Приложение № 7 к протоколу
Правления ПАО «РусГидро»
от 17.05.2021 № 1325пр

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «Ленгидропроект»

Протокол от __.__.2021 № ___

Годовой отчет Акционерного общества «Ленгидропроект» по результатам работы за 2020 год

Генеральный директор
АО «Ленгидропроект» _____ /Жежель И.И./

«___» марта 2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам **3**

Раздел 1. Развитие Общества
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли 4
1.2. Стратегические цели 6
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества 6
1.4. Управление рисками 7
1.5. Основные достижения в отчетном году 11

Раздел 2. Корпоративное управление
2.1. Органы управления и контроля 12
2.2. Отчет Совета директоров 14
2.3. Уставный капитал 14
2.4. Структура уставного капитала 15
2.5. Общество на рынке ценных бумаг 15
2.6. Участие Общества в иных организациях 15
2.7. Отчет о существенных сделках 16

Раздел 3. Производство
3.1. Основные производственные показатели 16

Раздел 4. Экономика и финансы
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 18
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества. 18
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 21
4.4. Анализ дебиторской задолженности 25
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов 25
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика 26

Раздел 5. Инвестиции
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 26

Раздел 6. Инновации
6.1. Инновации 28

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство
7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества 30
7.2. Расходы на оплату труда работников 32
7.3. Развитие персонала 33
7.4. Социальная политика 36

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда **37**

Раздел 9. Закупочная деятельность
9.1. Общая информация о закупочной деятельности 38
9.2. Объем и структура закупок за 2020 год 39
9.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год 40
9.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год 40

Контактная и иная информация для акционеров и инвесторов 41
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год 43
Приложение 2. Сделки Общества 92

Обращение к акционерам АО «Ленгидропроект»

Уважаемые акционеры!

В 2020 году АО «Ленгидропроект» выполнило свои задачи как генеральный проектировщик по объектам гидроэнергетики и гидротехническим сооружениям и сохранило за собой ведущую позицию по реализации полного комплекса проектно-изыскательских работ по данным объектам.

В прошедшем году Общество продолжило совершенствовать свою деятельность в области проектирования объектов тепловой энергетики и электросетевого строительства.

Совет директоров и генеральный директор Общества в отчетном году обеспечили прибыльную работу АО «Ленгидропроект». В сложных экономических условиях сохранили стабильное положение Общества на рынке проектирования, осуществляли эффективную корпоративную политику, добились сохранения и приумножения компетенций, действуя в интересах акционеров и работников Общества.

Менеджмент Общества в 2020 году действовал надежно, четко и профессионально подходил к достижению поставленной цели. Нацеленность на выполнение производственных заданий и эффективная корпоративная политика позволили коллективу Общества успешно справляться с выполнением разноплановых и технически сложных задач.

Превентивные меры по организации удалённой работы, организация безопасной и эффективной работы на местах позволили минимизировать производственные потери, вызванные пандемией коронавирусной инфекции и в полном объеме выполнить договорные обязательства Общества.

В 2020 году Обществом достигнуты следующие показатели финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- увеличение выручки к факту 2019 году, составило – 23,2%
- чистая прибыль за 2020 год, составила 131 709 тыс. рублей;
- увеличение чистой прибыли к факту 2019 года, составило – 436,7%
- рентабельность собственного капитала (ROE) 20,7%;

Главной целью в 2021 году и перспективе, как и прежде, является развитие Общества как инжинирингового ДО ПАО «РусГидро», повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение интересов акционеров.

Общество в 2021 году ставит перед собой следующие основные приоритетные задачи: обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции, активное участие в реализации инвестиционной программы ПАО «РусГидро», совершенствование системы проектирования и строительства ГЭС, ТЭЦ, объектов электросетевого комплекса, внедрение новейших IT-технологий, выполнение основных финансово-экономических показателей бизнес-плана и ключевых показателей эффективности, совершенствование организационной структуры управления, повышение эффективности деятельности и профессиональное развитие персонала.

Уверены, что Общество эффективно решит поставленные задачи и сохранит за собой ведущие позиции проектной организации и в структуре холдинга ПАО «РусГидро», и в России.

Председатель Совета директоров
АО «Ленгидропроект» _____ /Овчинников Д.В./
«___» марта 2020 года

Генеральный директор
АО «Ленгидропроект» _____ /Жежель И.И./
«___» марта 2020 года

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

АО «Ленгидропроект» (далее – Общество) в качестве юридического лица зарегистрировано 04.12.2007 и является правопреемником ОАО «Инженерный центр ЕЭС» в соответствии с разделительным балансом, утвержденным Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (протокол от 19.09.2007 № 1760пр).

Место нахождения Общества: проспект Испытателей, дом 22, Санкт-Петербург, Российская Федерация, 197227.

АО «Ленгидропроект» является старейшей проектно-изыскательской организацией, созданной для развития гидроэнергетической отрасли России. За более чем столетнюю историю своего существования, пройден путь от небольшой изыскательской партии до ведущего проектного института, принимавшего участие в создании уникальных объектов, ставших символами отечественной энергетики.

В настоящее время АО «Ленгидропроект» выполняет полный комплекс проектно-изыскательских работ по объектам гидроэнергетики и другим специализированным объектам промышленного и муниципального назначения, в том числе:

- технологическое проектирование гидротехнических и производственных зданий и сооружений; проектирования объектов транспортной инфраструктуры; линий и подстанций ЛЭП, каналов, судоходных сооружений, компрессорных станций, систем связи, тепловых станций как на газе, так и на угле;
- проектирование специальных сооружений, инженерных сетей и коммуникаций;
- инженерную защиту территорий зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов;
- обследование технического состояния зданий и сооружений;
- разработку специальных разделов проектной документации;
- инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- проектный инжиниринг;
- разработка документации по комплексной системе безопасности;
- работы по созданию опорных и съемочных геодезических сетей в составе инженерно-геодезических изысканий;
- топографические съемки, специальные инженерно-геодезические и топографические работы в составе инженерно-геодезических изысканий;
- инженерно-гидрографические работы в составе инженерно-геодезических изысканий;
- геодезические работы, связанные с технологией строительства и эксплуатацией зданий и сооружений в составе инженерно-геодезических изысканий;
- инженерно-геологические и инженерно-гидрометеорологические изыскания;
- имеет геотехническое оборудование для проведения полевых опытных работ в скважинах. Расширение лаборатории института, выполнение более широкого спектра исследований;
- наличие сертификатов о соответствии ISO 14001:2015, ISO 9001:2015 для возможности участия в работах на зарубежных объектах;
- наличие программного обеспечения по многомерному параметрическому моделированию;
- участие в качестве разработчиков и экспертов НИОКР по разработке Методических указаний по тематике гидротехнического строительства, охраны окружающей среды и подготовки зон водохранилищ;
- в Обществе внедрены программные комплексы для расчёта электромагнитной обстановки на объектах энергетики.

За период деятельности Общества по его проектам построены, восстановлены и реконструированы более 90 гидроэлектростанций в Российской Федерации и ближнем зарубежье суммарной мощностью более 24500 МВт. Крупнейшие из них: Саяно-Шушенская ГЭС (6400 МВт с арочно-гравитационной плотиной высотой 242 м), Чиркейская ГЭС (1000 МВт с арочной плотиной высотой 232 м), Бурейская ГЭС (2010 МВт с плотиной из укатанного бетона в суровых климатических условиях высотой 139 м), Зейская ГЭС (1290 МВт с массивно-контрфорсной плотиной высотой 115 м), Красноярская ГЭС (6000 МВт с плотиной гравитационного типа высотой 124 м), Колымская ГЭС (900 МВт с грунтовой плотиной высотой 130 м, возведенной в условиях вечной мерзлоты).

По проектам АО «Ленгидропроект» сооружены Волго-Балтийский водный путь протяженностью 361 км (10 шлюзов) на реках России и наклонный судоподъемник на Красноярской ГЭС, построены уникальный комплекс сооружений защиты Санкт-Петербурга от наводнений с дамбой длиной 25,4 км и самый протяженный в стране автодорожный тоннель длиной 4,3 км в Дагестане. Успешно эксплуатируются девять ГЭС в Африке, Азии и Латинской Америке.

В настоящее время по рабочей документации, разрабатываемой Обществом, строится Усть-Среднеканская гидроэлектростанция.

Завершено строительство и введена в эксплуатацию Зарамагской ГЭС-1 в Республике Северная Осетия – Алания мощностью 346 МВт. Выполнен полный комплекс работ и введена в эксплуатацию Саяно-Шушенская ГЭС.

Разрабатываются декларации безопасности ряда гидротехнических сооружений, рабочая документация по реконструкции с модернизацией оборудования Воткинской ГЭС, Майнской ГЭС.

В 2020 году выполнены работы:

- Разработана проектная документация на строительство ГЭС Куланак в Киргизской Республике.
- Разработана проектная и рабочая документация по объекту «Строительство ВЛ 220 кВ Оротукан-Палатка-Центральная». Получены положительные заключения государственной экспертизы по технической части и достоверности определения сметной стоимости строительства.
- Разработаны и согласованы основные технические решения по проекту «Подстанция 220/20 кВ «Саларьево» с заходами». Этап III. Строительство АСЭМПЧ». Выполнены комплексные инженерные изыскания.
- Заказчиком проектной документации «Корректировка проектной документации по объекту: «Усть-Среднеканская ГЭС на реке Колыме» одобрены разделы проектной документации на этапе «Основные технические решения», проведено обследование сооружений гидроузла, выполнен комплекс инженерных изысканий с учётом сезонности работ. Продолжается разработка рабочей документации для обеспечения пуска ГА4 и завершения строительства гидроузла.
- Выполнен комплекс инженерных изысканий, разработана проектно-сметная документация на строительство объекта «Дом народного творчества и досуга в п. Сеймчан».
- Обществом выполнен необходимый объём инженерно-геологических, инженерно-геодезических изысканий, разработаны проектные решения с технико-экономическим сравнением вариантов расширения Ардонского каскада ГЭС со строительством Зарамагской ГЭС-2, в т.ч. с возможностью строительства станций на условиях договора поставки мощности. Выполненные работы являются частью стадии ОБИН.
- Разработана рабочая документация и проведён авторский надзор по теме «Берегоукрепление склона на объекте культурного наследия федерального значения «Здание Зругской церкви, средние века».
- Выполнен первый этап «Проведение предпроектного обследования и инженерных изысканий перспективной площадки пилотной малой ГЭС» по теме «Разработка и апробация методических указаний по выполнению предпроектных и внестадийных работ для инвестиционного обоснования проектов строительства ГЭС установленной мощностью 50 МВт и менее».

Сотрудники АО «Ленгидропроект» приняли участие в Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии» с докладами и как участники круглых столов. Также сотрудники Ленгидропроекта выступили в качестве экспертов в конкурсе на лучшие научные разработки в области гидроэнергетики и гидротехники.

Специалисты института активно принимали участие в рассмотрении проектов постановлений Правительства РФ в области строительства и проектирования зданий и сооружений.

1.2. Стратегические цели

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

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

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

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования энергосистемы, по средствам применения новейших разработок при проектировании объектов энергетики при безусловном соблюдении действующих норм проектирования, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба».

Устойчивое развитие производства электроэнергии

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

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции;
- повышение конкурентоспособности Общества на внутреннем и внешнем рынке;
- стабильный и устойчивый рост выручки, доходности, стоимости и капитализации Общества;
- участие в реализации инвестиционной программы ПАО «РусГидро»;
- развитие международной деятельности;
- совершенствование организационной структуры управления и развитие персонала;
- выполнение основных финансово-экономических показателей бизнес-плана и ключевых показателей эффективности;
- развитие кадрового потенциала.

Для решения приоритетных задач в 2020 году:

- введена в эксплуатацию электронная система технического документооборота с формированием электронного архива на платформе Союз-PLM;
- в рамках импортозамещения выполнен переход на отечественное программное обеспечение для решения инженерных задач, приобретен и внедрён пакет программ NanoSoft, включая NanoCAD с

приложениями: Металлоконструкции, Геоника-Трассы, Геоника-Геомодель, Геоника (Топоплан), Электро, Стройплощадка, ВК, Отопление, Механика, ОПС, Геоника-Генплан;

- Общество прошло квалификацию на портале B2B.Сибур для включения в реестр субподрядных организаций АО «НИПИГАЗ» и заключения рамочного договора на выполнение проектно-изыскательских работ для участия в закрытых конкурентных процедурах, проводимых по упрощенной схеме. Договор заключен 20.10.2020, в ноябре 2020 года пройден технический аудит для подтверждения заявленных компетенций в рамках квалификации на портале B2B.Сибур;
- по результатам ресертификационного аудита, проведенного международным сертифицирующим органом Det Norske Veritas Germanischer Lloyd (DNV GL), интегрированная система менеджмента Общества (ИСМ) признана соответствующей требованиям стандартов ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015;
- соответствие Общества международному стандарту ISO 9001:2015 подтверждено сертификатом № 167781-2014-AQ-RUS-FINAS (выдан DNV GL, действителен до 31.12.2023);
- соответствие ИСМ Общества международному стандарту ISO 14001:2005 подтверждено сертификатом 251947-2017-AE-RUS-FINAS (выдан DNV GL, действителен до 31.12.2023).

В 2021 году планируется выполнение следующих задач:

- Диверсификация работы Общества направлена на расширение перечня выполняемых работ и оказываемых услуг с сохранением устойчивых компетенций. Успешная реализация проекта реконструкции ГТУ-ТЭЦ «Восточная» в г. Владивостоке позволила развивать направление тепло-энергетики. Ведутся проектно-изыскательские работы по объекту строительства «Котельная на нефти с расходным складом хранения топлива в п. Депутатский Усть-Янского района Республики Саха (Якутия)». Ведутся работы по проектам «Реконструкция тракта топливоподачи Магаданской ТЭЦ в г.Магадане», «Строительство двух энергоблоков мощностью по 140 МВт на промышленной площадке Партизанской ГРЭС в Приморском крае».
- Совершенствование компетенций по проектированию магистральных линий электро-передач.
- Продолжение работ по традиционной для Общества тематике – гидроэнергетике: завершение работ по корректировке проектной документации Усть-Среднеканской ГЭС и проекту ком-плексной реконструкции Ирганайской ГЭС; начало работ по корректировке проектной документации Вилюйской ГЭС-3 с выделением пускового комплекса для ГА-4; продолжение работ по разработке рабочей документации по замене ГА и модернизации Воткинской ГЭС, Майнской ГЭС, Новосибирской ГЭС, Зейской ГЭС.
- Применение технологий многомерного моделирования на всех стадиях проектного сопровождения жизненного цикла производственного объекта. Ленгидропроект ведёт планомерную работу по автоматизации и цифровизации процесса проектирования. В 2020 году выполнена 3D-модель здания АСЭМПЧ подстанции «Саларьево» в части архитектурных и конструктивных решений с уровнем детализации элементов LOD 300.

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 08.05.2020 (протокол заседания Совета директоров Общества от 08.05.2020 № 129).

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 пределены ключевые риски на 2020 год, произведена их оценка и утверждён План управления рисками на 2020 год.

К ключевым рискам Общества отнесены:

- риск неблагоприятных финансовых изменений (валютный риск),
- риски неэффективного управления ресурсами (длительность подготовки и проведения закупочных процедур, изменение проектных решений в ходе строительства и наличие недобросовестного контрагента), а также
- риски невыполнения графиков ввода мощностей или планов по финансированию вследствие низкого качества проектно-сметной документации.

Общество оценило риск как высокий риски неэффективного управления ресурсами (длительность проведения закупочных процедур), однако в результате принятых мероприятий риск не реализовался.

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

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность Общества, его ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой деятельности Общества, целями и задачами в области СВКиУР Группы РусГидро, ситуацией в регионе присутствия.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками, а также с учетом проектов плана управления рисками на 2021 год.

Отраслевые и рыночные риски

Общество не занимает значительное место в Группе РусГидро по объему выполненных в 2020 году работ, но является генеральным проектировщиком ПАО «РусГидро» по гидротехническим объектам, строительство которых осуществляется в Российской Федерации, а с 2019 года также выступает генеральным проектировщиком линейных объектов и объектов тепловой энергетики, в связи с чем к ключевым рискам для Общества относится снижение интереса инвесторов к финансированию гидроэнергетических объектов в России, что частично компенсируется активностью Общества в проектировании линейных объектов и объектов тепловой энергетики.

Ухудшение ситуации в отрасли может негативно отразиться как на деятельности Общества, так и на исполнении Обществом своих обязательств по ценным бумагам в части снижения размера дивиденда по акциям.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что регионы, в которых ведет свою работу Общество, относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. Поскольку основными заказчиками производимых проектно-изыскательских работ Общества являются компании, финансируемые из федерального бюджета Российской Федерации, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе, является несущественной.

Финансовые риски:

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

На 31.12.2020 Общество не имеет ссудной задолженности. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг ранка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования. В настоящее время риски, связанные с изменением процентных ставок, отсутствуют.

- **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.

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

Снижение цен на продукцию и услуги Общества может привести к снижению его прибыли. Стоимость услуг Общества рассчитывается на основании нормативных документов, а для перевода цен из базовых в текущие используются утвержденные 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.

- **Кредитные риски**

На 31.12.2020 Общество не имеет долгов по кредитам и займам. Риск минимизирован.

