

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «Ленгидропроект»

Протокол от 14.05.2020 № 1250пр

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Ленгидропроект»
по результатам работы за 2019 год**

Генеральный директор

«10» апреля 2020 г.

И.И. Жежель

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	15
2.3. Уставный капитал	16
2.4. Структура уставного капитала	16
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	16
2.6. Участие Общества в иных организациях	16
Раздел 3. Производство	
3.1. Основные производственные показатели	17
Раздел 4. Экономика и финансы	
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	19
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2019 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	19
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	23
4.4. Анализ дебиторской задолженности	26
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	26
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	27
Раздел 5. Инвестиции	
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	27
Раздел 6. Инновации	
6.1. Инновации	29
6.2. Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские, технологические работы (НИОКР), выполненные Обществом в отчетном году	30
6.3. Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2020 год	31
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	
7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	31
7.2. Расходы на оплату труда работников	34
7.3. Развитие персонала	34
7.4. Социальная политика	37
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	38
Раздел 9. Закупочная деятельность	
9.1. Общая информация о закупочной деятельности	38
9.2. Объем и структура закупок за 2019 год	40
9.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год	40
9.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год	40
Контактная и иная информация для акционеров и инвесторов	41
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год	43
Приложение 2. Сделки Общества	91

Обращение к акционерам АО «Ленгидропроект»

Уважаемые акционеры!

В 2019 году АО «Ленгидропроект» выполнило свои задачи как генеральный проектировщик по объектам гидроэнергетики и гидротехническим сооружениям и сохранило за собой ведущую позицию по реализации всего 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 2019 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.

В связи с сокращением плановых объемов работ по объектам ПАО «РусГидро», Общество частично компенсировало потери за счет расширения присутствия на зарубежных рынках.

В 2019 году Обществом достигнуты следующие показатели финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 24 542 тыс. рублей;
- чистые активы (собственный капитал) составили 626 145 тыс. рублей;
- рентабельность чистой прибыли составила 2,5 %;
- рентабельность продаж составила 2,6 %.

Главной целью в 2020 году и перспективе, как и прежде, является развитие Общества как инжинирингового ДО ПАО «РусГидро», повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение интересов акционеров.

Общество в 2020 году ставит перед собой следующие основные приоритетные задачи: обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции, активное участие в реализации инвестиционной программы ПАО «РусГидро», дальнейшее расширение присутствия Общества на зарубежных рынках и в других сферах строительной деятельности, совершенствование системы проектирования и строительства ГЭС, развитие 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 генерального проектировщика и в структуре холдинга ПАО «РусГидро», и в России.

Председатель Совета директоров
АО «Ленгидропроект»
«10» апреля 2020 г.

_____/Д.В. Овчинников/

Генеральный директор
АО «Ленгидропроект»
«10» апреля 2020 г.

_____/И.И. Жежель/

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: Россия, г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, дом 22.

История АО «Ленгидропроект» берет свое начало с созданной в 1917 году при Управлении внутренних водных путей Министерства путей сообщения комплексной «Партии по исследованию водных сил Севера России». За более чем 100 лет своего существования институт много раз претерпевал изменения наименований, неоднократно реорганизовывался.

В настоящее время АО «Ленгидропроект» является одним из крупнейших в России проектных институтов, выполняющим полный комплекс проектно-изыскательских работ по объектам гидроэнергетики и другим специализированным объектам промышленного и муниципального назначения, в том числе:

- проектирование специальных сооружений, инженерных сетей и коммуникаций;
- обследование технического состояния зданий и сооружений;
- разработку специальных разделов проектной документации;
- инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- инженерную защиту территорий зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов;
- 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;
- проектный инжиниринг;
- разработка документации по комплексной системе безопасности;
- 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;
- 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;
- 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 24 500 МВт. Крупнейшие из них: Саяно-Шушенская ГЭС (6 400 МВт. с арочно-гравитационной плотиной высотой 242 м.), Чиркейская ГЭС (1 000 МВт. с арочной плотиной высотой 232 м.), Бурейская ГЭС (2 010 МВт. с плотиной из укатанного бетона в суровых климатических условиях высотой 139 м.), Зейская ГЭС (1 290 МВт. с массивно-контрфорсной плотиной высотой 115 м.), Красноярская ГЭС (6 000 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, строятся Ирганайская и Усть-Среднеканская гидроэлектростанции.

В соответствии с изготовленной Обществом рабочей документацией в 2019 году введена в строй Нижне-Бурейская ГЭС в Амурской области мощностью 320 МВт., завершено строительство Зарамагской ГЭС-1 в Республике Северная Осетия – Алания мощностью 346 МВт.

