходов	3 560	3 560	3 560
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	6 434	6 434	6 434
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 876	3 876	3 876
Рогунская ГЭС; Договор №01/18 от 20.12.2017 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов			4 688
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			640
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			381
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			400
Рогунская ГЭС; Договор №02/18 от 21.12.2017 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов			243
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			57
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			300
Рогунская ГЭС; Договор №02/20 от 24.07.2020 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	145		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	125		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	20		
Рогунская ГЭС; Договор №05/18 от 29.03.2018 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов			744
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			333
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			352
Рогунская ГЭС; Договор №06/16 от 16.08.2016 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов			381
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			169
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			550
Рогунская ГЭС; Договор №08/18 от 13.06.2018 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов			2 203

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			1 803
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			2 205
Рогунская ГЭС; Договор №14/18 от 05.07.2018 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов			1 330
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			224
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			200
Рыбинская ГЭС, дог.КВ 34/2016/П-20/16 от 31.03.16 (ф-л РусГидро-Каскад Верхневолжс.)			
Общая сумма понесенных расходов	176 850	165 611	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	44 265	40 830	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	6 116	6 116	
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	47 190	29 580	
Рыбинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№КВ 13/2018 от 03.05.18 (КВВГЭС-РусГидро) (Н)			
Общая сумма понесенных расходов			1 487
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			428
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			1 914
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			1 250
Саратовская ГЭС, дог.1300-113-1-2018 от 23.07.18, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов		11 476	1 548
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		3 334	782
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		2 663	2 663
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		9 770	904
Саратовская ГЭС, дог.1300-141-0-3348-2017 от 08.09.17, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов			18 243
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			6 409

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			4 743
Саратовская ГЭС, дог.1300-148-0-3454-2017 от 04.10.17, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	14 811	13 943	12 928
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	9 639	8 770	7 753
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	193	193	193
Саратовская ГЭС, дог.1300-32-1-2019 от 01.04.2019 филиал ПАО "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов		981	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		583	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		332	
Саратовская ГЭС, дог.1300-39-1-2019 от 28.03.2019, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	5 251	1 414	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	2 254	499	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	4 419	1 722	
Саратовская ГЭС, дог.1300-40-1-2019 от 05.04.2019, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	3 032	559	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	584	37	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	832		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 261	180	
Саратовская ГЭС, дог.1300-41-1-2020 от 26.03.20, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	1 221		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	446		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	152		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 001		

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Саратовская ГЭС, дог.1300-42-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов		952	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		273	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		644	
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-0-2250-2017 от 29.03.17, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	7 649	3 534	3 364
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 532	60	126
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	981		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 771	1 998	1 687
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов		579	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		36	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		258	
Саратовская ГЭС, дог.П-27/12 от 14.05.12 (Корпорация Спецгидропроект)			
Общая сумма понесенных расходов	60 775	60 640	60 413
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	16 562	16 513	16 425
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 055	1 833	1 431
Саратовская ГЭС, дог.П-72/13 от 22.10.13 (Корпорация Спецгидропроект, ООО "ВолгаГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	81 411	75 425	63 902
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	19 138	17 546	14 436
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 907	2 417	4 148
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	4 339	788	4 000
Саратовская ГЭС, дог.П-67/18 от 22.11.2018 (ООО "Пелорус")			

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Общая сумма понесенных расходов		77	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		11	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		12	
Сегозерская МГЭС, дог. 83/11 от 17.10.18г. (ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация")			
Общая сумма понесенных расходов	21 243	19 211	6 369
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 788	5 820	2 497
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	11 399		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	30 037	30 037	10 462
СШГЭС; дог.№СШ-617-2017-11-3 от 14.11.2017 (Филиал РусГидро-СШГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	19 161	11 911	1 706
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	2 632	1 945	407
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	39	878	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	54	1 398	2 493
Чебоксарская ГЭС, дог.№12-ТПИР-ПИР-2016 от 02.02.17 (Ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	20 205	15 587	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	2 760	3 896	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	3 249	3 249	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	16 118	9 212	
Чебоксарская ГЭС, дог.П-18/14 от 19.12.14 (РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	55 491	35 208	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	727	8 003	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	3 885	3 885	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	30 309	16 325	
Чебоксарская ГЭС, дог.П-48/12 от 26.12.12 (РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	272 322	268 983	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	26 157	22 818	

Незавершенные договора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 901	4 901	
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	49 839	49 839	
Чульманская ТЭЦ, дог.1010-272-89-2019 от 20.08.2019г. (Исп.ап.РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов		7 699	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		2 972	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		4 140	
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		12 806	
Эль-Дабаа АЭС, дог.№ П-31/19//ED/7560 от 17.06.19г. (АО "АТОМПРОЕКТ")			
Общая сумма понесенных расходов	6 017	6 017	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	16 677	3 242	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 368	3 330	
Эль-Дабаа АЭС, дог.№ П-54/19//ED/7865 от 30.10.2019 (АО "АТОМПРОЕКТ")			
Общая сумма понесенных расходов	858	108	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	316	42	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 409	180	
Юмагузинское вдхр, гос.контр 20024/ГП от 21.10.20 (Мин природопольз и экологии Респ Башкортостан)			
Общая сумма понесенных расходов	6 617		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 224		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	85		

Приложение 2. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
В соответствии с пунктом 13.1 Устава Общества положения главы XI ФЗ «Об акционерных обществах», регулирующей порядок одобрения сделок, в совершении которых имеются заинтересованность, не применяются к Обществу				