Правовые риски

Наиболее значимыми правовыми рисками для Общества являются:

- риски, связанные с возможными изменениями законодательства в части налогообложения, бухгалтерского учета и риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- риски неисполнения контрагентами Общества обязательств по заключенным договорам;
- риски судебных исков в адрес Общества;
- риски неисполнения Обществом обязательств перед контрагентами как по заключенным договорам, так и перед персоналом Общества.

Для снижения этих рисков в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве (для предотвращения возможных рисков);
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров и обеспечению исполнения обязательств, в том числе по взысканию долгов в судебном порядке.

С учетом данной работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

Основным видом деятельности Общества является выполнение полного комплекса проектно-изыскательских работ по объектам гидроэнергетики и другим специализированным объектам промышленного назначения. При осуществлении деятельности у Общества может возникнуть риск, связанный с потерей членства в соответствующем СРО. Для управления риском ведется постоянный контроль требований СРО, проводятся ежегодные проверки, представляется отчетная документация, в установленные порядке и сроки вносятся вклады в компенсационные фонды СРО.

Для минимизации риска ошибок проектирования в Обществе функционирует ИСМ, соответствующая требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, как средство определения и управления процессами производства применительно к качеству проектно-изыскательской продукции и минимизации ее влияния на окружающую среду.

Соответствие ИСМ Общества международным стандартам подтверждено сертификатами по системе качества ISO 9001:2015 (действителен до 31.12.2023) и по системе экологического менеджмента ISO 14001:2015 (действителен до 19.12.2023).

Соответствие Общества требованиям ГОСТ Р 66.1.01-2015 «Оценка опыта и деловой репутации субъектов предпринимательской деятельности. Национальная система стандартов. Оценка опыта и деловой репутации лиц, осуществляющих архитектурно-строительное проектирование» подтверждено соответствующим сертификатом (действителен до 30.08.2021)

Риск возможной потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 % общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества минимизируется путем расширения клиентской базы, выходом на внешние рынки.

Экологические и социальные риски

- ### Экологические риски

Экологические риски минимальны, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе. К значительным рискам Общество относит проектирование водохранилищ ГЭС и объектов, при строительстве которых осуществляется большое влияние на окружающую среду. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам обеспечения экологической безопасности, при проектировании объектов в проектную документацию в обязательном порядке включаются природоохранные мероприятия.

- ### Социальные риски

Уход квалифицированного персонала, снижение уровня профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг, но конкурентоспособный уровень заработной платы является барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Риск недостаточности квалификации персонала по сравнению с рыночными требованиями минимизирован систематическим проведением обучения персонала как с отрывом, так и без отрыва от производства, обменом опыта, разработкой регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется проведением обучения, деловых совещаний, обменом опыта.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения убытков вследствие формирования негативного представления о качестве выполняемых Обществом работ и оказываемых услуг является незначительным с учетом более чем 100-летнего опыта работы Общества в сфере проектирования гидротехнических объектов.

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

1.5. Основные достижения в отчетном году

Значимые работы АО «Ленгидропроект» в 2020 году

- Выполнена корректировка и получены положительные заключения государственной экспертизы по проектной документации и результатам инженерных изысканий, выполненных для подготовки проектной документации, включая проведение проверки достоверности определения сметной стоимости по объектам: «Строительство ВЛ-220 кВ Оротукан-Палатка-Центральная, Магаданская область» (Этап 1 Палатка-Центральная)» и «Строительство Вл-220 кВ Оротукан-Палатка-Центральная, Магаданская область» (Этап 2 Оротукан-Палатка)».
- Выполнена корректировка сметной документации в соответствии с методикой, разработанной Минстроем РФ, и получены положительные заключения государственной экспертизы о проверке достоверности определения сметной стоимости по объектам: «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №1)» и «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №2)».
- Подготовлены материалы для разработки внестадийной проектной документации по обоснованию инвестиций в строительство Зарамагской ГЭС-2 на реке Ардон.
- Разработана проектно-сметная документация на модернизацию комплексной системы безопасности (КСБ) Бурейской ГЭС.
- Проведено комплексное, многофакторное исследование гидротехнических сооружений с оценкой их прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности Мамаканской ГЭС.
- Разработана рабочая документация по объекту «Обеспечение безопасных условий судоходства на участке р. Зея 0-212 км для доставки оборудования и материалов на причал Амурского ГПЗ, с целью строительства Амурского газоперерабатывающего завода».
- Разработаны общие технические решения по гидроэлектростанции, входящей в состав Энергетического гибридного комплекса «КАКАРА» в Республике Гвинея.

Мероприятия, повлиявшие на развитие Общества в 2020 году

- Развитие проектирования электросетевых объектов: выполнена корректировка проектной документации по объектам: «Строительство ВЛ-220 кВ Оротукан-Палатка-Центральная, Магаданская область» (Этап 1 Палатка-Центральная)» и «Строительство Вл-220 кВ Оротукан-Палатка-Центральная, Магаданская область» (Этап 2 Оротукан-Палатка)».
- Развитие проектирования тепловых электростанций: начато выполнение ПИР по объекту строительства «Реконструкция тракта топливоподачи Магаданской ТЭЦ в г. Магадане», заключен договор на проектно-изыскательские работы по объекту строительства «Котельная на нефти с расходным складом хранения топлива в п. Депутатский Усть-Янского района Республики Саха (Якутия) для нужд АО «Сахаэнерго»).

Приоритетные задачи и перспективы развития в 2021 году

- Корректировка проектной документации по объекту: «Усть-Среднеканская ГЭС на р.Колыме» и передача проектной документации Заказчику для получения положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» в 2022 году.
- Разработка проектной документации для строительства объекта «Дом народного творчества и досуга в п. Сеймчан со зрительным залом на 120 мест, с помещениями для клубной и спортивной работы» с получением положительного заключения уполномоченного органа государственной экспертизы.
- Разработка проектной документации «Реконструкция гидротехнических сооружений Головной Зарамагской ГЭС в части оптимизации параметров гидроузла» с получением положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России».

- Разработка проектной документации по объекту «Подстанция 220/20 кВ «Саларьево» с заходами». Этап III. Строительство АСЭМПЧ» с получением положительного заключения ГАУ «Мосгосэкспертиза».
- Расширение Партизанской ГРЭС с увеличением установленной мощности в части разработки ОБИН, СВМ и проектной документации.
- Завершение разработки и апробации методических указаний по выполнению предпроектных и внестадийных работ для инвестиционного обоснования проектов строительства ГЭС установленной мощностью 50 МВт и менее.
- Дальнейшее развитие проектирования электросетевых объектов: продолжение разра-ботки рабочей документации по титулу «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино», заключение договора на разработку рабочей и проектной документации «Выполнение работ по проектированию линии 220 кВ Колымская ГЭС - Усть-Среднеканская ГЭС с отпайкой на ПС «Электрокотельная».
- Развитие проектирования тепловых электростанций:
  - ✓ Создание группы (сектора) проектирования тепловых электростанций с приемом на работу специалистов-технологов;
  - ✓ Завершение разработки проектной документации по объекту строительства «Реконструкция тракта топливоподачи Магаданской ТЭЦ в г. Магадане» с получением положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России»;
  - ✓ Завершение разработки проектной документации по объекту строительства «Котельная на нефти с расходным складом хранения топлива в п. Депутатский Усть-Янского района Республики Саха (Якутия) для нужд АО «Сахаэнерго» с получением положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России».

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 Общества.

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 2020 году состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 1250пр) утверждены Годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год, распределена прибыль Общества по результатам 2019 финансового года, принято решение о

выплате дивидендов по результатам за 2019 год, избран Совет директоров, утверждены аудитор и Положение о Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» 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 законодательством Российской Федерации, уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Ленгидропроект», утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 26.05.2011 № 610пр).

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2020 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 1250пр):

Председатель Совета директоров:
Овчинников Дмитрий Владимирович

Члены Совета директоров:
Сорокин Роман Юрьевич
Бардикова Вера Ивановна
Жежель Игорь Ильич
Феоктистова Наталья Александровна

До проведения годового Общего собрания акционеров 14.05.2020 в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества 28.06.2019 (протокол 28.06.2019 № 1185пр):

Председатель Совета директоров:
Овчинников Дмитрий Владимирович

Члены Совета директоров:
Сорокин Роман Юрьевич
Бардикова Вера Ивановна
Жежель Игорь Ильич
Феоктистова Наталья Александровна

В 2020 году членами Совета директоров Общества 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 уставом Общества.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров Общества 21.02.2020 (протокол от 21.02.2020 № 126) являлся Жежель Игорь Ильич.

В 2020 году Генеральным директором Общества сделки с акциями Общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров Общества 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 421 512 (Четыреста двадцать одну тысячу пятьсот двенадцать) рублей.

Таблица № 1

Наименование показателя	2020 год, рублей
Вознаграждение за участие в работе органа управления	421 512
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	421 512
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений членам Совета директоров в 2020 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Ленгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 26.05.2017 (протокол от 26.05.2017 № 1045пр/2).

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 вознаграждения 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 Общества производится в соответствии с условиями заключенного с ним трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным Советом директоров Общества 19.06.2017 (протокол от 19.06.2017 № 93).

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 1250пр).

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 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 1250пр), Ревизионная комиссия не избиралась.

2.2. Отчет Совета директоров.

В 2020 году проведено 12 заседаний Советом директоров Общества в форме заочного голосования, на которых рассмотрено 65 вопросов.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал Общества составляет 174 451 (Сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) рубль 00 копеек.

В 2020 году изменение уставного капитала Общества не производилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	174 451 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 рублей
Общая номинальная стоимость	174451, 00 рублей

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

Категория (тип) ценных бумаг	Обыкновенные именные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 (один) рубль
Количество акций	174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят одна) шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят одна) рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-04427-D
Дата государственной регистрации выпуска	14.01.2008
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР в СЗФО
Фактический срок размещения акций	14.01.2008
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	14.01.2008
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР в СЗФО
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/ погашены)	Находятся в обращении

2.4. Структура уставного капитала

100% акций АО «Ленгидропроект» принадлежит ПАО «РусГидро».

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на	
	01.01.2020	31.12.2020	01.01.2020	31.12.2020
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%	100%	100%

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

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.6. Участие Общества в иных организациях

По состоянию на 31.12.2020 Общество не участвовало в иных хозяйственных обществах.
Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2020:

Таблица № 5

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» («АИИС»)	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания в строительстве	55 000 рублей
2	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов, «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование энергетических объектов	480 000 рублей
3	Ассоциация «Саморегулируемая организация «Объединенные производители строительных работ» (Ассоциация «СРО «ОПСР»)	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство	138 000 рублей
4	Ассоциация топливно-энергетического комплекса «Российский национальный комитет Мирового Энергетического Совета» (Ассоциация «РНК МИРЭС»)	Некоммерческая организация, основанная на членстве организаций в топливно-энергетической сфере	5 000 долл. США (389 730,50 рубля)

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 природоохранных мероприятий и ОВОС для объектов гидроэнергетики.
- Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидроэнергетических объектов.
- Проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты. Выполнение всех видов геодезических, геологических, гидрологических и экологических 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 и строительных конструкций.
- Разработка разделов проектной документации в части перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в том числе СМИС).
- Разработка Деклараций безопасности гидротехнических сооружений.
- Разработка проектов комплексной системы безопасности гидроузлов (КСБ).
- Проведение обследований гидротехнических сооружений и строительных конструкций.
- Натурные наблюдения и контроль состояния гидротехнических сооружений.
- Ведение авторского надзора.

Объем выручки в 2020 году равен 1 214 650 тыс. рублей, что на 23,2% выше уровня прошлого года. Объем работ, выполненных собственными силами, увеличился относительно 2019 года на 188 953 тыс. рублей (на 24,0%), и составил 975 347 тыс. рублей В структуре выручки доля работ, выполненных собственными силами, сохранилась на прежнем уровне – 80%.

Выручка по сторонним объектам увеличилась на 299 409 тыс. рублей (в 5 раз) к прошлому году, её доля в общей сумме выручки повысилась в 2020 до 31% (в 2019 году - 7%).

Таблица № 6

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2018г.	2019г.	Откл. 2019 / 2018	2020г.	Откл. 2020 / 2019
	Выручка по основной деятельности, в т.ч.	тыс. рублей	**1 360 760**	**986 004**	**-374 756**	**1 214 650**	**+228 646**
1.	**По видам деятельности:**						
	Проектирование ПИР	тыс. рублей	1 360 760	986 004	-374 756	1 214 650	+228 646
2.	**По форме исполнения заказа:**						
	Объем работ, выполненных собственными силами	тыс. рублей	897 009	786 394	-110 615	975 347	+188 953
	Объем работ, выполненных субподрядными организациями	тыс. рублей	463 751	199 610	-264 141	239 303	+39 693
	Доля объема работ, выполненных собственными силами	%	66	80	+14	80	0
	Доля объема работ, выполненных субподрядными организациями	%	34	20	-14	20	0
3.	**По заказчикам:**						
	Заказчики группы ПАО «РусГидро»	тыс. рублей	1 062 214	774 121	-288 093	812 596	+38 475
	Прочие заказчики	тыс. рублей	298 546	211 883	-86 663	402 054	+190 171
	в т. ч. прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам ПАО «РусГидро»	тыс. рублей	137 476	72 899	-64 577	372 308	+299 409
	Доля заказчиков группы ПАО «РусГидро»	%	78	79	+1	67	-12
	Доля прочих заказчиков, не являющихся генподрядчиками по объектам ПАО «РусГидро»	%	10	7	-3	31	+24

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт, тыс. руб.	2019г. Факт, тыс. руб.	2020г. Факт, тыс. руб.	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации, в т.ч.:	1 360 760	986 004	1 214 650	123,2
	на объектах группы «РусГидро»	1 223 284	913 105	842 343	92,3
	на внешнем рынке	137 476	72 899	372 308	510,7
2.	Себестоимость	1 301 985	960 206	1 042 427	108,6
3.	Прибыль/убыток от продаж	58 775	25 798	172 223	667,6
4.	Прочие доходы	24 631	19 698	30 579	155,2
5.	Прочие расходы	15 534	13 883	35 224	253,7
6.	Прибыль до налогообложения	67 871	31 613	167 578	530,1
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	14 120	7 071	35 869	507,3
8.	Чистая прибыль	53 752	24 542	131 709	536,7

Фактический объем реализованных в 2020 году работ составил 1 214 650 тыс. рублей.

Увеличение выручки на 228 646 тыс. рублей (на 23,2%) обусловлено ростом продаж на внешнем рынке.

Себестоимость увеличилась на 82 221 тыс. рублей (на 8,6%) и составила 1 042 427 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2020 году выше уровня 2019 года на 10 881 тыс. рублей (или на 55,2%), прочие расходы больше значения прошлого года на 21 341 тыс. рублей (на 153,7%).

В результате, за отчетный период Обществом получена чистая прибыль в размере 131 709 тыс. рублей, что выше значения данного показателя за 2019 год на 107 167 тыс. рублей (в 5,4 раза).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) 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 № 8

Аналитический баланс АО «Ленгидропроект» за 2020 год				
Показатели	На 31.12.2019, тыс. руб.	На 31.12.2020, , тыс. руб.	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	-	-	-	-

Основные средства	216 612	202 236	-14 376	-6,6
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	75 779	81 900	6 121	8,1
Прочие внеоборотные активы	2 015	5 120	3 105	154,1
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	294 406	289 256	-5 150	-1,7
2. Оборотные активы:				
Запасы	4 868	5 516	648	13,3
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	328 594	205 378	-123 216	-37,5
Денежные средства	280 533	415 917	135 384	48,3
Прочие оборотные активы	593 748	333 559	-260 189	-43,8
Итого оборотные активы (раздел 2)	1 207 743	960 370	-247 373	-20,5
БАЛАНС	**1 502 149**	**1 249 626**	**-252 523**	**-16,8**
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	174	174	0	0,0
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	9	9	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	601 420	601 420	0	0,0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	24 542	131 709	107 167	436,7
Итого капитал и резервы (раздел 3)	626 145	733 312	107 167	17,1
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	88 361	49 801	-38 560	-43,6
Прочие обязательства	-	-	-	-
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	88 361	49 801	-38 560	-43,6
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	604 184	317 234	-286 950	-47,5
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	71 465	71 465	0	0,0
Оценочные обязательства	24 919	29 389	4 470	17,9
Прочие краткосрочные обязательства	87 075	48 425	-38 650	-44,4
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	787 643	466 513	-321 130	-40,8
БАЛАНС	**1 502 149**	**1 249 626**	**-252 523**	**-16,8**

За отчетный период внеоборотные активы баланса остались практически на прежнем уровне, изменение несущественное – 1,7%.

Оборотные активы за 2020 год снизились на 247 373 тыс. рублей (на 20,5%), что обусловлено в основном уменьшением дебиторской задолженности и прочих оборотных активов.