На Воткинской ГЭС введен в эксплуатацию ГА-5 с увеличением единичной мощности с 100 до 115 МВт., на Новосибирской ГЭС после модернизации введен в промышленную эксплуатацию ГА-2.

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

В 2019 году:

- разработана проектная документация по титулу «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства №2); получены положительные заключения ФАУ «Главгосэкспертиза» по технической и сметной частям. В течение отчетного периода выполнены инженерно-геологические, гидрометеорологические, топогеодезические и другие изыскательские работы под проектную документацию, корректировка сметной документации (этап строительства №1), расчет общей стоимости в соответствии с методикой, разработанной Минстроем России, получено положительное заключение Главгосэкспертизы;

- получены положительные заключения: ФАУ «Главгосэкспертиза» - по корректировке проектной документации Нижне-Бурейской ГЭС и проекту комплексной реконструкции Чиркейской ГЭС и государственной экологической экспертизы материалов, обосновывающих строительство объекта «Строительство кордона Малые Симики» на землях особо охраняемой природной территории природного парка «Бурейский», созданного на территории Амурской области;

- начато проектирование Куланакской ГЭС на реке Нарын в Кыргызской Республике мощностью 85-90 МВт и корректировке проектной документации Усть-Среднеканской ГЭС;

- разработано обоснование инвестиций по реконструкции турбоагрегатов №№ 7, 8 Комсомольской ТЭЦ-2 и получил положительное заключение технико-ценового аудита;

- специалисты института начали комплексные многофакторные исследования гидротехнических сооружений Мамаканской ГЭС.

АО «Ленгидропроект» разрабатывает рабочую документацию для обеспечения ввода агрегата №4 и окончания строительства Усть-Среднеканской ГЭС.

Общество продолжает разработку проектной и рабочей документации по отдельным объектам Канала имени Москвы, ведению ремонтных дноуглубительных работ для восстановления проектных отметок для причалов, а также комплекс топогеодезических, гидрометеорологических, инженерно-геологических, геофизических и других изыскательских работ для обоснования разрабатываемых проектов, и Амурского газоперерабатывающего завода.

АО «Ленгидропроект» постоянно осуществляют авторский надзор на строящихся объектах. Представители Общества приняли участие во II Конгрессе «Гидротехнические сооружения и дноуглубление».

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

Общество постоянно занимается повышением качества выпускаемой продукции путем внедрения IT-технологий, создания электронного архива, информационного (BIM) моделирования.

1.2. Стратегические цели

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

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Группы РусГидро

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

Устойчивое развитие производства электроэнергии.

Общество прилагает усилия для роста объемов производства электроэнергии Группы РусГидро, в том числе за счет проектирования новых генерирующих объектов.

Рост ценности Общества.

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

В 2019 году АО «Ленгидропроект»:

- включило 35 специалистов в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования (НОПРИЗ), в том числе 26 проектировщиков и 9 изыскателей;
- переоформило лицензию Министерства Культуры РФ на осуществление деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры народов РФ).

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Общество определяет свои приоритетные задачи 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;
- 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 Общества в 2019 году сделано следующее:

- успешно пройден аудит и переоформлена лицензия Министерства культуры РФ на осуществление деятельности по сохранению объектов культурного наследия народов РФ;

- обеспечено проектно-сметной документацией строительство Нижне-Бурейской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС, Зарамагской ГЭС и других сооружений;
- на конкурсной основе выигран тендер на разработку проектной и рабочей документации на строительство Куланакской ГЭС в Киргизской Республике;
- на конкурсной основе выигран тендер на многофакторные исследования гидротехнических сооружений Мамаканской ГЭС;
- с целью минимизации доли субподрядных работ был расширен спектр работ по изысканиям;
- продолжено внедрение в опытно-промышленную эксплуатацию Системы управления инженерными данными на платформе СОЮЗ-PLM.

С учетом требований к действиям по отношению к рискам и возможностям в Обществе действуют внутренние документы:

- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками;
- Положение о системе управления рисками;
- Управление производственными и технологическими рисками в основных и вспомогательных подразделениях.

Приоритетными и перспективными задачами Общества на 2020 год являются:

- поддержание и развитие устойчивых компетенций в области проектирования объектов транспортной инфраструктуры; линий и подстанций ЛЭП, каналов, судоходных сооружений;
- выход на рынок проектирования объектов атомной энергетики;
- расширение объемов работ на рынках газовой и тепловой индустрии с освоенными компетенциями;
- получение приоритетных преимуществ на заказы по разработке комплексных систем безопасности;
- увеличение доли работ на международном рынке с наличием сертификатов о соответствии ISO 14001:2015 и ISO 9001.