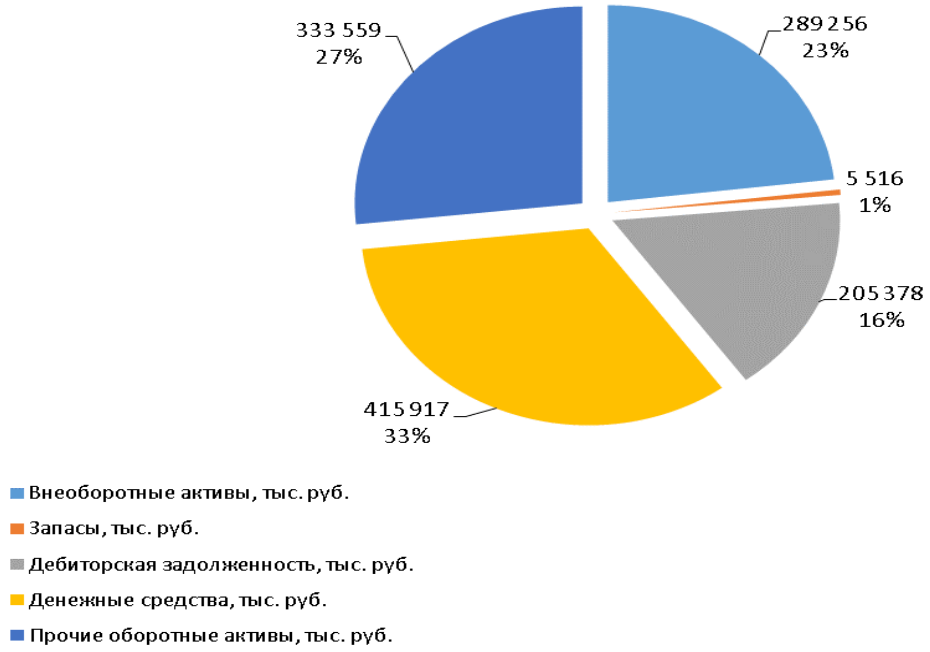
В целом валюта баланса сократилась на 252 523 тыс. рублей (на 16,8%).

Значительные изменения в пассиве баланса относительно 2019 года наблюдаются по статьям:

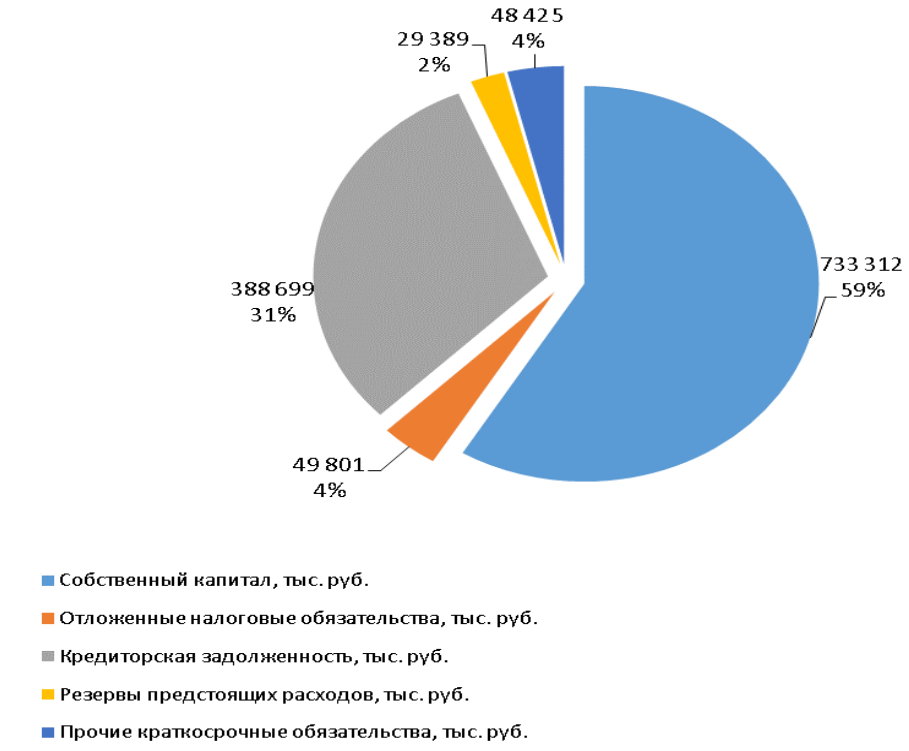
- «Нераспределенная прибыль отчетного года» увеличилась на 107 167 тыс. рублей (в 5,4 раза)
- «Отложенные налоговые обязательства» сократились на 38 560 тыс. рублей (на 43,6%);

- «Краткосрочные обязательства» снизились на 321 130 тыс. рублей (на 40,8%) в связи сокращением кредиторской задолженности (за счет авансов полученных) и прочих краткосрочных обязательств.

Структура активов баланса на 31.12.2020г.



Структура пассивов баланса на 31.12.2020г.



В структуре баланса Общества за 2020 год наблюдаются некоторые изменения.

Существенная часть финансовых ресурсов Общества вложена во внеоборотные активы, доля которых на конец отчётного периода составила 23% общей суммы хозяйственных средств.

Доля оборотных активов Общества распределяется на дебиторскую задолженность (16%), денежные средства (33%) и прочие оборотные активы (27%).

Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются собственные средства, доля которых увеличилась к уровню 2019 года и составила 59%.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества по итогам 2020 года составило 1,42, что выше уровня 2019 года в два раза.

Расчет стоимости чистых активов Общества за 2020 производился в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28 августа 2014 года № 84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов»:

Таблица № 9

Расчет стоимости чистых активов АО «Ленгидропроект», тыс. рублей		
Показатель	**31.12.2019**	**31.12.2020**
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	294 406	289 256
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 207 743	960 370
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)	1 502 149	1 249 626
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	88 361	49 801
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	787 643	466 513
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	876 004	516 314
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	**626 145**	**733 312**

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 733 312 тыс. рублей Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 107 167 тыс. рублей (на 17,1%).

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 № 10

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	53 752	24 542	131 709	536,67
EBIT	58 775	25 798	172 223	667,58
EBITDA	100 202	62 636	200 391	319,93

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателей чистой прибыли, EBIT и EBITDA, связанное с ростом операционной прибыли в 2020 году.

Показатели эффективности

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

Таблица № 11

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	3,95	2,49	10,84	435,34
Норма EBIT, %	4,32	2,62	14,18	541,22
Норма EBITDA, %	7,36	6,35	16,5	259,84

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.

Увеличение в 2020 году перечисленных показателей относительно прошлого года объясняется ростом операционной и чистой прибыли в отчетном периоде.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 12

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,41	3,09	5,42	175,40
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	83	118	67	56,78
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,51	2,16	3,14	145,37
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	104	169	116	68,64

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.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2020 году снизилась со 118 до 67 дней. При этом коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности, имеющий обратную зависимость по отношению к оборачиваемости в днях, увеличился.

Оборачиваемость кредиторской задолженности в отчетном периоде уменьшилась со 169 до 116 дней, соответственно, коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности увеличился.

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 № 13

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,08	0,80	1,42	177,50
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,36	0,37	0,95	256,76
Коэффициент Бивера	0,19	0,20	0,49	245,00

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 годов показывает неровную динамику, 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.

По итогам 2020 коэффициент абсолютной ликвидности равен 0,95, что выше уровня 2019 года.

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.

В 2020 году коэффициент Бивера равен 0,49, что выше значения показателя за 2019 год.

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 14

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,48	0,42	0,59	140,48
Соотношение собственного и заемного капитала	1,08	1,40	0,70	50,00

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 № 15

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	4,03	1,72	9,57	556,40
ROE, %	8,51	3,84	19,38	504,69

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.

Увеличение чистой прибыли в 2020 году повлияло на рост рентабельности активов до 9,57% и рентабельности собственного капитала до 19,38%.

Показатели долговой нагрузки

Таблица № 16

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Долг	0,0	0,0	0,0	-
Процентные расходы	0,0	0,0	0,0	-
Коэффициент долговой нагрузки	-	-	-	-
Коэффициент покрытия процентных расходов	-	-	-	-

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. *СПРАВОЧНО: предельное (максимальное) значение данного коэффициента при расчете консолидированного показателя по Группе РусГидро составляет 4,0.*

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества. *СПРАВОЧНО: пороговое (минимальное) значение данного коэффициента при расчете консолидированного показателя по Группе РусГидро составляет 4,0.*

Долговая нагрузка в 2018-2020 годах у Общества отсутствует.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт	2019г. Факт	2020г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) , в том числе:**	0	0	0	-
1.1	Покупатели и заказчики	0	0	0	-
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:**	436 147	328 594	205 378	62,5
2.1	Покупатели и заказчики	413 632	301 597	181 674	60,2
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	14 536	17 045	20 380	119,6
2.6	Прочие дебиторы	7 979	9 952	3 324	33,4

По состоянию на 31.12.2020 дебиторская задолженность свыше 12 месяцев отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 205 378 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом уменьшилась на 37,5% (или на 123 216 тыс. рублей), в основном за счет задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт	2019г. Факт	2020г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	488 802	604 184	317 234	52,5
2.1.	поставщики и подрядчики	124 727	79 370	53 431	67,3
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	-	-	-	-
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	-	-	-
2.6.	По налогам и сборам	86 026	60 535	53 638	88,6
2.7.	Авансы полученные	274 401	461 697	207 694	45,0
2.8.	Прочие кредиторы	3 649	2 582	2 471	95,7
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	71 465	71 465	71 465	100,0
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	23 485	24 919	29 389	117,9
6.	Прочие краткосрочные обязательства	56 888	87 075	48 425	55,6

По состоянию на 31.12.2020 кредиторская задолженность Общества составила 317 234 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом задолженность в целом уменьшилась на 47,5% (или на 286 950 тыс. рублей), главным образом за счет авансов полученных.

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.

В 2020 году по результатам хозяйственной деятельности 2019 года были начислены и оплачены дивиденды на сумму 24 542 тыс. рублей.

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

Таблица № 19

Дивиденды	2018г.	2019 г.	2020г.
Всего, в том числе:	45 319,26	49 364,0	24 542,0
на обыкновенные акции	45 319,26	49 364,0	24 542,0
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2018г.		2019г.		2020г.	
		млн. рублей	%	млн. рублей	%	млн. рублей	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		28,01	100	28,74	100	23,14	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	6,79	24	14,69	51	0,75	3
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	17,43	62	10,1	35	13,27	57
4	Прочие инвестиции	3,79	14	3,95	14	9,12	39

* *Доля в структуре капитальных вложений*

В 2020 году инвестиции составили 23,14 млн. рублей, в том числе: в техническое перевооружение и реконструкцию здания было вложено 0,75 млн. рублей, в приобретение объектов основных средств – 13,27 млн. рублей, в прочие инвестиции (программное обеспечение) – 9,12 млн. рублей

Основными инвестиционными проектами отчетного года являются:

- Модернизация системы молниезащиты здания;
- Приобретение транспортного средства для дальневосточного филиала Общества;

- Приобретение производственного оборудования;
- Покупка информационно-вычислительной техники и программного обеспечения согласно принятой Технической политике Общества в области ИТ.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. рублей		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	33,72	23,93	-29,0
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	-
	НДС к возмещению	4,64	3,41	-26,5
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		38,36	27,34	-28,7

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году, млн. рублей			
	план	факт	Отклонение, абс.	Отклонение, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,85	1,66	0,81	94,9
1.1 Объекты производственного назначения	0,85	1,66	0,81	94,9
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств	15,42	15,82	0,41	2,6
3.1 Машины и оборудование	8,60	8,76	0,16	1,9
3.2 Информационно-вычислительная техника	6,82	6,77	-0,05	-0,7
3.3 Прочее	0,00	0,29	0,29	-
4. Прочие инвестиции	22,10	9,86	-12,24	-55,4
ИТОГО:	38,37	27,34	-11,03	-28,7

Инвестиционная программа 2020 года выполнена на 69% по освоению и на 71% по финансированию, в том числе:

- инвестиции по «ТПиР» на 5% превысили план по освоению и на 95% план по финансированию и в связи с продлением договора по реконструкции индивидуального теплового пункта. Из-за нестандартной сезонной температуры декабря 2019 года потребовалось выделение дополнительного этапа на испытание сетей при низких температурах. Приемка работ и срок окончательного расчета по договору наступили в январе 2020 года;
- по направлению «Машины и оборудование» отклонение несущественное (+2% по финансированию и + 3% по освоению), обусловлено приобретением плавсредств для обеспечения проектно-изыскательских работ по новым проектам;
- по разделу «Информационно-вычислительная техника» план по финансированию и освоению выполнен на 99% - экономия является результатом проведения закупочных процедур;
- по разделу «Прочие инвестиции» (программное обеспечение) выполнение по финансированию составило 44,6%; по освоению 45,2% - отклонение обусловлено утверждением

Советом директоров новой редакции Плана мероприятий по переходу на преимущественное использование отечественного программного обеспечения (протокол № 133 от 28.09.2020).

Реализация Обществом в течение ряда лет комплекса инвестиционных мероприятий позволяет:

- расширять компетенции института и выполнять дополнительные виды работ, передаваемые ранее на субподряд, благодаря покупке необходимого производственного оборудования и приборов для проведения гидрометеорологических изысканий, прессиометрических исследований, геодезических наблюдений, полевых промерных работ, обследования строительных конструкций, инструментального обследования системы молниезащиты и заземления и прочих работ;
- совершенствовать, реконструировать, приводить в соответствие действующим нормам и правилам системы жизнеобеспечения здания;
- поддерживать на необходимом уровне техническое оснащение офисных помещений и залов для организации публичных мероприятий;
- обновлять базу автотранспорта;
- поддерживать рабочие места проектировщиков на современном уровне, обеспечивать работоспособность информационно-вычислительной техники, обновлять и расширять ИТ-инфраструктуру проектной деятельности, приобретая новое специализированное программное обеспечение.

В рамках инвестиционной деятельности Общества в 2021-2025 годах предполагается дальнейшее вложение инвестиционных ресурсов в техническое перевооружение и реконструкцию (системы и оборудование производственного здания), приобретение транспортных средств и производственного оборудования, информационно-вычислительной техники и программного обеспечения.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Общество участвует в реализации Программы инновационного развития Холдинга ПАО «РусГидро».

В целях развития инновационных процессов Обществом в 2020 году осуществлены следующие мероприятия:

1. Проведен аудит по оценке опыта и деловой репутации Общества по ГОСТ Р 66.1.01-2015 «Оценка опыта и деловой репутации субъектов предпринимательской деятельности. Национальная система стандартов. Оценка опыта и деловой репутации лиц, осуществляющих архитектурно-строительное проектирование» применительно к видам деятельности «Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора», актуализирована оценка опыта и деловой репутации Общества (итоговый индекс деловой репутации составил 96,1875), выдан сертификат соответствия № РОСС RU/31643.04СИС0.ОС.07.030, срок действия - до 30.08.2021.
2. международным сертификационным органом Det Norske Veritas Germanischer Lloyd (DNV GL) проведен ресертификационный аудит на соответствие ИСМ Общества требованиям стандартов ISO 9001:2015 (Система менеджмента качества) и ISO 14001:2015 (Система экологического менеджмента), по итогам которого выданы сертификаты со сроками действия соответственно до 31.12.2023. и до 19.12.2023.
3. Ведется единый реестр результатов интеллектуальной деятельности Общества.
4. Проведено обучение специалистов Общества по различным программам. Затраты на обучение составили 942,55 тыс. рублей, в том числе по программам повышения квалификации и профессиональной подготовки в организациях высшего и дополнительного профессионального образования в рамках Программы инновационного развития – 661,6 тыс. рублей. Источник финансирования – собственные средства.

5. Продолжается внедрение в производственный процесс электронного архива – в 2020 году в электронный архив размещена проектная документация, разработанная в отчетном году.

Основные научно-исследовательские, опытно-констукторские, технологические работы (НИОКР), выполненные Обществом в отчетном году

Таблица 23

№	Тема НИР	Дата и № договора	Заказчик	Ст-ть работ (млн. рублей)	Объем финанси-рования в отчетном году (млн. рублей)	Полученный результат
1	Разработка и апробация методических указаний по выполнению предпроект-ных, внестадийных работ для инвестиционного обоснования проектов строительства ГЭС установленной мощностью 50 МВт и менее.	№ 1010-119-2020 от 19.08.2020	ПАО «РусГидро»	76,200	52,56	Выполнен 1 этап. Результаты переданы Заказчику
2	Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы «Исследование возмож-ностей увеличения единичной мощности гидроагрегатов действующих ГЭС».	№ 1010-27-2021 от 11.02.2021	ПАО «РусГидро»	121,250	0,0	Договор находится в стадии исполнения
3	Горно-геологический мониторинг объектов недропользования СШГЭК (левобережный транспорт-ный тоннель с объектом ГО и цементационно-дренажные штольни)	1310-150-2020/380-11-3 от 28.09.2020	филиал ПАО «РусГидро» – Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»	0,841	0,0	Проведен горно-геологический мониторинг объектов недро-пользования СШГЭК в осенний период, по итогу направлен технический отчет.
4	Проведение оперативного контроля работы плотины СШГЭС в процессе напол-нения водохранилища и его сработки на основе конечно-элементного анализа с учетом данных натурных наблюдений	СШ-300-10-НИР-2019 от 07.06.2019	филиал ПАО «РусГидро» – Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»	8,301108	2,0764128	Договор находится в стадии исполнения
5	НИР по теме: «Техническое обследование зданий и сооружений СШГЭК»	№ СШ-345-6-НИР-2019 от 09.07.2019	филиал ПАО «РусГидро» – Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»	4,200161	1,766660	Договор находится в стадии исполнения

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2021 год

На 2021 год в области инновационного развития запланировано выполнение мероприятий в соответствии с Программой инновационного развития ПАО «РусГидро и исполнение договоров на выполнение НИР.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества – поэтапное профессиональное развитие работников Общества, повышение уровня теоретических знаний работников Общества, совершенствование их практических навыков и умений, рациональное использование трудовых ресурсов и кадрового потенциала Общества.

Главная цель кадровой политики – заинтересованность работников Общества в повышении производительности труда, росте объемов выполняемых работ и реализуемой Обществом проектной продукции, улучшении качества и повышения конкурентоспособности проектной продукции.

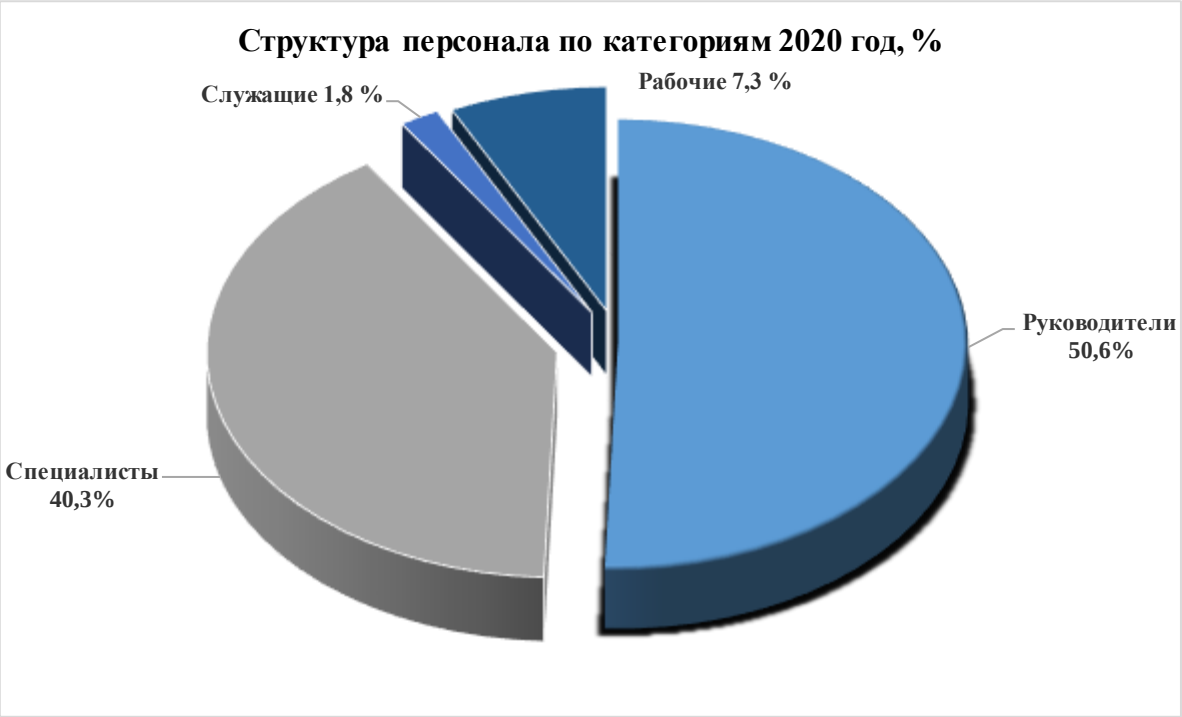
7.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «Ленгидропроект» на 31.12.2020 составила 437 человек, из которых 42,6 % мужчин и 57,4 % женщин. По сравнению с началом года списочная численность персонала Общества снизилась на 22 человека.

Структура персонала по категориям

Таблица 24

Категории	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	235	46,2	225	49,02	221	50,6
Специалисты	218	42,8	186	40,52	176	40,3
Служащие	9	1,8	9	2,0	8	1,8
Рабочие	47	9,2	39	8,5	32	7,3
Всего	**509**	**100,0**	**459**	**100,0**	**437**	**100,0**



За период 2018-2020 годы в структуре персонала наблюдается снижение численности по всем категориям: руководители - 14 человек (6%), специалисты - 42 человека (19%), служащие - 1 человек (11%), рабочие - 15 человек (32%) вследствие снижения портфеля заказов на проектирование гидротехнических сооружений.

7.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2018 года по 2020 год наблюдается снижение численности персонала по всем возрастным категориям; так, численность работников в возрасте до 30 лет уменьшилась на 18 человек (46,2%), в возрасте от 30 до 50 лет - на 29 человек (10,1%), старше 50 лет - на 25 человек (13,6%).

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2020 составил 45 лет.

Таблица 25

Возраст	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	39	7,7	28	6,1	21	4,8
От 30 до 50 лет	286	56,2	255	55,6	257	58,8
Старше 50 лет	184	36,1	176	38,3	159	36,4
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	107	21,0	100	21,8	80	18,3
Всего	**509**	**100,0**	**459**	**100,0**	**437**	**100,0**
Средний возраст	**44**		**45**		**45**	

В Обществе работает 80 пенсионеров, что составляет 18,3% от общей численности. По сравнению с 2019 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 20%.

7.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица 26

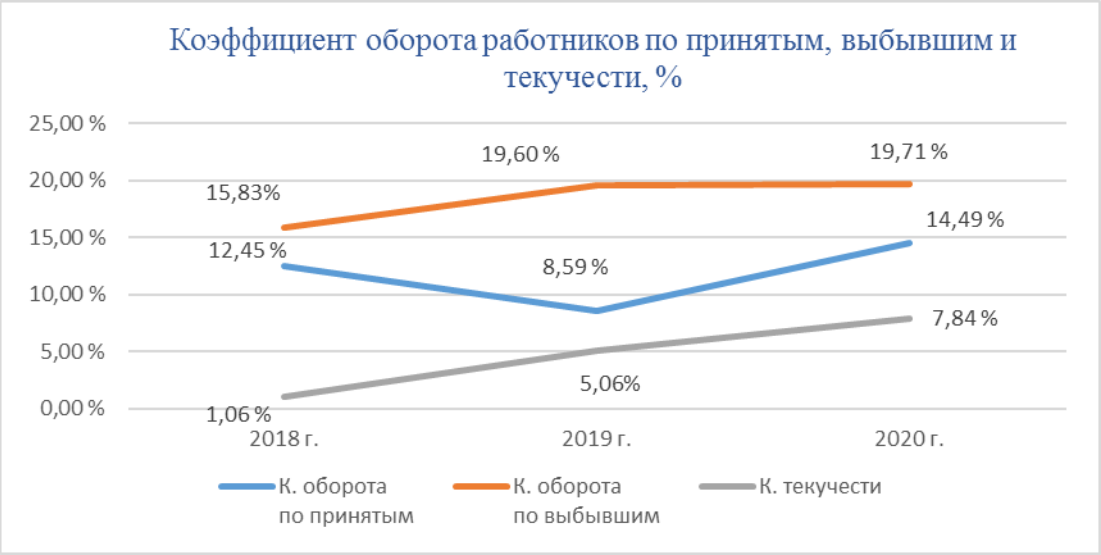
	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	407	80,0	372	81,1	361	82,6
Среднее профессиональное	43	8,5	36	7,8	34	7,8
Среднее общее	48	9,43	40	8,7	35	8
Начальное и основное общее	11	2,1	11	2,4	7	1,6
Всего	**509**	**100,0**	**459**	**100,0**	**437**	**100,0**

Существенных изменений по уровню образования работников Общества относительно списочной численности за отчетный период не произошло.

7.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников Общества составляет по принятым - 14,49%, по выбывшим - 19,71%.

Коэффициент текучести персонала за 2020 год возрос в сравнении с 2019 годом на 2,78 % и составил 7,84%. Основная причина роста коэффициента текучести персонала – недостаточно высокий уровень заработка в сравнении с проектными организациями Санкт-Петербурга и Москвы. Для удержания специалистов Общество принимает меры к повышению уровня оплаты их труда и систематически осуществляет мероприятия по кадровой ротации работников.



7.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица 27

№	Показатель	2018	2019	2020
1	Фонд заработной платы, тыс. рублей	434 893,0	421 801,7	466 411,6
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, рублей	76 313	77 067	90 453

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 7,2%, в том числе:

- 2019 год к 2018 году - 3,0 %;

- 2020 год к 2019 году + 10,6%.

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

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2020 году по сравнению с 2019 годом на 17,4% и в 3,0 – 7,5 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

7.3. Развитие персонала

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

Базовые кафедры Общества в ВУЗах, а также собственные учебный комбинат, учебные центры/пункты в Обществе отсутствуют.

Опорными ВУЗами Общества являются: ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» (СПбПУ Петра Великого) и ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский горный университет», с которыми заключены договоры о проведении учебной и производственной практики с 5-летним сроком действия, в соответствии с которыми Общество организует ежегодно прохождение практики студентам названных ВУЗов.

7.3.1. Реализация программ обучения работников

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

Таблица 28

	2018	2019	2020
Затраты на развитие персонала, тыс. рублей	1416	1229	942,5

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

Таблица 29

	2018	2019	2020
Затраты на обучение 1 работника, тыс. рублей	7,7	6,8	3,7

Сведения об обучении персонала по категориям в 2020 году:

Таблица 30

№ п/п	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
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.)**		**117**	**350,34**
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)	20	223,08
		2.2. Информационные технологии	3	11,61
		2.3. Корпоративные сервисы	2	0
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	**Кадровый резерв**			
4.	**Корпоративные стандарты**			
5.	**Тренажерная подготовка**			
6.	**Соревнования профессионального мастерства**			
ИТОГО			**142**	**585,03**
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.)**		**42**	**138,98**
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)	4	22,80
		2.2. Информационные технологии	4	14,94
		2.3. Корпоративные сервисы	1	18,00
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	1	0
3.	**Кадровый резерв**			
4.	**Корпоративные стандарты**			
5.	**Тренажерная подготовка**			

6.	**Соревнования профессионального мастерства**			
ИТОГО			**52**	**194,72**
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.)**		**33**	**66,00**
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)	26	96,80
		2.2. Информационные технологии		
		2.3. Корпоративные сервисы		
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками		
3.	**Кадровый резерв**			
4.	**Корпоративные стандарты**			
5.	**Тренажерная подготовка**			
6.	**Соревнования профессионального мастерства**			
ИТОГО			**59**	**162,80**
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			**5**	**0**
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			**0**	**0**
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			**248**	**942,55**
ОБЩИЙ ИТОГ			**253**	**942,55**

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

В 2020 году в ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» (СПбПУ Петра Великого) прошли обучение 4 работника Общества, в том числе по программам повышения квалификации – 3 человека, по программе профессиональной переподготовки – 1 человек.

Аспиранты и лица профессорско-преподавательского состава ВУЗов стажировку в Обществе в 2020 году не проходили.

В 2020 году в Обществе прошли производственную практику 3 студента ВУЗов. Студентов, принятых в Общество на работу в 2020 году по результатам пройденной практики, нет.

Работники Общества участие в общественных или административных органах управления образовательных организаций в 2020 году не принимали.

Образовательные программы вузов, востребованные компанией

Таблица 31

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» (СПбПУ Петра Великого)	Организация проектных работ. Выполнение функций генерального проектировщика.
2	ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» (СПбПУ Петра Великого)	Промышленное и гражданское строительство

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

Таблица 32

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1	ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» (СПбПУ Петра Великого)	Практика студентов
2	ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский горный университет»	Практика студентов

7.4. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Основным документом в области социальной политики Общества является Положение о социальных льготах и гарантиях, выплатах и компенсациях работникам АО «Ленгидропроект» (действует с 01.01.2015).

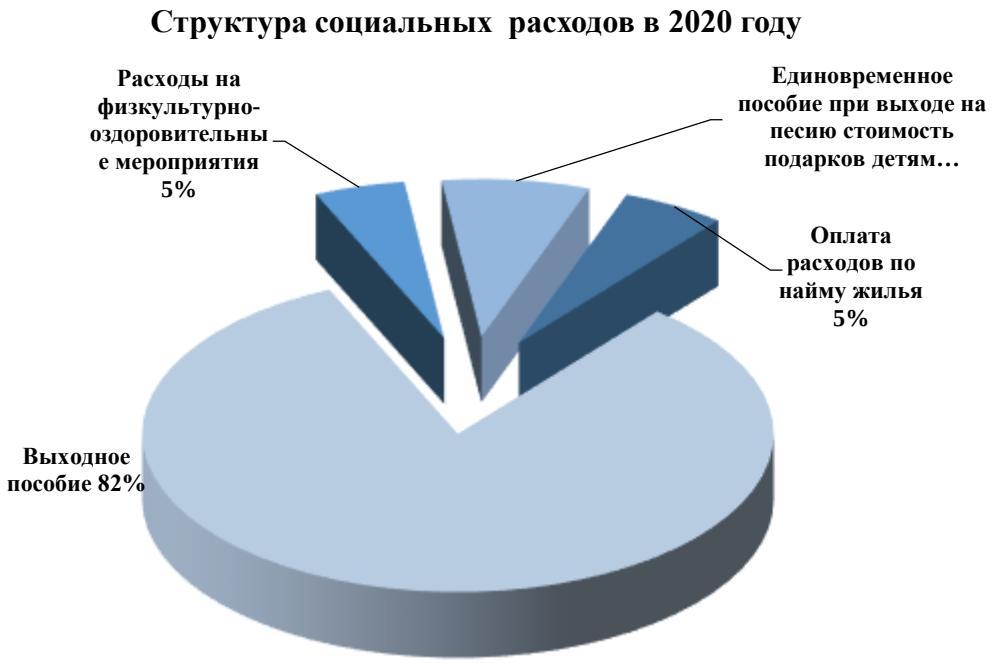
7.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица 33

	2018	2019	2020
Социальные расходы, тыс. рублей	3 205,47	3 802,49	5 181,76
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 7.2.)	1 072,57	358,40	276,00

Социальные расходы в 2020 году выше уровня 2019 года на 36,3% (на 1 379,28 тыс. рублей), что обусловлено выплатой выходных пособий при увольнении работников в рамках оптимизации структуры и численности персонала.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2020 год



По сложившейся традиции новогодние подарки получили более 250 детей работников Общества.

Сотрудники института приняли участие в онлайн-марафоне Минэнерго России, а также в соревнованиях «Гонка Героев.Зима» в Санкт-Петербурге.

7.4.2. Добровольное медицинское страхование

Общество осуществляет добровольное медицинское страхование всех категорий работников.

Договор на услуги добровольного медицинского страхования в 2020 заключен с акционерным обществом «Страховое общество газовой промышленности» (АО «СОГАЗ»). Договором предусмотрены следующие виды обслуживания: амбулаторно-поликлиническое обслуживание, помощь на дому, стоматологическое обслуживание, скорая медицинская помощь, стационарное обслуживание (экстренная и плановая госпитализация), экстренная и неотложная медицинская помощь за рубежом и на территории Российской Федерации.

7.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО) реализуется в Обществе с 2014 года. Объем финансирования НПО в 2020 году составил 222,5 тыс. рублей – в рамках пенсионной программы «5+5» (количество участников программы – 6 человек).

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

По результатам проведенной в Обществе специальной оценке условий труда общее количество рабочих мест составляет – 635, в том числе: в Санкт-Петербурге - 527, в обособленном региональном подразделении № 2 (РСО-Алания) – 9, в обособленном региональном подразделении

№ 4 (Республика Хакасия) – 3, в филиале «Комплексная изыскательская экспедиция (КИЭ, Амурская область) - 96. Количество рабочих мест с вредными условиями труда – 0.

Обеспеченность средствами индивидуальной защиты составляет 100% (в Санкт-Петербурге - 88 человек, в ОРП и филиале - 52 человека).

Сведения о специалистах по охране труда: 2 человека, дипломы о профессиональной переподготовке по программе «Техносферная безопасность. Безопасность труда»: от 17.04.2019 № 878/1011 и от 08.09.2015 55АБ № 000895.

Затраты на охрану труда, включая планирование и финансирование работ по улучшению условий и охраны труда – 3 853,83 тыс. рублей.

Производственный травматизм – 1 (КИЭ).

Нормативные документы, регламентирующие охрану труда:

- Положение о системе управления охраной труда;
- Специальная оценка условий труда (СОУТ);
- Процедура организации работы в области охраны труда;
- Процедура по организации работы по охране труда на предприятии;
- Процедура о порядке обучения и проверки знаний по охране труда, руководителей и специалистов;
- Процедура по организации обучения и проверки знаний по безопасности труда работников, проверка, контроль, и оценка состояния охраны и условий безопасности труда;
- Положение об обеспечении работников спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты;
- Приказы по охране труда.
- Регламент проведения процедуры по СОУТ;
- Процедура допуска подрядных организаций на территорию и к производству работ на территории АО «Ленгидропроект».

Раздел 9. Закупочная деятельность

9.1. Общая информация о закупочной деятельности

При закупке продукции Общество руководствуется Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 18.07.2011 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – 223-ФЗ) и иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также внутренними документами Общества, регламентирующими закупочную деятельность Общества:

- Единое Положение о закупке продукции для нужд Группы РусГидро;
- Единое положение о проведении конкурентной закупки в Группе РусГидро
- Методика формирования критериев оценки, порядка оценки и сопоставления заявок;
- Методика проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур АО «Ленгидропроект» и другие.

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 следующими процедурами:

- 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 закупочных процедур;
- 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 комиссии (далее – ЦЗК) обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности.