1.4. Управление рисками

Управление рисками в Обществе осуществляется в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «Ленгидропроект», утвержденной Советом директоров Общества (протокол от 22.04.2015 №74).

В процессе деятельности Общества присутствует неопределенность, а значит, существуют и риски, связанные с этой неопределенностью, которые необходимо контролировать. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе. В Обществе назначены ответственные лица (владельцы рисков) за организацию процесса управления рисками.

В соответствии с положениями Политики в области внутреннего контроля и управления рисками в Обществе утверждается реестр рисков, план мероприятий по их управлению, проводится их ежегодная актуализация и мониторинг.

Обществом были определены ключевые риски на 2019 год, произведена их оценка и утверждён план мероприятий по их управлению на 2019 год, который утвержден Советом директоров Общества протокол от 27.07.2018 № 107).

Ключевыми рисками для Общества являются: сокращение спроса на проектно-изыскательские работы со стороны компаний Группы РусГидро (экзогенный фактор, находящийся вне зоны влияния Общества) и сокращение спроса на внешнем рынке на услуги/работы Общества. Данные риски Общество оценило, как высокие.

В 2019 Общество провело следующие мероприятия по управлению рисками:

- осуществлялся ежедневный мониторинг внешних торговых площадок, сформирован реестр перспективных торгов для участия Общества;

- Общество приняло участие в 40 закупочных процедурах на сумму 1,24 млрд. рублей;
- повышена конкурентоспособность Общества за счет преимуществ по цене и соответствию квалификационным требованиям заказчиков;
- заключено 4 консорциума для участия в закупочных процедурах;
- в Национальные реестры специалистов в области архитектурно-строительного проектирования и инженерных изысканий включено 45 сотрудников (в том числе по организации выполнения работ по подготовке проектной документации - 33 человек;
- по организации выполнения инженерных изысканий - 12 человек);
- переоформлена лицензия на осуществление деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выданная Минкультуры РФ.

По результатам выполнения мероприятий риск сокращения спроса на внешнем рынке на работы и услуги Общества реализовался по причине отмены ряда заказчиков закупочных процедур и переноса объемов полученных в 2019 году заказов на последующие периоды.

Риск сокращения спроса на проектно-изыскательские работы со стороны компаний Группы РусГидро не реализовался.

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Риски, не являющиеся значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

Отраслевые и рыночные риски

Общество не занимает значительное место в Группе РусГидро по объему выполненных в 2019 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 негативно отразится на деятельности Общества и исполнении им 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.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2019 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 рынка 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 и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов и, как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения этого риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке 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

По состоянию на 31.12.2019 Общество не имеет задолженности по кредитам и займам. Риск минимизирован.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества являются риски:

- изменения законодательства в части налогообложения и бухгалтерского учета;
- неоднозначного толкования норм законодательства;
- неисполнения обязательств контрагентами Общества по заключенным договорам;
- судебных исков к Обществу;
- неисполнения Обществом своих обязательств перед контрагентами и работниками.

В Обществе ведется постоянная работа, влекущая минимизацию рисков:

- 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 контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию долгов в судебном порядке.

С учетом данной работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Основным видом деятельности Общества является выполнение полного комплекса проектно-изыскательских работ по объектам гидроэнергетики и другим специализированным объектам промышленного назначения.

При осуществлении хозяйственной 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 рисков ошибок проектирования в Обществе функционирует интегрированная система менеджмента (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 оценке опыта и деловой репутации в соответствии с ГОСТ Р 66.1.01-2015 (действителен до 30.08.2021) и соответствия по версиям международных стандартов ISO 9001:2015 и ISO 14001:20015 (со сроками действия до 2021 года).

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

Экологические и социальные риски

Экологические риски

Идентифицированные 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 руководителей и специалистов 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 (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 опытом, 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 внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

У Общества отсутствуют производственные риски, так как АО «Ленгидропроект» не занимается производственной деятельностью. Вероятность технологических сбоев в инженерных коммуникациях, моральное устаревание программного обеспечения нивелируются обновлением оборудования рабочих мест проектировщиков, развитием IT-технологий, проведением ремонтов инженерных коммуникаций.

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 100-летнего опыта работы Общества в сфере проектирования гидротехнических объектов.

Для минимизации риска ошибок проектирования в Обществе функционирует интегрированная система менеджмента (ИСМ), соответствующая требованиям ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015.

Соответствие ИСМ международным стандартам подтверждено сертификатами по оценке опыта и деловой репутации в соответствии с ГОСТ Р 66.1.01-2015, ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015.

Стратегический риск

Риск возникновения убытков в результате ошибок, допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Общества, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских), организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества, незначителен, поскольку стратегическое управление Обществом осуществляет Совет директоров Общества, в который входят 4 сотрудника ПАО «РусГидро», и Правление ПАО «РусГидро», осуществляющее функции Общего собрания акционеров Общества.

1.5. Основные достижения в отчетном году

Обеспечены рабочей документацией:

- ввод в эксплуатацию Нижне-Бурейской ГЭС – самой мощной из ГЭС, строительство которой начато в постсоветский период (с пуском ГА-4 Нижне-Бурейская ГЭС вышла на проектную мощность – 320 МВт) и ГА-3 на крупнейшей строящейся гидроэлектростанции России – Усть-Среднеканской ГЭС, расположенной на реке Колыма в Магаданской области (в результате мощность станции возросла почти вдвое – с 168 МВт до 310,5 МВт);
- замена ГА-5 Воткинской ГЭС в рамках реализации Программы комплексной модернизации РусГидро;
- завершение строительства Зарамагской ГЭС.

Получены положительные заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России»:

- проектной документации и результатов инженерных изысканий по объектам: «Проект Нижне-Бурейской ГЭС с учетом оптимизации сметной стоимости гидроузла, включая водохранилище, «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ. Певек-Билибино» (этап строительства №2)»; «Разработка проекта комплексной реконструкции ГЭС Дагестанского филиала ПАО «РусГидро», Этап комплексная реконструкция Чиркейской ГЭС».
- о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства по объектам: «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства №2)», «Разработка проекта комплексной реконструкции ГЭС Дагестанского филиала ПАО «РусГидро», Этап комплексная реконструкция Чиркейской ГЭС», «Канал имени Москвы. апитальный ремонт водоводного тракта насосной станции № 186 (Московская обл., г. Икша, Дмитровский район Московской области)», «Корректировка сметной документации по объекту: «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ. Певек-Билибино (этап строительства № 1)» Расчет общей стоимости в соответствии с методикой, разработанной Минстроем России».

Получены положительные заключения негосударственных экспертиз проектной документации (без сметы) и результатов инженерных изысканий по разработке проектной документации на

строительство автодорожного моста №2 через р.Ардон на станционной площадке Зарамагской ГЭС-1 и государственной экологической экспертизы материалов, обосновывающих строительство объекта «Строительство кордона Малые Симичи» на землях особо охраняемой природной территории природного парка «Бурейский», созданного на территории Амурской области.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

В 2019 году состоялось 1 (Одно) Общее собрание Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 28.06.2019 (протокол 28.06.2019 № 1185пр), акционером утвержден Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность за 2018 год, распределение прибыли Общества по результатам 2018 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по итогам 2018 года, избран Совет директоров, утверждены аудитор и Устав Общества 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 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 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

До проведения годового Общего собрания акционеров 28.06.2019 в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2018 году, в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров 22.08.2018 (протокол от 22.08.2018 № 1126пр):

Председатель Совета директоров

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Бабуринов Сергей Александрович

Бардикова Вера Ивановна

Жежель Игорь Ильич

В 2019 году членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров Общества 20.02.2018 (протокол от 20.02.2018 № 102) являлся Жежель Игорь Ильич.

В 2019 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 2019 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 2019 года, составил 498 652 (Четыреста девяносто восемь тысяч шестьсот пятьдесят два) рубля.

Таблица № 2

Наименование показателя	2019 год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	498 652
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	498 652
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества в 2019 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Ленгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 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 определен Положением о Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 23.05.2014 (протокол от 23.05.2014 № 849пр/2).

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 28.06.2019 (протокол 28.06.2019 № 1185пр), Ревизионная комиссия не избиралась.

До проведения годового Общего собрания акционеров 28.06.2019 года в Обществе действовала Ревизионная комиссия, избранная в 2018 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 07.06.2018 (протокол от 07.06.2018 № 1107пр) в составе:

Председатель Ревизионной комиссии:

Щеголева Елена Александровна

Члены Ревизионной комиссии:

Ажимов Олег Евгеньевич

Басов Александр Борисович

Бойко Марина Петровна

Устинов Владимир Петрович

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2011 (протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» №610пр от 26.05.2011). Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2019 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 103 587 (Сто три тысячи пятьсот восемьдесят семьдесят) рублей 00 копеек.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества не производились.