Коллегиальные органы Общества, в обязанности которых входит принятие решений по ходу закупок и несущими ответственность за все принимаемые ими решения в рамках закупки, являются закупочные комиссии (далее – Комиссии).

Закупки проводятся на основании ГКПЗ, утверждённой Советом директоров Общества, а также на основании отдельных решений ЦЗК, решений единоличного исполнительного органа (ЕИО) Общества в отношении закупок, не предусмотренных утверждённой ГКПЗ (внеплановых закупок), в том числе внеплановых закупок под обеспечение договоров с внешними заказчиками, в соответствии с Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро.

Комиссии осуществляют свою деятельность путём проведения заседаний, по результатам которого секретарем оформляется заключение и протокол.

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;
- заключенные договоры, в том числе исполнение, изменение, расторжения этих договоров.

Также в целях соблюдения требований законодательства Российской Федерации в сфере закупок в ЕИС размещается:

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

9.2. Объем и структура закупок за 2020 год

В 2020 году Обществом проведено 456 закупочных процедур на общую стоимость 454 657,89 тыс. рублей (без учета НДС).

Из них:

- конкурс в электронной форме – 10 закупок на сумму 51 420,33тыс. рублей без НДС, что составляет 11,31 % от всех проведенных закупок;
- аукцион в электронной форме – 13 закупок на сумму 59 606,65 тыс. рублей без НДС, что составляет 13,11 % от всех проведенных закупок;
- запрос предложений в электронной форме – 24 закупки на сумму 53 070,87тыс. рублей без НДС, что составляет 11,67 % от всех проведенных закупок;
- запрос котировок в электронной форме - 13 закупок на сумму 12 078,40тыс. рублей без НДС, что составляет 2,66 % от всех проведенных закупок;

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 64 закупки на сумму 182 499,18тыс. рублей без НДС, что составляет 40,14 % от всех проведенных закупок;
- закупка у взаимозависимых лиц – 10 закупок на сумму 58 084,78 тыс. рублей без НДС, что составляет 12,77 % от всех проведенных закупок;
- упрощённая закупка - 45 закупок на сумму 24 732,89 тыс. рублей без НДС, что составляет 5,44 % от всех проведенных закупок;
- нерегламентированные закупки – 277 закупок на сумму 13 164,79 тыс. рублей без НДС, что составляет 2,9 % от всех проведенных закупок.

9.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 5 705,18 тыс. рублей без учета НДС.

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

В соответствии с отчетом о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила в отчетном году 297 719,01 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352) составили 78,99 % (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 65,14 % (при установленном показателе – не менее 18%).

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Ленгидропроект».
Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Ленгидропроект».
Место нахождения: г. Санкт-Петербург.
Почтовый адрес: 197227, Санкт-Петербург, проспект Испытателей, дом 22.
Банковские реквизиты:
Северо-Западный банк ПАО Сбербанк, г. Санкт-Петербург
БИК 044030653, к/сч. 30101810500000000653, р/сч. 40702810555070184225, ИНН 7814159353
Филиал ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО) в Санкт-Петербурге, г. Санкт-Петербург
БИК 044030704, к/сч. 30101810200000000704, р/сч. 40702810110000008054, ИНН 7814159353
Сведения о государственной регистрации Общества:
Дата государственной регистрации: 04.12.2007
Основной государственный регистрационный номер: 1077763382597
Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная ИФНС № 46 по г. Москве
Индивидуальный номер налогоплательщика: 7814159353
Контакты:
Телефон: +7 (812) 395-29-01
Факс: +7 (812) 394-44-26
e-mail: office@lhp.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.lhp.rushydro.ru

Информация об аудиторе
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза».
Сокращенное фирменное наименование: ООО «ФинЭкспертиза».
Вид деятельности: осуществление аудиторской деятельности
Место нахождения: Россия, г. Москва, Ленинградский проспект, дом 47, стр. 3, пом. X, эт. 3, комн. 1.
Почтовый адрес: 125167, РФ, Москва, а/я 55.
ИНН: 7708096662
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является:
Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), сокращенное наименование – СРО РСА (дата включения в реестр СРО РСА – 01.12.2016, ОРНЗ 11603076287).
Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10201018307.
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 Совета директоров Общества от 03.12.2010 № 33 утвержден регистратор Общества – ООО «Реестр-РН»
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»
Место нахождения: г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4
Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4
Телефон: (495) 411-79-11,
Факс: (495) 411-83-11, (495) 411-83-12.
e-mail: support@reestrrn.ru
Лицензия: № 0-000-1-00330 на осуществление деятельности по ведению реестра (без ограничения срока действия).
Выдавший орган: Федеральная служба по финансовым рынкам РФ
Дата выдачи: 16.12.2004.

Оказание регистратором услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг Общества осуществляется в соответствии с договором № 256-Р от 10.12.2010.

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год.

FINEXPERTIZA

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
«Ленгидропроект»
за 2020 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам АО «Ленгидропроект»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Ленгидропроект» (АО «Ленгидропроект», далее по тексту – «Общество», ОГРН 1077763382597, 197227, г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, дом 22), 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-ФЭ-35
от 01.07.2020 сроком до 30.06.2021

И.В. Красильников

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),
ОРНЗ 12006017998

«17» Февраля 2021 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2020 года

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2020\12\31
по ОКПО	00113365
ИНН	7814159353
по ОКВЭД 2	71.1
по ОКОПФ / ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Организация **Акционерное общество "Ленгидропроект"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование**
Организационно-правовая форма / форма собственности
АО / **частная**
Единица измерения
Местонахождение (адрес)
197227, РФ, г. Санкт-Петербург, Испытателей пр., д. 22

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту [V] ДА [ ] НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора: ООО "Финэкспертиза"

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

Дата утверждения	22.01.2021
Дата отправки / принятия	. .

пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1.	Основные средства	1150	202 236	216 612	230 066
	в том числе: Основные средства в организации	11501	202 236	196 854	226 278
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11505	-	17 025	-
	Приобретение объектов основных средств	11506	-	2 733	3 788
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
3.9.	Отложенные налоговые активы	1180	81 900	75 779	56 339
3.2.	Прочие внеоборотный активы	1190	5 120	2 015	1 021
	Итого по разделу I	**1100**	**289 256**	**294 406**	**287 426**
	II. Оборотные активы				
3.3.	Запасы	1210	5 516	4 868	5 735
	в том числе: Материалы	12101	5 516	4 868	5 735
	Товары	12102	-	-	-
	Готовая продукция	12103	-	-	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12104	-	-	-
	Основное производство	12107	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
3.4.	Дебиторская задолженность	1230	205 378	328 594	436 147
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	-	-	-
	в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	12311	-	-	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	205 378	328 594	436 147
	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12321	20 380	17 045	14 536
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12322	181 674	301 597	413 632
	Расчеты по налогам и сборам	12323	-	5 769	-
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12324	1 794	2 513	2 091
	Расчеты с подотчетными лицами	12325	200	63	808
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12326	-	1	3
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12328	1 330	1 606	5 077
	Финансовые вложения	1240	-	-	-
3.5.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	415 917	280 533	222 071
	в том числе: Касса организации	12501	28	8	63
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	408 330	24 258	79 443

	Валютные счета	12505	7 405	6 205	3 732
	Прочие специальные счета	12508	154	250 062	138 833
	Переводы в пути	12511	-	-	-
3.6.	Прочие оборотные активы	1260	333 559	593 748	403 967
	в том числе: НДС по авансам и переплатам	12604	34 212	70 573	41 296
3.12.	Непредъявленная к оплате начисленная выручка	12605	283 792	512 344	351 664
	Прочие активы	12606	15 555	10 831	11 007
	Итого по разделу II	**1200**	**960 370**	**1 207 743**	**1 067 920**
	БАЛАНС	**1600**	**1 249 626**	**1 502 149**	**1 355 346**

пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.7.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	174	174	174
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.7.	Резервный капитал	1360	9	9	9
	в том числе: Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	-	-	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	9	9	9
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	733 129	625 962	650 784
	в том числе: нераспределенная прибыль текущего года	13701	131 709	24 542	53 752
	Итого по разделу III	**1300**	**733 312**	**626 145**	**650 967**
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.9.	Отложенные налоговые обязательства	1420	49 801	88 361	63 739
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1440	-	-	-
	в том числе: Долгосрочная кредиторская задолженность перед заказчиками по полученным авансам	14401	-	-	-
	Итого по разделу IV	**1400**	**49 801**	**88 361**	**63 739**
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.8.	Кредиторская задолженность	1520	388 699	675 649	560 267
	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	53 431	79 370	124 727
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	207 694	481 697	274 401
	Расчеты по налогам и сборам	15203	53 638	60 535	86 026
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	-	-	-
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	-	-	
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	66	24	41
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	71 465	71 465	71 465
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	2 405	2 558	3 607
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.10.	Оценочные обязательства	1540	29 389	24 919	23 485
	Прочие обязательства	1550	48 425	87 075	56 888
	в том числе: НДС с авансов выданных	15501	355	-	-
	НДС отложенный	15502	46 876	85 054	56 888
	прочее	15503	1 194	2 021	-
	Итого по разделу V	**1500**	**466 513**	**787 643**	**640 640**
	БАЛАНС	**1700**	**1 249 626**	**1 502 149**	**1 355 346**

Генеральный директор И.И. Жежель

Главный бухгалтер - начальник отдела учета и отчетности Д.Б. Никонова

22.01.2021

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2020 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2020\12\31
Организация **Акционерное общество "Ленгидропроект"**	по ОКПО	00113365
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7814159353
Вид деятельн **Инженерно-техническое проектирование**	по ОКВЭД 2	71.1
Организационно-правовая форма / форма собственности		
АО / **частная**	по ОКОПФ / ОКФС	12267/16
Единица измерения **тыс. руб.**	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2020 год	за 2019 год
3.12.	Выручка	2110	1 214 650	986 004
	в том числе: по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21101	1 214 650	986 004
3.13.	Себестоимость продаж	2120	(853 788)	(772 172)
	в том числе: по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21201	(853 788)	(772 172)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	360 862	213 832
	в том числе: по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21001	360 862	213 832
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.14.	Управленческие расходы	2220	(188 639)	(188 034)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	172 223	25 798
	в том числе: по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	22001	172 223	25 798
	доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	проценты к получению	2320	13 992	6 367
	проценты к уплате	2330	-	-
3.15.	Прочие доходы	2340	16 587	13 331
3.15.	Прочие расходы	2350	(35 224)	(13 883)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	167 578	31 613
	Налог на прибыль	2410	(35 844)	(15 151)
	Текущий налог на прибыль	2411	(80 524)	(1 889)
3.9.	Отложенный налог на прибыль	2412	44 680	(13 262)
3.9.	Прочее	2460	(25)	8 080
	Чистая прибыль (убыток)	2400	131 709	24 542

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2020 год	за 2019 год
	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	131 709	24 542
3.16.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,75	0,14
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Генеральный директор И.И. Жежель

Главный бухгалтер - начальник отдела учета и отчетности Д.Б. Никонова

22.01.2021

7

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2020 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	710004
	Дата (год, месяц, число)	2020/12/31
Организация: **Акционерное общество "Ленгидропроект"**	по ОКПО	00113365
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7814159353
Вид деятельности: **Инженерно-техническое проектирование**	по ОКВЭД 2	71.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: **АО** / **частная**	поОКОПФ/ОКФС	12267/16
Единица измерения: **тыс руб**	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре-деленная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3100	174	-	-	9	650 784	650 967
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	24 542	24 542
В том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	24 542	24 542
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	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(49 364)	(49 364)
В том числе: убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшения номинала акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшения количества акций	3225	-	-		X	-	-
реорганизации юридического лица	3226	-	-		-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(49 364)	(49 364)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X		-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	174	-	-	9	625 962	626 145
За 2020 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	131 709	131 709
В том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	131 709	131 709
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3319					-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(24 542)	(24 542)
убыток	3321	X	X	X	X		
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшения номинала акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшения количества акций	3325	-	-		X	-	-
реорганизации юридического лица	3326	-	-		-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(24 542)	(24 542)
прочее	3329						
Изменение добавочного капитала	3330	X	X		-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X

Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	174	-	-	9	733 129	733 312

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	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
добавочный капитал					
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	733312	626145	650697

Генеральный директор И.И. Жежель

Главный бухгалтер - начальник отдела учета и отчетности Д.Б. Никонова

22.01.2021

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2020 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	710005
	Дата (год, месяц, число)	2020/12/31
Организация **Акционерное общество "Ленгидропроект"**	по ОКПО	00113365
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7814159353
Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование**	по ОКВЭД 2	71.1
Организационно - правовая форма / форма собственности **АО/ частная**	по ОКОПФ /ОКФС	12267/16
Единица измерения **тыс. руб.**	по ОКЕИ	384

наименование показателя	код	за 2020 г.	за 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 262 089	1 118 575
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 232 966	1 080 240
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти,	4112	9 293	8 946
прочие поступления	4119	19 829	29 389
Платежи - всего	4120	(1 079 396)	(983 615)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы,	4121	(382 296)	(374 095)
в связи с оплатой труда работников	4122	(604 830)	(549 024)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(68 827)	(31 317)
прочие платежи	4129	(23 443)	(29 179)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	182 692	134 960
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	62	830
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	62	830
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	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(24 028)	(28 540)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(24 028)	(28 540)
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	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(23 966)	(27 710)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(24 542)	(49 364)

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	(24 542)	(49 364)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(24 542)	(49 364)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	134 184	57 886
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	280 533	222 071
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	415 917	280 533
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1 200	576

Генеральный директор И.И. Жежель

Главный бухгалтер - начальник отдела учета и отчетности Д.Б. Никонова

22.01.2021

11

Ленгидропроект

АО «Ленгидропроект»

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ АО «ЛЕНГИДРОПРОЕКТ»

ЗА 2020 ГОД

12

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I. Общие сведения 3

1.1. Информация об Обществе....3
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность 4

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности....7

2.1. Основа составления 7
2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах....7
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства....7
2.4. Основные средства....7
2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы....9
2.6. Финансовые вложения....9
2.7. Запасы....9
2.8. Расходы будущих периодов....9
2.9. Дебиторская задолженность 10
2.10. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств 10
2.11. Уставный капитал 11
2.12. Кредиты и займы полученные 11
2.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы....11
2.14. Расчеты по налогу на прибыль 11
2.15. Доходы....12
2.16. Расходы 12
2.17. Изменения в учетной политике Общества на 2020 год....13

III. Раскрытие существенных показателей 14

3.1. Основные средства....14
3.2. Прочие внеоборотные активы....18
3.3. Запасы....18
3.4. Дебиторская задолженность 18
3.5. Денежные средства и денежные эквиваленты 21
3.6. Прочие оборотные активы 22
3.7. Капитал и резервы....23
3.8. Кредиторская задолженность 23
3.9. Налоги 25
3.10. Оценочные обязательства 28
3.11. Условные обязательства....29
3.12. Выручка от продаж 29
3.13. Расходы по обычным видам деятельности....31
3.14. Управленческие расходы 31
3.15. Прочие доходы и прочие расходы....32
3.16. Прибыль (убыток) на акцию 33
3.17. Связанные стороны....33
3.18. Информация по сегментам....38
3.19. События после отчетной даты....38
3.20. Обеспечение обязательств и платежей выданных и полученных....38

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Ленгидропроект» за 2020 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

Акционерное общество «Ленгидропроект» (далее по тексту – Общество) создано в результате реорганизации ОАО «Инженерный центр ЕЭС» в форме выделения, зарегистрировано в ЕГРЮЛ 04.12.2007.
По решению акционеров в 2015 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

Основным видом деятельности Общества является инженерно–техническое проектирование. Общество выполняет полный комплекс проектно-изыскательских работ по объектам гидроэнергетики и другим специализированным гидросооружениям.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г. составила 465 человек (31 декабря 2019 – 456 чел., на 31 декабря 2018 г. – 475 чел.).

Общество зарегистрировано по адресу: 197227, г. Санкт-Петербург, пр. Испытателей, д. 22.
Почтовый адрес общества: 197227, г.Санкт-Петербург, пр.Испытателей, д. 22.
Фактический адрес: тот же.
ОГРН: 1077763382597
Свидетельство о государственной регистрации серия 77№009043755 от 04.12.2007г., выдано МИФНС №46 по г.Москве.
Общество имеет:
- Филиал «Комплексная изыскательская экспедиция»
Адрес местонахождения филиала: 676713, Амурская область, Бурейский район, село Малиновка, улица Рабочая, дом 1.
Дочерних и зависимых обществ нет.

Единственным акционером АО «Ленгидропроект» является Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»).
Список лиц, владеющих более чем 5% уставного капитала ПАО «РусГидро» по состоянию на 30 сентября 2020 года:

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	61,73%
Банк ВТБ (ПАО)	19,6%
ООО «Авитранс»	5,72%
ИТОГО	80.2%

14

Общее количество акционеров ПАО «РусГидро» - 439 665, ПАО «РусГидро» является публичной компанией, чьи акции свободно обращаются как на территории Российской Федерации, так и за рубежом.
На официальном сайте ПАО «РусГидро» www.rushydro.ru в разделе «Раскрытие информации» представлен весь объем документов и сведений о компании.
Лицом, владеющим 60,93% акций Банка ВТБ (ПАО) является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
На официальном сайте Банка ВТБ (ПАО) www.vtb.ru в разделе «Раскрытие информации» представлен весь объем документов и сведений о компании.