1.2. Отчет Совета директоров

В отчетном году Советом директоров Общества проведено 11 (Одиннадцать) заседаний, на которых всего рассмотрено 72 вопроса деятельности Общества, в том числе:

- утвержден график проведения корпоративных мероприятий, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2018 года;
- предварительно утверждены Годовой отчет и бухгалтерская (финансовая) отчетность по результатам 2018 года, акционеру даны рекомендации по распределению прибыли и убытков Общества по результатам 2018 финансового года, размеру дивиденда по акциям, порядку его выплаты, дате, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов по результатам 2018 года;
- утвержден план работы Совета директоров Общества на 2019-2020 корпоративный год;
- утверждены отчеты об исполнении Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) и бизнес-плана Общества за 2018 год, а также ГКПЗ на 2019 год и бизнес-план на 2020-2024 годы;
- приняты решения в области закупок Общества:

Единому положению о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (в новой редакции), Регламенту раскрытия контрагентами Группы РусГидро информации в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), Единому положению о проведении конкурентной закупки в Группе РусГидро, Единой методике экспертизы комплекта ценообразующей документации в Группе РусГидро и Программе по повышению качества управления закупочной деятельностью Группы РусГидро, утверждены в новом составе Центральная закупочная комиссия Общества и Сопредседательский орган Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства;

- утверждены в новой редакции: План использования Обществом банковских гарантий и лимит стоимостных параметров использования банковских гарантий и аккредитивов Общества на 2020 год, Положение об обращении банковских гарантий, принимаемых в обеспечение обязательств контрагентов Общества, Перечень Банков-Гарантов, Перечень Аккредитованных кредитных организаций и Лимиты риска на кредитные организации Общества;
- утверждены целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2019 год;
- утверждены Программа страховой защиты и страховщики Общества на 2020 год;
- утвержден Реестр непрофильных активов Общества в новой редакции;
- утвержден Перечень информации, подлежащей предоставлению контролирующему лицу Общества в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг, в новой редакции;
- Общество присоединилось к Положению о проектной организации – генеральном проектировщике производственного объекта ПАО «РусГидро»;
- принято решение о переходе Общества на преимущественное использование отечественного программного обеспечения и утвержден план мероприятий по переходу Общества на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на 2019-2021 годы;
- приняты решения о разработке фирменного стиля Общества в соответствии с Руководством по применению фирменного стиля Группы РусГидро и о внедрении фирменного стиля Общества;
- принято решение о ликвидации представительства Общества в г. Москве;
- определены случаи совершения Обществом: сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом, без одобрения Советом директоров (об отказе Общества от прав по банковской гарантии и/или заключении Обществом соглашения о прекращении обязательства гаранта по банковской гарантии); сделок, стоимость которых превышает 10 % балансовой стоимости активов Общества, и сделок, в соответствии с которыми третьи лица/Общество получают/получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества/третьих лиц;
- одобрены сделки, стоимость которых превышает 10% балансовой стоимости активов Общества.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2019 уставный капитал Общества составляет 174 451 (Сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) рубль 00 копеек.

В 2019 году изменение уставного капитала Общества не производилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 3

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

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 4

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) руб.
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 № 5

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на	
	01.01.2019	31.12.2019	01.01.2019	31.12.2019
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Ленгидропроект» по состоянию на 31.12.2019, – 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

- 1) По состоянию на 31.12.2019 Общество не участвовало в иных хозяйственных обществах.
- 2) На 31.12.2019 Общество участвовало в следующих некоммерческих организациях:

Таблица № 6

№ 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 руб.
2	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов, «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование энергетических объектов	480 000 руб.
3	Ассоциация «Саморегулируемая организация «Объединенные производители строительных работ» (Ассоциация «СРО «ОПСР»)	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство	139 500 руб.
4	Ассоциация топливно-энергетического комплекса «Российский национальный комитет Мирового Энергетического Совета» (Ассоциация «РНК МИРЭС»)	Некоммерческая организация, основанная на членстве организаций в топливно-энергетической сфере	10 000 долл. США (641 683 руб.)

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 оценка воздействия на окружающую среду (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 гидроэлектростанций, включая электротехнические, гидромеханические, инженерные, контрольно-измерительной аппаратуры 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 система мониторинга инженерных сооружений (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 Общества в 2019 году составил 986 004 тыс. рублей, что на 27,5% меньше уровня 2018 года.

Объем работ, выполненных в 2019 году собственными силами института, уменьшился относительно 2018 года на 110 615 тыс. рублей (12,3%), и составил 786 394 тыс. рублей.

В структуре выручки наблюдается увеличение доли работ, выполненных собственными силами, до 80%.

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2017г.	2018г.	Откл. 2018 / 2017	2019г.	Откл. 2019 / 2018
	Выручка по основной деятельности, в т.ч.	тыс. руб.	1 129 192	1 360 760	+231 568	986 004	-374 756
1.	По видам деятельности:						
	Проектирование ПИР	тыс. руб.	1 129 192	1 360 760	+231 568	986 004	-374 756
2.	По форме исполнения заказа:						
	Объем работ, выполненный собственными силами	тыс. руб.	916 478	897 009	-19 469	786 394	-110 615
	Объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс. руб.	212 715	463 751	+251 036	199 610	-264 141
	Доля объема работ, выполненных собственными силами	%	81	66	-15	80	+14
	Доля объема работ, выполненных субподрядными организациями	%	19	34	+15	20	-14
3.	По заказчикам:						
	Заказчики группы ПАО «РусГидро»	тыс. руб.	746 552	1 062 214	+315 662	774 121	-288 093
	Прочие заказчики	тыс. руб.	382 640	298 546	-84 094	211 883	-86 663
	в т. ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам ПАО «РусГидро»	тыс. руб.	79 010	137 476	+58 466	72 899	+64 577

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2017г.	2018г.	Откл. 2018 / 2017	2019г.	Откл. 2019 / 2018
	Доля заказчиков группы ПАО «РусГидро»	%	66	78	+12	79	+1
	Доля прочих заказчиков, не являющихся генподрядчиками по объектам ПАО «РусГидро», %	%	7	10	+3	7	-3

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	1 129 192	1 360 760	986 004	72,5
	В т.ч.: - на объектах группы «РусГидро»	1 050 183	1 223 284	913 105	74,6
	- на внешнем рынке	79 010	137 476	72 899	53,0
2.	Себестоимость	1 085 885	1 301 985	960 206	73,7
3.	Прибыль/убыток от продаж	43 307	58 775	25 798	43,9
4.	Прочие доходы	26 277	24 631	19 698	80,0
5.	Прочие расходы	30 695	15 534	13 883	89,4
6.	Прибыль до налогообложения	38 889	67 871	31 613	46,6
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	10 919	14 120	7 071	50,1
8.	Чистая прибыль	27 970	53 752	24 542	45,7

Фактический объем реализованных работ составил 986 004 тыс. рублей, что меньше уровня 2018 года на 374 756 тыс. рублей (на 27,5%). Снижение выручки в 2019 году обусловлено переносом сроков выполнения работ на 2020-2021гг. и приостановкой работ по ряду договоров.

Себестоимость уменьшилась на 341 779 тыс. рублей (на 26,3%) и составила 960 206 тыс. рублей, что связано с сокращением выручки.

Прочие доходы в 2019 году ниже уровня 2018 года на 4 933 тыс. рублей (или на 20,0%), прочие расходы меньше значения прошлого года на 1 651 тыс. рублей (на 10,6%).

В результате, за отчетный период Обществом получена чистая прибыль в размере 24 542 тыс. рублей, что меньше значения данного показателя за 2018 год на 29 210 тыс. рублей (на 54,3%). Снижение выручки не могло быть в полной мере компенсировано сокращением расходов.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2019 (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 № 9

Аналитический баланс АО «Ленгидропроект» за 2019 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2018	На 31.12.2019	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	230 066	216 612	-13 454	-5,8
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	56 339	75 779	19 440	34,5
Прочие внеоборотные активы	1 021	2 015	994	97,3
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	287 426	294 406	6 980	2,4
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	5 735	4 868	-867	-15,1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	436 147	328 594	-107 553	-24,7
Денежные средства	222 071	280 533	58 462	26,3
Прочие оборотные активы	403 967	593 748	189 781	47,0
Итого оборотные активы (раздел 2)	1 067 920	1 207 743	139 823	13,1
БАЛАНС	1 355 346	1 502 149	146 803	10,8
<i>2. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	174	174	0	0,0
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	9	9	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	597 032	601 420	4 388	0,7
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	53 752	24 542	-29 210	-54,3
Итого капитал и резервы (раздел 3)	650 967	626 145	-24 822	-3,8
<i>3. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	63 739	88 361	24 622	38,6
Прочие обязательства	-	-	-	-
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	63 739	88 361	24 622	38,6
<i>4. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	488 802	604 184	115 382	23,6
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	71 465	71 465	0	0,0
Оценочные обязательства	23 485	24 919	1 434	6,1
Прочие краткосрочные обязательства	56 888	87 075	30 187	53,1
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	640 640	787 643	147 003	22,9
БАЛАНС	1 355 346	1 502 149	146 803	10,8

За отчетный период внеоборотные активы баланса практически остались на прежнем уровне, изменение незначительное – на 2,4%.