Органами управления общества являются:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Единоличный исполнительный орган

В состав Совета директоров АО «Ленгидропроект» по состоянию на 31.12.2020 г. входят (утвержден Решением Правления ПАО «РусГидро» 14.05.2020, протокол № 1250пр):
Овчинников Дмитрий Владимирович - Директор Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»
Сорокин Роман Юрьевич - Начальник Управления корпоративного развития и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»
Бардикова Вера Ивановна - Начальник Управления бизнес планирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
Феоктистова Наталья Александровна - Начальник Управления организацией проектнй деятельности Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»
Жежель Игорь Ильич - Генеральный директор АО «Ленгидропроект»

Единоличный исполнительный орган Общества:
Жежель Игорь Ильич - Генеральный директор АО «Ленгидропроект»

Бухгалтерская отчетность за 2020 год подписана генеральным директором АО «Ленгидропроект» Игорем Ильичем Жежелем и главным бухгалтером-начальником отдела учета и отчетности АО «Ленгидропроект» Никоновой Дарьей Борисовной, полномочия которой подтверждаются доверенностью от 22.12.2020г. №06/21.

Ревизионная комиссия Общества на 2020 год в соответствии с новой редакцией Устава Общества не создавалась.

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

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Правовая, налоговая, и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

15

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию 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

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Общества могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим.

Система управления рисками регулярно анализируется Обществом с целью оперативного внесения необходимых корректировок в связи с изменением рыночных условий. По результатам анализа чувствительности Общества к рискам, была определена вероятность наступления каждого риска

Вид риска	**Факторы, с которыми связано возникновение риска**	**Вероятность наступления**
Рыночные риски	С возможными неблагоприятными для организации последствиями в случае изменения рыночных параметров, в частности цен и ценовых индексов (на товары, работы, услуги, ценные бумаги, драгоценные металлы, др.), процентных ставок, курсов иностранных валют	низкая

Кредитные риски	С возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставления отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги)	низкая
Риск ликвидности	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 (в том числе в форме облигаций, векселей), др.	низкая
Правовые риски	С изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства	низкая
Страновые и региональные риски	С политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране (странах) и регионе (регионах), в которых организация осуществляет обычную деятельность и (или) зарегистрирована в качестве налогоплательщика	низкая
Репутационный риск	С уменьшением числа заказчиков (клиентов) организации вследствие негативного представления о качестве реализуемой ею продукции, работ, услуг, соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ, оказания услуг, участии в ценовом сговоре и т.п.	низкая

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете 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 платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным 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 отчетную дату.

Курсы иностранных валют

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
За 1 доллар США	73,8757	61,9057	69,4706
За 1 евро	90,6824	69,3406	79,4605

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли (в том числе по состоянию на отчетную 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.

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 отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком

28

полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление), с учетом требований бухгалтерского законодательства РФ.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету, учитываются в составе материально-производственных запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, машин и оборудования) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка не проводится.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072, а приобретенных начиная с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемой производительности или мощности; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды). В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту, с учетом ожидаемых сроков эксплуатации.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здание	40
Машины и оборудование	3 – 8
Транспортные средства	3 – 5
Компьютерная техника	2 - 3
Прочие	2 – 10

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью самортизированным объектам.

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

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости,

указанной в договоре аренды.

2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, отражается в составе объектов незавершенных капитальных вложений.

2.6. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

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

2.7. 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.

Сырье и материалы

Устойчивого снижения цен на материалы в 2020 году не происходило, поэтому резерв на снижение стоимости материалов не формировался.

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

Незавершенное производство

Учет затрат по работам по инженерно-техническому проектированию ведется в соответствии с ПБУ 2/2008, утвержденному Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 N 116н, незавершенное производство не формируется.

Готовая продукция

Себестоимость готовой продукции не формируется.

2.8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным 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, дата окончания списания которых относится к периодам,

начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье 1190 «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периоду, следующему за отчетным годом – по статье 1260 «Прочие оборотные активы».

2.9. Дебиторская задолженность

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

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 объективную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

Задолженность по полученным авансам отражается в отчетности с учетом НДС (с отражением остатков по счету 76.АВ в активе баланса).

2.10. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете 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, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете 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.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете 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, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, на отчетные даты, включена в строку 4490 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» отчета о движении денежных средств.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- Переводы денежных средств со счета на счет внутри организации.

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Поступления и платежи в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, выгодами или потерями от валютно-обменных операций и от обмена одних денежных эквивалентов на другие, отражаются по строкам «Прочие поступления» и «Прочие платежи» в составе денежных потоков от текущих операций в отчете о движении денежных средств.

2.11. Уставный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества. В соответствии с законодательством резервный фонд составляет 5% от уставного капитала и равен 9 тыс. руб.

2.12. Кредиты и займы полученные

Общество не привлекало заемные средства в течение отчетного периода.

2.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков.
- Прочие.

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

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

2.14. Расчеты по налогу на прибыль

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, включаемым в бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного периода.

2.15. Доходы

Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее - выручка), в том числе:

1) выручка от выполнения работ по инженерно-техническому проектированию.
2) прочая выручка.
Вся выручка от выполнения работ по инженерно-техническому проектированию признавалась в учете в соответствии с ПБУ 2/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 N 116н, в соответствии с которым выручка по договорам строительного подряда, длительность которых составляет более одного отчетного года, признается по мере готовности работ. Поскольку учетная система общества не позволяет применять разные методы учета для договоров, длительность которых составляет более одного отчетного года и договоров, длительность которых составляет менее одного отчетного года, последние учитываются аналогично договорам, подпадающим под действие ПБУ 2/2008.
Выручка и расходы по договорам на выполнение работ по инженерно-техническому проектированию признаются способом "по мере готовности", если финансовый результат (прибыль или убыток) исполнения договора на отчетную дату может быть достоверно определен. Степень завершенности договора подряда "по мере готовности" определяется по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ.
В бухгалтерском учете организации выручка по договору, признанная способом "по мере готовности", учитывается до полного завершения работ (этапа) как отдельный актив - "не предъявленная к оплате начисленная выручка".
Не предъявленная к оплате начисленная выручка списывается на дебиторскую задолженность при подписании заказчиком акта приемки выполненных работ (или этапа) по договору.
В отчете о финансовых результатах выручка отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (с учетом НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы».

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

2.16. Расходы

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы. Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

Учет расходов на выполнение работ по инженерно-техническому проектированию ведется в соответствии с ПБУ 2/2008 , утвержденному Приказом Минфина РФ от 23.04.2009 N 35н

Общехозяйственные и управленческие расходы списываются ежемесячно на счет 90.8 "Управленческие расходы".

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, оказанием услуг.

2.17. Изменения в учетной политике Общества на 2020 год

Существенных изменений в Учетную политику на 2020 год и в течение 2020 года не вносилось. В учетную политику на год, следующий за отчетным, существенные изменения не вносились.

При составлении бухгалтерской отчетности за 2020 год Общество применило изменения в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (приказ Минфина РФ от 20.11.2008 № 236н), вступающие в силу с бухгалтерской отчетности за 2020 год. В результате данного изменения в отчете о финансовых результатах произошли следующие корректировки:

- суммы начисленных и погашенных отложенных налоговых активов (ОНА) и отложенных налоговых обязательств (ОНО), которые до бухгалтерской отчетности за 2020 год включались соответственно в строки 2450 и 2430, с бухгалтерской отчетности за 2020 год отражаются свернуто в составе строки 2412 «Отложенный налог на прибыль»;
- суммы списанных ОНА и ОНО, которые до бухгалтерской отчетности за 2020 год включались соответственно в строки 2450 и 2430, с бухгалтерской отчетности за 2020 год, наряду с суммами начисленных и погашенных ОНА и ОНО, включаются в строку 2412 «Отложенный налог на прибыль»;
- результат пересчета сумм ОНА и ОНО на 31.12.2019 в связи с изменением с 01.01.2020 применимой к Обществу ставки налога на прибыль, который в бухгалтерской отчетности за 2019 год был отражен в строке 2460 «Прочее», -при составлении бухгалтерской отчетности за 2020 год включен в строку 2412 «Отложенный налог на прибыль» в части сравнительных данных за 2019 год;

тыс.руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2019 года					
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(24622)	2	(24622)	-
2450	Изменение отложенных налоговых активов	11360	2	(11360)	-
2412	Отложенный налог на прибыль	-	2	(13262)	(13262)

24

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства

По состоянию на 31.12.2020 г. статья 1150 Бухгалтерского баланса «Основные средства» составила 202 236 тыс. руб., в том числе по годам:

тыс. руб.

Наименование показателя	Стоимость по состоянию на 31.12.2020	Стоимость по состоянию на 31.12.2019	Стоимость по состоянию на 31.12.2018
Основные средства, в том числе:	**202 236**	**216 612**	**230 066**
Основные средства в организации	202 236	196 854	226 278
Строительство объектов основных средств	-	17 025	-
Приобретение объектов основных средств	-	2 733	3788

Основные средства в организации

По состоянию на 31.12.2020 г. первоначальная стоимость основных средств составила 647 213 тыс. руб., в том числе по годам:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.2020	Первоначальная стоимость на 31.12.2019	Первоначальная стоимость на 31.12.2018
Основные Средства в организации, в том числе:	**647 213**	**618 599**	**616 139**
Здания производственного назначения	191 264	173 493	174 773
Сооружения специальные и прочие	18 794	18 794	18 794
Силовые машины и оборудование	304	304	304
Рабочие машины и оборудование	185 940	185 693	185 593
Информационные машины и оборудование	163 327	160 750	157 696
Прочие машины и оборудование, средства измерений	15 355	10 890	9 717
Транспортные средства и передвижная техника	40 392	36 790	37 242
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	16 254	16 302	16 437
Земельные участки,	15 583	15 583	15 583
Прочие основные фонды	-	-	-

По состоянию на 31.12.2020 г. накопленная амортизация составила 444 977 тыс. руб., в том числе по годам:

25

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Начисленная амортизация на 31.12.2020 г.	Начисленная амортизация на 31.12.2019 г.	Начисленная амортизация на 31.12.2018 г.
Основные Средства, в том числе:	**444 977**	**421 745**	**389 861**
Здания производственного назначения	45 533	40 143	35 421
Сооружения специальные и прочие	18 794	18 794	17 523
Силовые машины и оборудование	304	304	279
Рабочие машины и оборудование	175 106	165 776	156 380
Информационные машины и оборудование	150 690	145 378	134 360
Прочие машины и оборудование, средства измерений	8 095	5 885	4 417
Транспортные средства и передвижная техника	31 028	30 699	28 469
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	15 427	14 766	13 012
Прочие основные фонды	-	-	-

Основные средства стоимостью менее 40 000 руб. были списаны на затраты при вводе их в эксплуатацию в сумме 1 773 тыс. руб.

Расшифровка движения основных средств по статье 11501 Бухгалтерского баланса за 2 года представлена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло объектов				
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства всего	5200	За 2020 г.	618599	(421745)	33775	(5161)	5161	(28393)	647213	(444977)
	5210	За 2019 г.	616139	(389861)	8818	(6358)	5147	(37031)	618599	(421745)
в том числе: Здания	5201	За 2020 г.	173493	(40143)	17771	-	-	(5390)	191264	(45533)
	5211	За 2019 г.	174773	(35420)	-	(1280)	272	(4995)	173493	(40143)
Земельные участки	5202	За 2020 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
	5212	За 2019 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
Сооружения	5203	За 2020 г.	18794	(18794)	-	-	-	-	18794	(18794)
	5213	За 2019 г.	18794	(17524)	-	-	-	(1270)	18794	(18794)
Машины и оборудование	5204	За 2020 г.	357637	(317345)	10353	(3063)	3063	(19913)	364926	(334195)
	5214	За 2019 г.	353310	(295436)	8030	(3703)	3500	(25409)	357636	(317345)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5205	За 2020 г.	16302	(14764)		(49)	49	(712)	16254	(15427)
	5215	За 2019 г.	16437	(13012)	85	(220)	220	(1972)	16302	(14764)
Транспортные средства и	5206	За 2020 г.	36790	(30699)	5651	(2049)	2049	(2378)	40392	(31028)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло объектов				
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
передвижная техника	5216	За 2019 г.	37242	(28469)	703	(1155)	1155	(3385)	36790	(30699)
Прочие основные фонды	5207	За 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5217	За 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5230	За 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5240	За 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Основные средства, полученные/сданные в аренду и на консервации

Стоимость основных средств, полученных в аренду, на 31.12.2020 г. составляет 31 600 тыс. руб. В составе арендованных основных средств числятся:

- земельный участок общей площадью 11346.5 кв. м., стоимостью 3 665 тыс. руб.
- офисные и хозяйственные помещения общей площадью 139,1 кв. м., стоимостью 4 396 тыс. руб.;
- жилые помещения общей площадью 130,09 кв. м., стоимостью 22 969 тыс. руб.,
- транспортные средства в количестве 1 шт., стоимостью 570 тыс. руб.

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	5260	464	464	455
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5261	26	26	26
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5262	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5263	31 600	25 017	40 877
Основные средства, переведенные на консервацию	5264	-	-	21
Иное использование основных средств (залог и др.)	5265	-	-	-

Приобретение объектов основных средств и незавершенное строительство.

По состоянию на 31.12.2020 г. показатель статьи 11506 «Приобретение объектов основный средств» отсутствует, показатель статьи 11505 «строительство объектов основных средств» отсутствует,. в том числе по годам:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Стоимость на 31.12.2020 г.	Стоимость на 31.12.2019 г.	Стоимость на 31.12.2018 г.
Приобретение объектов Основные Средства, в том числе:	-	**2 733**	**3788**
Рабочие машины и оборудование	-	2 733	3788
Транспортные средства	-	-	-

Наименование группы основных средств	Стоимость на 31.12.2020 г.	Стоимость на 31.12.2019 г.	Стоимость на 31.12.2018 г.
Строительство объектов Основные Средства, в том числе:	-	**17 025**	-
Реконструкция здания производственного назначения	-	17 025	-

Расшифровка движения по статьям за 2 года представлена в таблице:

тыс. руб.

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	5270	За 2020 г.	19758	14 017	-	(33775)	-
	5280	За 2019 г.	3788	24788	-	(8818)	19758
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	5271	За 2020 г.	2733	13271	-	(16004)	-
	5281	За 2019 г.	3788	7763	-	(8818)	2733
достройка, дооборудование, реконструкция	5272	За 2020 г.	17025	746	-	(17771)	-
	5282	За 2019 г.	-	17025	-	-	17025
оборудование к установке	5273	За 2020 г.	-	-	-	-	-
	5283	За 2019 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5274	За 2020 г.	-	-	-	-	-
	5284	За 2019 г.	-	-	-	-	-

28

3.2. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев.

тыс. руб.

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Прочие внеоборотные активы, в том числе:	**5 120**	**2 015**	**1021**
расходы, связанные с приобретением прав на использование программных продуктов и баз данных со сроком использования более 12 месяцев	5 120	2 015	1021

3.3. Запасы

По состоянию на 31.12.2020 г. запасы (статья 1210 Бухгалтерского баланса) составили 5 516 тыс. руб.
Расшифровка наличия и движения запасов за 2 года представлена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода	Изменения за период		На конец периода
				Поступления и затраты	Выбыло	
Запасы - всего	5400	За 2020 г.	4868	30576	(29928)	5516
	5410	За 2019 г.	5735	19597	(20464)	4868
в том числе:	5401	За 2020 г.	1490	3385	(3321)	1554
Сырье и материалы	5411	За 2019 г.	1696	3201	(3407)	1490
Топливо	5402	За 2020 г.	52	7422	(7374)	100
	5412	За 2019 г.	85	5060	(5093)	52
Запасные части	5403	За 2020 г.	927	10718	(9750)	1895
	5413	За 2019 г.	1195	6851	(7119)	927
Специальная оснастка и специальная одежда	5404	За 2020 г.	965	1790	(2191)	564
	5414	За 2019 г.	809	1375	(1219)	965
Строительные материалы	5405	За 2020 г.	3	345	(348)	0
	5415	За 2019 г.	7	221	(225)	3
Прочие материалы	5406	За 2020 г.	1431	6916	(6944)	1403
	5416	За 2019 г.	1943	2889	(3401)	1431

Запасов, находящихся в залоге нет. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

3.4. Дебиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2020 г. сумма дебиторской задолженности (статья 1230 Бухгалтерского баланса) составила 205 378 тыс. руб. В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес занимает дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты (краткосрочная): краткосрочная дебиторская задолженность 100 %; долгосрочная дебиторская задолженность 0 %.

Структура дебиторской задолженности.

тыс. руб.

Наименование вида дебиторской задолженности	На 31.12.2020, тыс. руб.	На 31.12.2019, тыс. руб.	На 31.12.2018, тыс. руб.
Дебиторская задолженность	**205 378**	**328 594**	**436 147**
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	-
задолженность заказчиков по выполненным проектным работам	-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	**205 378**	**328 594**	**436 147**
Покупатели и заказчики, в том числе:	**181 674**	**301 597**	**413 632**
задолженность заказчиков по выполненным проектным работам	181 674	301 597	413 632
Авансы выданные, в том числе:	**20 380**	**17 045**	**14 536**
Поставщикам электроэнергии	170	43	195
Поставщикам материально-производственных запасов	665	802	494
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	0	0	-
Поставщикам услуг	0	100	6
Субподрядчикам по инженерно-техническому проектированию	16 916	14370	7 190
Прочим поставщикам и подрядчикам	2 629	1730	6 651
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	**3 324**	**9 952**	**5 077**
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	-	5 769	-
по налогу на прибыль	-	5 769	-
по прочим налогам и сборам	-	-	-
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1 794	2 513	2 091
Пенсионного фонда РФ и ФОМС	1	-	-
Фонда социального страхования	1 793	2 513	2 091
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1 530	1 670	2 986

Расшифровка движения по статье «Дебиторская задолженность» за 2 года представлена в таблице.

Расшифровка движения по статье «Дебиторская задолженность» за 2 года представлена в таблице.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
					Поступило			Выбыло						
			Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хозяйственных операций	Восстановление резерва	Переклассификация резерва	Погашение	Списание	Переклассифика-ция	Создание	Списание резерва	Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	2020	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-
	5502	2019	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2020	408974	80380	1841979	-	-	(1952112)	(90)	-	15973	(2080)	298931	(93553)
	5520	2019	515844	79697	1996806	-	-	(2103659)	(17)	-	2468	(1785)	408974	(80380)
в том числе:	5511	2020	18182	1137	126998	-	-	(124473)	(90)	-	-	(720)	20797	(417)
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5521	2019	15673	1137	102962	-	-	(100436)	(17)	-	-	-	18182	(1137)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	2020	380840	79243	1682954	-	-	(1788984			15973	(2080)	274810	(93136)
	5522	2019	492192	78560	1034268	-	-	(1145620)	-	-	2468	(1785)	380840	(79243)
Расчеты по налогам и сборам	5513	2020	5769	-	0	-	-	(5769)	-	-	-	-	0	-
	5513	2019	-	-	289113	-	-	(283344)	-	-	-	-	5769	-
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5514	2020	2513	0	1793	-	-	(2512)	-	-	-	-	1794	-
	5514	2019	2091	0	100104	-	-	(99682)	-	-	-	-	2513	-
Расчеты с подотчетными лицами	5515	2020	63	-	6992	-	-	(6855)	-	-	-	-	200	-
	5525	2019	808	-	19884	-	-	(20629)	-	-	-	-	63	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	5516	2020	1	-	2771	-	-	(2772)	-	-	-	-	0	-
	5526	2019	3	-	880	-	-	(882)	-	-		-	1	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5517	2020	1606	-	20471	-	-	(20747)	-	-	-	-	1330	-
	5527	2019	5077	-	449595	-	-	(453066)	-	-		-	1606	-
Итого	5540	2020	408974	80380	1841979	-	-	(1952112)	(90)	-	15973	(2080)	298931	(93553)
	5550	2019	515844	79697	1996806	-	-	(2103659)	(17)	-	2468	(1785)	408974	(80380)

Общество приняло решение создать Резерв по сомнительным долгам в сумме 93 533 тыс. руб.
Списано дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности 90 тыс. руб.
Задолженность с истекшим сроком исковой давности в составе дебиторской задолженности отсутствует.
Долгосрочная дебиторская задолженность отсутствует.

Наиболее крупные дебиторы Общества представлены в п.3.17 раздела III.

3.5. Денежные средства и денежные эквиваленты

По состоянию на 31.12.2020 г. сумма денежных средств Общества на расчетных и иных счетах и в кассе составила 415 917 тыс. руб. (статья 1250 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства в кассе	28	8	63
Средства на расчетных счетах	408 330	24 258	79 443
Средства на валютных счетах	7 405	6 205	3 732
Средства на специальных счетах в банках	154	62	65
Итого денежные средства	**415 917**	**30 533**	**83 303**
Краткосрочные банковские депозиты	-	250 000	138 768
Итого денежные эквиваленты	-	**250 000**	**138 768**
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	**415 917**	**280 533**	**222 071**

Расшифровка движения средств по данной статье за 2 года представлена в таблице:
Наличие и движение средств на специальных счетах

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода	Справочно
				Поступило	Выбыло (погашено)		проценты
корпоративные карты	5301	За 2020 г.	62				
	5311	За 2019 г.	65	-	(3)	62	-
банковский депозит	5302	За 2020 г.	250000				
	5312	За 2019 г.	138 768	250 000	(138 768)	250 000	289
Денежных средств на специальных счетах - итого	5300	За 2020 г.	250 062				
	5310	За 2019 г.	138 833	250 000	(138 771)	250 062	289

Денежные средства, недоступные для использования Обществом

тыс. руб.

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства на расчетных и валютных счетах в части неснижаемого остатка, обусловленного требованиями договоров с кредитными организациями		0	77 000
Итого денежные средства, недоступные для использования		**0**	**77 000**

32

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

Расшифровка статей Отчета о движении денежных средств.

тыс. руб.

Наименование статьи	За 2020 год, тыс. руб.	За 2019 год, тыс. руб.	За 2018 год, тыс. руб.
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	**19 829**	**29 389**	**26 198**
Поступления/возвраты задатков и обеспечений участия в конкурсах на право заключения договоров	565	5 726	5 147
Проценты полученные	13 573	6 374	5 975
Возврат средств прочий	2237	11 398	3 094
Страховое возмещение	2 512	3 121	6 089
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	-	2 636	-
Поступления по судебным спорам, претензиям, мировым соглашениям и т.п.	942	134	5 893
Прочие поступления	-	-	-
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	**23 443**	**29 179**	**55 316**
Суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет за вычетом суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков	3118	-	16232
Выдача подотчетных сумм сотрудникам	8 253	18 977	18 416
Прочие налоги	5 362	5 034	5 341
Выплаты/возвраты задатков и обеспечений для участия в конкурсах на право заключения договоров	-	2 076	8 625
Прочие выплаты/возвраты	6710	3 092	6 702

3.6. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31.12.2020 г. сумма прочих оборотных активов (статья 1260 Бухгалтерского баланса) составила 333 559 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование видов прочих оборотных активов	Стоимость по состоянию на 31.12.2020	Стоимость по состоянию на 31.12.2019	Стоимость по состоянию на 31.12.2018
Прочие оборотные активы, в том числе:	**333 559**	**593 748**	**403 967**
Непредъявленная к оплате начисленная выручка по договорам	283 792	512 344	351 664
НДС по авансам и переплатам	34 212	70 573	41 296
Прочие оборотные активы	15 555	10 831	11 007
в т.ч. расходы, связанные с приобретением прав на использование	15 555	10 831	11 007

33

Наименование видов прочих оборотных активов	Стоимость по состоянию на 31.12.2020	Стоимость по состоянию на 31.12.2019	Стоимость по состоянию на 31.12.2018
программных продуктов и баз данных со сроком использования более 12 месяцев			

3.7. Капитал и резервы

Уставный капитал (статья 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2020 Уставный капитал АО "Ленгидропроект" составляет 174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) руб. и состоит из обыкновенных именных акций номиналом 1 руб. Уставный капитал формирован в процессе реорганизации в форме выделения из ОАО «Инженерный Центр ЕЭС» в 2007 г. Дополнительных эмиссий акций не производилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Наименование	Обыкновенные именные акции	Привилеги-рованные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2020, в том числе:	174 451	-	174 451
– оплаченные акции (174 451 шт)	174 451	-	174 451
– неоплаченные акции	-	-	-
– выкупленные у акционеров собственные акции	-	-	-

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	31.12.2020 г.		31.12.2019 г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ПАО «РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО "Ленгидропроект" по состоянию на 31.12.2020 г. - один, из них номинальные держатели – нет. Акции АО «Ленгидропроект» не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

Резервный капитал (статья 1360 Бухгалтерского баланса)

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. В соответствии с решением годового общего собрания акционеров, в 2009 году был создан резервный фонд в размере 8,7 тыс. руб.

3.8. Кредиторская задолженность

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества на 31.12.2020 г. составил 388 699 тыс. руб. (статья 1520 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование вида кредиторской задолженности	На 31.12.2020, тыс. руб.	На 31.12.2019, тыс. руб.	На 31.12.2018, тыс. руб.

Наименование вида кредиторской задолженности	На 31.12.2020, тыс. руб.	На 31.12.2019, тыс. руб.	На 31.12.2018, тыс. руб.
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	**388 699**	**675 649**	**560 267**
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	**53 431**	**79 370**	**124 727**
Поставщиками материально-производственных запасов	6 905	5 961	6 327
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	5 369	6 159	5 369
Субподрядчиками по инженерно-техническому проектированию	31 187	61 951	100 888
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	7 142	2 513	4 490
Прочими поставщиками и подрядчиками	2 828	2 786	7 653
Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда	-	-	-
Кредиторская задолженность перед социальными фондами	-	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом, в том числе:	**53 638**	**60 535**	**86 026**
по налогу на прибыль	5 928	-	23 659
по налогу на добавленную стоимость	46 389	59 320	61 099
по налогу на имущество	833	722	883
по прочим налогам и сборам	488	493	385
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	**71 465**	**71 465**	**71 465**
Прочие кредиторы, в том числе:	**210 165**	**464 279**	**278 049**
Авансы полученные, в том числе от:	207 694	461 697	274 401
заказчиков на выполнение работ	207 694	461 697	274 401
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	66	24	41
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	2 405	2 558	3 607

По состоянию на 31.12.2020 г. просроченной задолженности нет, задолженность с истекшим сроком исковой давности в составе кредиторской задолженности отсутствует.

Расшифровка движения долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности за 2 года представлена в таблице.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				Поступление		Выбыло		
				В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Пере-классификация	Погашение	Списание на финансовый результат/пере-классификация	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5570	За 2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5580	За 2019 г.	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская	5600	За 2020 г.	675649	1896018	-	(2182249)	(719)	388699

задолженность - всего	5610	За 2019 г.	560267	1151758	-	(1036376)	-	675649
в том числе:	5601	За 2020 г.	79370	479003	-	(504223)	(719)	53431
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5611	За 2019 г.	124727	434517	-	(479874)	-	79370
Расчеты с покупателями и заказчиками	5603	За 2020 г.	461697	269146	-	(523149)	-	207694
	5613	За 2019 г.	274401	327900	-	(140604)	-	461697
Расчеты по налогам и сборам	5604	За 2020 г.	60535	476819	-	(483816)	-	53638
	5614	За 2019 г.	86026	285181	-	(310672)	-	60535
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5605	За 2020 г.	-	131335	-	(131335)	-	-
	5615	За 2019 г.	-	22714	-	(22714)	-	-
Расчеты с персоналом по оплате труда	5606	За 2020 г.	-	483433	-	(483433)	-	-
	5616	За 2019 г.	-	-	-	-	-	-
Расчеты с подотчетными лицами	5607	За 2020 г.	24	7409	-	7367	-	66
	5617	За 2019 г.	41	20374	-	(20391)	-	24
Расчеты участникам (учредителям) по выплате доходов	5608	За 2020 г.	71465	24542	-	(24542)	-	71465
	5618	За 2019 г.	71465	49364	-	(49364)	-	71465
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5609	За 2020 г.	2558	24331	-	24484	-	2405
	5619	За 2019 г.	3607	11708	-	(12757)	-	2558
Итого	5630	За 2020 г.	675649	1896018	-	(2182249)	(719)	388699
	5640	За 2019 г.	560267	1151758	-	(1036376)	-	675649

Суммы кредиторской задолженности отражены в полной сумме.

Наиболее крупные кредиторы Общества представлены в п.3.17 раздела III.

3.9. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 271 279 тыс.руб. (в 2019 году – 168977 тыс. руб., в 2018 году – 258 822 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 57603 тыс. руб. (в 2019 году - 57 894 тыс.руб., в 2018 году – 104 917 тыс.руб.).

Образовавшаяся в 2020 году текущая кредиторская задолженность Общества перед бюджетом по налогу на добавленную стоимость включена в показатель «Кредиторская задолженность» (статья 15203) Бухгалтерского баланса.

Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль в 2020 году составил 33 446 тыс. руб. (за 2019 год - 6 323 тыс. руб. , за 2018 год –13 574 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 (статьи 1180 и 1420 Бухгалтерского баланса).

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

тыс. руб.

Наименование	Остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	88361	83964	(122 524)	49801
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	75779	133 609	(127 488)	81900
в т.ч списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	-	-	-	-
Постоянные налоговые активы	-	-	-	-
Постоянные налоговые обязательства	-	2398	(2398)	-

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

тыс. руб.

Наименование	Остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	63 739	90 720	(66 098)	88 361
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	56 339	190 623	(171 183)	75 779
в т.ч списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	-	-	-	-
Постоянные налоговые активы	-	-	-	-
Постоянные налоговые обязательства	-	749	(749)	-

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2018 год

тыс. руб.

Наименование	Остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	82 271	124 309	(142 841)	63 739
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	56 971	144 535	(145 167)	56 339
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	-	-	-	-
Постоянные налоговые активы	-	-	-	-
Постоянные налоговые обязательства	-	545	(545)	-

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	441 804	419820	(612620)	249005
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	X	-	X
Вычитаемые временные разницы	378 895	668 045	(637 440)	409500
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	X	-	X
Отрицательные постоянные разницы	X	X	X	X
Положительные постоянные разницы	X	11 989	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	318 694	453 600	(330 490)	441 804
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	X	-	X
Вычитаемые временные разницы	281 695	953 115	(855 915)	378 895
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	X	-	X
Отрицательные постоянные разницы	X	X	X	X
Положительные постоянные разницы	X	3 745	X	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2018 год

Наименование	**Остаток на начало периода**	**Возникло (начислено) за отчетный период**	**Погашено (списано) за отчетный период**	**Остаток на конец периода**
Налогооблагаемые временные разницы	411 356	621 543	(714 205)	318 694
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	X	-	X
Вычитаемые временные разницы	284 852	722 678	(725 835)	281 695
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	X	-	X
Отрицательные постоянные разницы	X	X	X	X
Положительные постоянные разницы	X	2725	X	X

38

К вычитаемым временным разницам относятся:
- суммы разниц, возникающие из-за различных способов расчета амортизации в целях бухгалтерского и налогового учета.
- суммы разниц, возникающие из-за различного списания расходов в целях бухгалтерского и налогового учета (курсовых разниц, резерва по сомнительным долгам, оценочные обязательства).
- различиями в списании расходов в целях бухгалтерского и налогового учета (незавершенное производство для целей налогового учета)

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены
- различиями в расчете амортизации в целях бухгалтерского и налогового учета.
- различиями в оценке доходов в целях бухгалтерского и налогового учета

Постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении первоначальной стоимости основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов не принимаемых к вычету при расчете налога на прибыль.

Образовавшаяся в 2020 году текущая кредиторская задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включена в показатель «Кредиторская задолженность» (статья 15203) Бухгалтерского баланса.

Величина изменения в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в строку «Отложенный налог на прибыль» (статья 2412) Отчета о финансовых результатах за 2020 г.

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2020 г. отнесены следующие налоги и сборы в общей сумме 5 348 тыс. руб. (2019 г. -4981 тыс. руб. 2018 г. – 5 350 тыс. руб.):

Налог на имущество
Транспортный налог
Земельный налог

3.10. Оценочные обязательства

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным Приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н в бухгалтерской отчетности Общества отражены оценочные обязательства в размере 29 389 тыс. руб. (в 2019 г. – 24 919 тыс. руб.)

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5660	За 2020 г.	24 919	53698	(49228)	-	29 389
	5670	За 2019 г.	23 485	52 369	(50 935)	-	24 919
в том числе:	5661	За 2020 г.	23 944	53 698	(49115)	-	28 527
резерв на оплату неиспользованных отпусков	5671	За 2019 г.	23 084	51 394	(50 534)	-	23 944
Оценочное обязательство по судебным спорам	5662	За 2020 г.	975	-	(113)	-	862
	5672	За 2019 г.	401	975	(401)	-	975

3.11. Условные обязательства

У руководства Общества нет сведений об условных фактах хозяйственной деятельности, могущих оказать существенное влияние на финансовое положение Общества.
Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.
Общество является ответчиком в ряде судебных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

3.12. Выручка от продаж

Общая сумма выручки (строка 2110 Отчета о финансовых результатах), полученной за 2020 г., составила 1 214 650 тыс. руб., что составляет 123,19 % от суммы выручки 2019 года, в том числе:

Наименование	**Сумма выручки за 2020 год, тыс. руб.**	**%**	**Сумма выручки за 2019 год, тыс. руб.**	**%**
инженерно-техническое проектирование	1 214 650	100	986 004	100
Итого:	**1 214 650**	**100**	**986 004**	**100**

Общество осуществляло работы по инженерно-техническому проектированию объектов гидроэнергетики и других специализированных гидросооружений.
Вся выручка от выполнения работ по инженерно-техническому проектированию признавалась в учете в соответствии с ПБУ 2/2008, утвержденному Приказом Минфина РФ от 23.04.2009 N 35н, в соответствии с которым выручка по договорам строительного подряда, длительность которых составляет более одного отчетного периода, признается по мере готовности работ. Степень готовности работ определялась ежемесячно путем экспертной оценки выполнения работ.

Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда на 31.12.2020 г.

тыс. руб.

Контрагент/Договор	Общая сумма понесенных расходов по состоянию на 31.12.20	В т.ч. за 2020 год	Общая сумма выручки по договору на 31.12.20	Сумма полученной предваритель ной оплаты, авансов по состоянию на 31.12.2020	Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда на 31.12.2020	
					Без НДС	НДС
VITACH GUINEE SARLU/дог. 3243/002/IN/DGA/2020 от 10.09.20	4 892	4 892	1 300	0	1 300	0
АДМИНИСТРАЦИЯ ЕНИСЕЙРЕЧТРАНС						

40

ФБУ/дог. ГК 0319100001020000015 от 22.06.20	18 454	18 454	18 665	0	6 166	1 233
БОГУЧАНСКАЯ ГЭС ПАО/дог. 10658-20-ПЭГ от 14.02.2020	4 351	4 351	3 515	1 520	3 515	703
Филиал ПАО "РусГидро"-"Воткинская ГЭС"/дог.2943 от 25.06.14	104 314	19 989	119 111	0	316	64
Гидроремонт-ВКК/дог.3195 от 14.06.19	4 666	2 240	4 665	0	4 665	933
Филиал ПАО "РусГидро"-"Дагестанский филиал"/ дог. 25-ТПИР-ПИР-2016-ДФ от 22.12.2016	41 293	258	64 067	90	477	96
Филиал ПАО "РусГидро"-"Дагестанский филиал"/ дог.28-ТПИР-2014-ДФ от 24.05.2014	1403	0	1030	53	22	4
АО "Зарамагские ГЭС"/дог.89/19 от 30.08.19	35812	34 980	40 036	29 034	40 036	8 007
Зейская ГЭС Филиал РусГидро/дог. 2941/ЗЕ-004-000118-2014 от 11.02.14	1 988	169	2 763	0	483	96
Зейская ГЭС Филиал РусГидро/дог. ЗЕ-004-000231-2017 от 28.12.17	1 646	242	1 127	23	544	109
ИГХ РУС АО/дог. 3256 от 09.11.20	149	149	177	0	177	35
Институт Генплана Москвы ГАУ/дог. 3110 от 13.04.17	715	0	1185	0	87	17
ИЦ ЭАК/дог. 3234 от 17.03.2020	37 880	37 880	21 079	11 890	21 079	4 216
Колымаэнерго/дог. 2034-КГЭС/НИР от 18.12.18	3 294	1 556	1 858	0	800	160
АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 3081 от 04.10.16	400	22	1 152	0	1 152	230
АО "Мосинжпроект"/дог. 3151/647-1217-ЗП-1/Н от 22.01.18	44 306	12 351	25 554	0	21 917	4 383
АО "Мосинжпроект"/дог. 3152/648-1217-ЗП-1/Н от 22.01.2018	14 501	1 184	22 345	0	22 345	4 469
НИПИГАЗПЕРЕРАБОТКА АО/дог. НИПИГАЗ.7164 от 12.08.20	247	247	1 089	0	1 089	218
НОВОМОРНИИПРОЕКТ ООО/дог. 118-СУБ/2020-4.002-(НТК)-И от 06.07.20	101	101	371	0	18	4
НПО ЭЛСИБ/дог. 3174 от 16.10.18	936	613	2 087	0	387	78
ПП "Нарын" ОсОО (Киргизия)/дог. 3214 от 30.08.19	31 841	28 403	46 293	1 800	39	0
ФГУП "Росморпорт"/дог. 421 от 06.11.19	4 142	3 526	1 040	0	1 040	208
Силовые машины АО/дог. 1521875 / 140761 от 14.07.15	95 694	10 655	127 891	0	241	48
СШГЭС - Филиал ПАО РусГидро/дог. СШ-166-2020-11-1 от 07.05.20	204	204	812	359	314	63
СШГЭС - Филиал ПАО РусГидро/дог.СШ-300-10-	5 848	3 894	1 820	208	90	18

41

НИР-2019 от 07.06.19						
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3200 от 16.01.19	200 436	85 305	253 179	8 683	24 280	4 856
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3205 от 01.07.19	92 260	58 197	111 901	4 110	50 969	10 194
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3225 от 16.12.19	82 894	82 894	314 811	90 000	6 186	1 237
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3227 от 16.12.19	16 571	16 571	6 688	4 160	6 688	1 338
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3230 от 25.02.20	812	812	6 995	3 792	6 995	1 399
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3240 от 01.06.2020	13 792	13 792	11 800	8 924	11 800	2 360
Чиркейгэсстрой/дог. ПР/34/18-007 от 31.01.18	511	0	788	0	333	67
Чукотэнерго АО/дог. 3146 д.с.2 от 31.01.18	318 886	8 409	348 459	7 189	1 166	233
Итого	**1 185 239**	**452 340**	**1 565 653**	**171 835**	**236 716**	**47 076**

Выручки, не предъявленной заказчику до выполнения определенных условий или до устранения выявленных недостатков работы на отчетную дату не имеется.

3.13. Расходы по обычным видам деятельности

Общая сумма расходов по обычным видам деятельности (строка 2120 Отчета о финансовых результатах) за 2020 г. составила 853 788 тыс. руб., что составляет 110,57 % от суммы расходов 2019 г., в том числе по статьям:

Статьи расходов	За 2020 год, тыс. руб.	%	За 2019 год, тыс. руб.	%
Всего	**853 788**	**100**	**772 172**	**100**
Материальные затраты, в т.ч.	**24 292**	**2,8**	**16 759**	**2,2**
Расходы на материалы	24 292	2,8	16 759	2,2
Амортизация, в т.ч.	**15 001**	**1,8**	**18 674**	**2,4**
Амортизация	15 001	1,8	18 674	2,4
Затраты на оплату труда, в т.ч.	**506 274**	**59,3**	**446 938**	**57,9**
Фонд оплаты труда и налоги	506 274	59,3	446 938	57,9
Услуги производственного характера (субподряд), в т.ч.	**239 303**	**28,0**	**201 088**	**26**
Расходы на субподрядные работы	239 303	28,0	201 088	26
Прочие затраты, в т.ч.	**49 485**	**5,8**	**58 796**	**7,6**
Командировочные расходы	12 354	1,5	34 552	4,5
Расходы в виде сумм выручки не принятой заказчиком	1 827	0,2	0	0,0
Прочие производственные расходы	35 304	4,1	24 244	3,1
Общепроизводственные расходы	**19 433**	**2,3**	**29 917**	**3,9**

3.14. Управленческие расходы

Общая сумма управленческих расходов (строка 2220 Отчета о финансовых результатах) за 2020 г. составила 188 639 тыс. руб, что составляет 100,32 % от суммы расходов 2019 г., в том числе по статьям:

Статьи расходов	За 2020 год, тыс. руб.	%	За 2019 год, тыс. руб	%
Всего	**188 639**	**100**	**188 034**	**100**
Материальные затраты, в т.ч.	**4 017**	**2,1**	**3 117**	**1,7**
Материальные расходы	4 017	2,1	3 117	1,7
Амортизация, в т.ч.	**13 167**	**7,0**	**18 163**	**9,7**
Амортизация	13 167	7,0	18 163	9,7
Затраты на оплату труда, в т.ч.	**117 544**	**62,3**	**115 315**	**61,3**
Фонд оплаты труда и страховые взносы	117 544	62,3	115 315	61,3
Прочие затраты, в т.ч.	**53 911**	**28,6**	**51 439**	**27,3**
Расходы по договорам аренды	763	0,4	858	0,4
Расходы по страхованию имущества и ответственности	643	0,3	717	0,4
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств	24 678	13,1	16 947	9,0
Налоги, сборы, экологические платежи	5 178	2,8	4 985	2,7
Командировочные расходы	658	0,4	3 894	2,1
Расходы на неисключительные права на использование программных продуктов	1 332	0,7	2 249	1,2
Информационные, юридические и консультационные услуги	1 051	0,6	1 377	0,7
Коммунальные расходы	9 333	4,9	10 264	5,4
Повышение квалификации	323	0,2	223	0,1
Расходы на рекламу	213	0,1	0	0,0
Услуги пожарной, вневедомственной и другой охраны	4 393	2,3	4 474	2,4
Прочие	5 346	2,8	5 451	2,9

Совокупные затраты организации на оплату использованных энергетических ресурсов составили:

Вид энергии	2020 г., тыс. руб.	2019 г., тыс. руб.
Электроэнергия	9 822	10 733
Тепловая энергия	5 092	5 390

3.15. Прочие доходы и прочие расходы

Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах) отражаются в отчете о финансовых результатах развернуто.

Наименование	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и прочее выбытие основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	191	-	830	1 008
Продажа иных активов	70	70	48	48
Доходы/расходы от сдачи имущества в аренду	9 026	2 499	8 712	2 093
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	2 562	1 362	637	1 179
Поступления в счет погашения ранее списанной в убыток задолженности неплатежеспособных дебиторов	-	-	1 785	-

Наименование	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Оценочные обязательства по судебным спорам	-	-	401	975
Резерв сомнительных долгов	2 800	15 974	-	2 468
Списание дебиторской задолженности не вошедшей в резерв		90	-	17
Возмещение убытков	790	69	670	-
Прибыль/убыток прошлых лет	-	70	-	73
НДС, не принятый к возмещению	-	1 947	-	651
Доходы/Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	36	102	100	289
Расходы на банковские услуги	-	572	-	281
Расходы на социальную сферу	-	2 092	-	984
Расходы, некомпенсируемые заказчиком	-	8 551	-	1 417
Выплаты членам совета директоров и ревизионной комиссии	-	527	-	522
Расходы на госпошлины	-	571	-	438
Иные операции	1 112	728	148	1 440
Итого прочие доходы/расходы	**16 587**	**35 224**	**13 331**	**13 883**

3.16. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	2020 г.	2019 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	131 709	24 542
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт	174 451	174 451
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, ТЫС. РУБ.	0,75	0,14

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

3.17. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

Общество контролируется ПАО «РусГидро», которому принадлежит 100 % акций и входит в группу, состоящую из ПАО «РусГидро» и его дочерних обществ. Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ПАО «РусГидро».

Информация о связанных сторонах ПАО «РусГидро» приведена на официальном сайте компании по адресу: http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/.

Информация о связанных сторонах Общества приведена на официальном сайте компании по адресу: http://www.lhp.rushydro.ru/

Состав дочерних и зависимых обществ, лиц входящих в ключевой управленческий персонал (члены совета директоров и члены правления/Исполнительный орган) приведен в 1 разделе данных пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.К другим связанным сторонам Общества относятся дочерние и зависимые общества конечной контролирующей организации (ПАО «РусГидро»).

Продажа продукции связанным сторонам

Наименование связанной стороны	Сумма выручки, тыс.руб., без НДС	
	2020	2019
ПАО «РусГидро»	533 183	159 863
В том числе:		
Филиал ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС»	45 354	22 000
Филиал ПАО «РусГидро»- «Воткинская ГЭС»	25 284	2 888
Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	289 532	71 191
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	74	2 800
Филиал ПАО "РусГидро" - "Загорская ГЭС"	-	-
Филиал ПАО «РусГидро»- «Новосибирская ГЭС»	7 986	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»	111 168	60 984
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	1 000	-
ПАО «РусГидро»	52 785	-
Дочерние компании ПАО «РусГидро»	487 248	480 905
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»	1 661	3 715
АО «Гидроремонт-ВКК»	122	6 772
АО «Зарамагские ГЭС»	5 844	11 093
АО «ДГК»	-	132 991
ПАО «Колымаэнерго» филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»	2 262	1 988
АО «Ленинградская ГАЭС»	2 671	12 898
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	20 300
АО «НИИЭС»	-	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	472 180	128 354
АО «Институт Гидропроект»	-	731
ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»	-	-
АО "Чиркейгэсстрой"	1 481	-
АО "Чукотэнерго"	1 027	162 063
ПАО «Якутскэнерго»	-	-
Итого	**1 020 431**	**640 768**

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2020 и 2019 гг.

Закупки у связанных сторон

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

Наименование связанной стороны	Вид закупок	Сумма расходов, тыс.руб., без НДС	
		2020	2019
АО «Зарамагские ГЭС»	аренда	-	48
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	субподряд	19 584	12 102
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	аренда	158	1 041
АО «Гидроремонт-ВКК»	субподряд	700	-
АО «ТК РУСГИДРО»	услуги	2 588	1 866
АО «ТК РУСГИДРО»	аренда	682	1 140

45

АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	услуги	-	327
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»	аренда	272	261
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»	услуги	17	30
АО «Институт Гидропроект»	субподряд	100	6 723
АО «Институт Гидропроект»	аренда	-	309
Райчихинское отделение филиала ПАО «Дальневосточная энергетическая компания «Амурэнергосбыт»	поставка электроэнергии	2 122	2 358
АО «РГС»	услуги	127	175
ПАО «РусГидро»	аренда	27	-
АО «Мособлгидропроект»	услуги	14 000	-
АО «ЦСО СШГЭС»	услуги	-	-
АО «РусГидро ИТ Сервис»	услуги	7	-
Итого		**40 384**	**44 380**

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2020г. задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

Наименование связанной стороны	Сумма задолженности, тыс.руб.		
	2020	2019	2018
Дебиторская задолженность Общества			
По выполненным работам			
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	1 146	1 502	2 039
АО «Гидроремонт-ВКК»	5 221	5 651	2 519
Филиал ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС»	8 261	1 757	619
АО «ДГК»	-	9 240	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	10 855	15 307	32 895
Филиал ПАО "РусГидро" - "Загорская ГЭС"	-	-	4 561
Филиал ПАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС"	797	-	-
АО «Зарамагские ГЭС»	-	86 611	64 205
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	-	-	269
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	80 931	16 473	16 659
Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	-	37	2 485
ПАО "Колымаэнерго" филиал "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И."	-	2 386	988
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	-	49 151
АО "Чиркейгэсстрой"	1 296	6 472	6 471
АО "Чукотэнерго"	9 689	9 689	37 554
Райчихинское отделение филиала ПАО «Дальневосточная энергетическая компания «Амурэнергосбыт»	170	43	-
АО «Сулакский Гидрокаскад»	-	-	-
АО «Институт Гидропроект»	-	-	-

46

ПАО «Якутскэнерго»	-	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	1 548	-
АО «Мособлгидропроект»	720	-	-
Зависимые компании ПАО «РусГидро»			
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	71 465	71 465	71 465
Итого	**190 551**	**228 181**	**291 880**
Кредиторская задолженность Общества			
Поставщикам:			
АО «Зарамагские ГЭС»	-	-	6
АО «РГС»	-	-	-
АО «Гидроремонт ВКК»	588	-	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	16	53	135
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	4 137	10 342	21 922
АО «Институт Гидропроект»	13 223	24 788	23283
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	30	59	25
АО «ТК РУСГИДРО»	302	363	112
АО «НИИЭС»	-	-	-
Итого	**18 256**	**35 605**	**45 483**
По авансам полученным :			
Филиал ПАО «РусГидро»- «Воткинская ГЭС»	62	2 361	1 022
Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	6 696	209 923	226 251
Филиал ПАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС»	7 966	23	294
Филиал ПАО «РусГидро» – «Бурейская ГЭС»	-	7 278	-
АО "Ленинградская ГАЭС"	-	-	5 512
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	-	590
Филиал ПАО «РусГидро» – «Новосибирская ГЭС»	4 055	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	10 060	15 278	2 528
АО «ДГК»		350	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	119 669	153 014	572
АО "Чукотэнерго"	7 189	7 189	14 842
АО «Зарамагские ГЭС»	29 034	29 034	
ПАО "Камчатскэнерго"	3 728	-	-
ПАО «РусГидро»	2 160	-	
Итого по авансам полученным	**190 619**	**424 450**	**251 611**
Итого кредиторская задолженность	**208 875**	**460 055**	**297 094**

На 31.12.2020 в резерве по сомнительным долгам связанных сторон числится задолженность ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» на сумму 71 465 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2019 - 71 465 тыс. руб.по состоянию на 31.12.2018 - 71 465 тыс. руб.).

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Движение денежных средств со связанными сторонами (без учета НДС), тыс. руб.

		2020	2019
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	855 879	833 025
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	855 879	1 068 054
Прочие поступления	4119	-	-
Платежи - всего	4120	(53 343)	(26 801)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(52 828)	(34 399)
прочие платежи	4129	(515)	(6 476)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	802 536	806 224
Денежные потоки от финансовых операций		-	-
Поступления, всего	4310	-	-
в том числе:		-	-
Получение кредитов и займов	4311	-	-
Платежи - всего	4320	(24 542)	(49 364)
в том числе:			
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(24 542)	(45 319)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(24 542)	(49 364)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	777 994	756 860

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Генерального директора. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В 2020 г. Общество начислило членам Совета директоров и генеральному директору Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, оплата организацией коммунальных услуг и т.п. платежи) на общую сумму 8 471 тыс. руб. (2019 г. – 10 183 тыс. руб.), включая НДФЛ и страховые взносы. Долгосрочных выплат не производилось.

3.18. Информация по сегментам

Операционные сегменты

В деятельности Общества может быть выделен один основной операционный сегмент:

- выполнение работ по инженерно-техническому проектированию

Другие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества существенно малы и ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам». Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

Географические сегменты

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.19. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в мае 2021 г. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2021 г.

События после отчетной даты

На момент составления данных пояснений руководству Общества не известно об иных событиях после отчетной даты, которые могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества. Общество не планирует прекращать свою деятельность.

3.20. Обеспечение обязательств и платежей выданных и полученных

Обеспечений обязательств и платежей выданных и полученных нет.

Генеральный директор И.И. Жежель

Главный бухгалтер – начальник отдела учета и отчетности Д.Б. Никонова

«22» января 2021 года

49

Приложение 2. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобрившего 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				