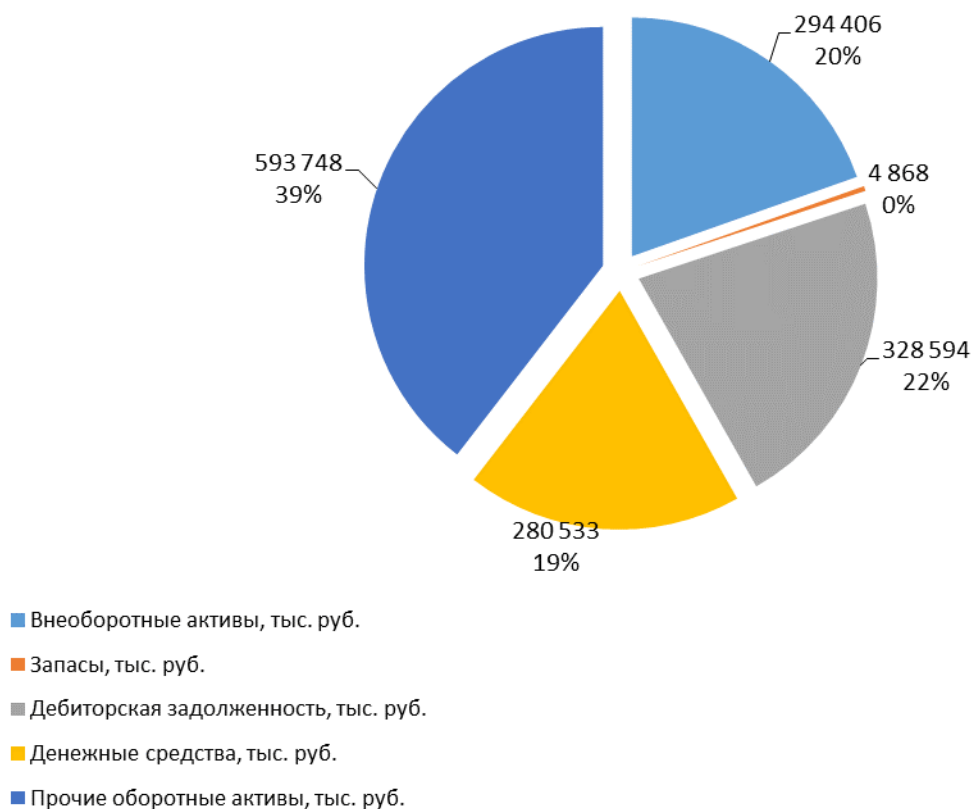
Оборотные активы за 2019 год увеличились на 139 823 тыс. рублей (на 13,1%), что обусловлено в основном ростом прочих оборотных активов.

В целом валюта баланса увеличилась на 146 803 тыс. рублей (на 10,8%).

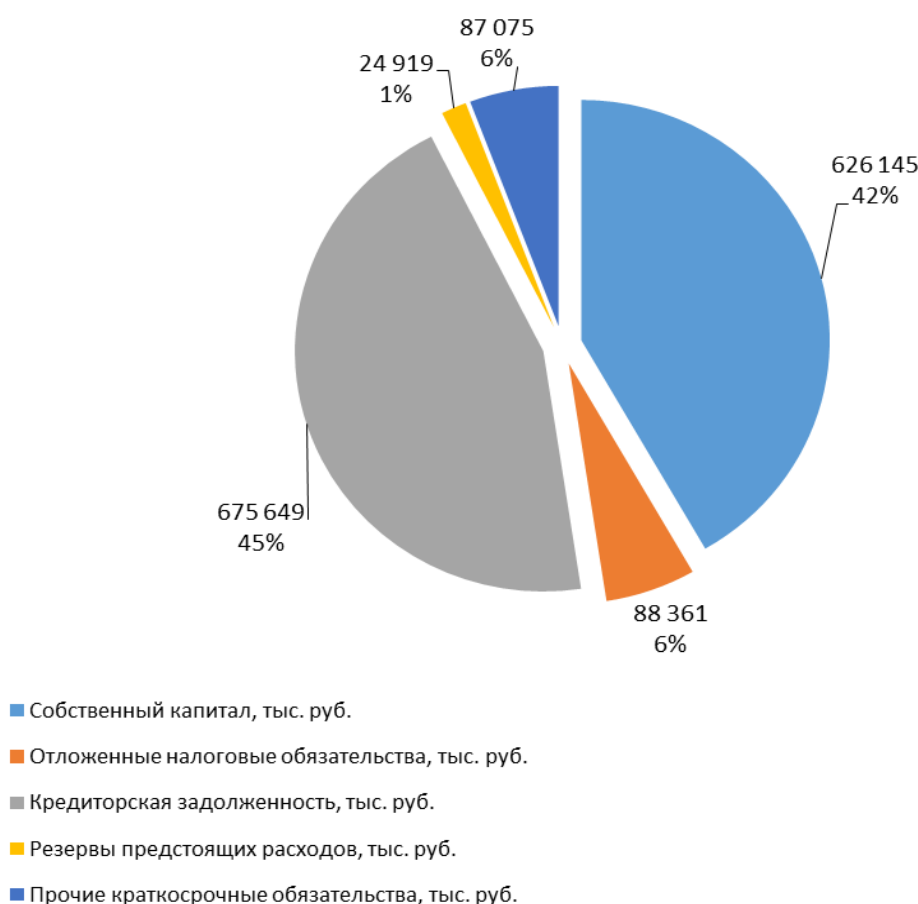
Значительные изменения в пассиве баланса относительно 2018 года наблюдаются по статьям:

- «Нераспределенная прибыль отчетного года» уменьшилась на 29 210 тыс. рублей (на 54,3%);
- «Отложенные налоговые обязательства» повысились на 24 622 тыс. рублей (на 38,6%);
- «Краткосрочные обязательства» выросли на 147 003 тыс. рублей (на 22,9%) главным образом в связи с увеличением кредиторской задолженности за счет авансов полученных.

Структура активов баланса на 31.12.2019г.



Структура пассивов баланса на 31.12.2019г.



За 2019 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются собственные средства, доля которых уменьшилась к уровню 2018 года и составила 42%. Соотношение собственного и заемного капитала Общества по итогам 2019 года составило 0,71.

Существенная часть финансовых ресурсов Общества вложена во внеоборотные активы, доля которых на конец отчетного периода составила 20% общей суммы хозяйственных средств.

Доля оборотных активов Общества распределяется на дебиторскую задолженность (22%), денежные средства (19%) и прочие оборотные активы (39%).

Расчет стоимости чистых активов Общества за 2019 год производился в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов»:

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «Ленгидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2019
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	287 426	294 406
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 067 920	1 207 743
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)	1 355 346	1 502 149

Расчет стоимости чистых активов АО «Ленгидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2019
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	63 739	88 361
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	640 640	787 643
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)	704 379	876 004
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	650 967	626 145

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 626 145 тыс. рублей

Таким образом, за отчетный год данный показатель снизился на 24 822 тыс. рублей (на 3,8%).

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 11 (тыс.руб.)

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	27 970	53 752	24 542	45,7
EBIT	43 307	58 775	25 798	43,9
EBITDA	94 556	100 202	62 636	62,5

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение показателей EBIT и EBITDA, связанное с сокращением операционной прибыли в 2019 году.

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	2,48	3,95	2,49	63,0
Норма EBIT, %	3,84	4,32	2,62	60,6
Норма EBITDA, %	8,37	7,36	6,35	86,3

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

Уменьшение в 2019 году перечисленных показателей относительно прошлого года объясняется сокращением операционной и чистой прибыли в отчетном периоде.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 13

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,21	4,41	3,09	70,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	87	83	118	142,2
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,94	3,51	2,16	61,5
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	124	104	169	162,5

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за 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 долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2019 году увеличилась с 83 до 118 дней. При этом коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности, имеющий обратную зависимость по отношению к оборачиваемости в днях, уменьшился.

Оборачиваемость кредиторской задолженности в отчетном периоде увеличилась со 104 до 169 дней, соответственно, коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности уменьшился.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе и призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 14

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,83	1,08	0,80	74,1
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,34	0,36	0,37	102,8
Коэффициент Бивера	0,19	0,19	0,20	105,3

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 2017 - 2019 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента находится в рамках 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 2019 года коэффициент абсолютной ликвидности равен 0,37, что выше уровня 2018 года и соответствует норме.

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 2019 году коэффициент Бивера равен 0,20, что немного выше значения показателя за 2018 год.

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 15

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,47	0,48	0,42	87,5
Соотношение собственного и заемного капитала	1,14	1,08	1,40	129,6

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	1,99	4,03	1,72	42,7
ROE, %	4,42	8,51	3,84	45,1

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.

Уменьшение чистой прибыли в 2019 году повлияло на снижение рентабельности активов до 1,72% и рентабельности собственного капитала до 3,84%.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2017г.	2018г.	2019г.	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:	290 270	436 147	328 594	75,3
2.1	Покупатели и заказчики	270 767	413 632	301 597	72,9
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	14 808	14 536	17 045	117,3
2.6	Прочие дебиторы	4 695	7 979	9 952	124,7

По состоянию на 31.12.2019 дебиторская задолженность свыше 12 месяцев отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 328 594 тыс. рублей

По сравнению с 2018 годом в отчетном году краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 24,7% (или на 107 553 тыс. рублей) за счет задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 18 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	424 196	488 802	604 184	123,6
2.1.	поставщики и подрядчики	84 747	124 727	79 370	63,6
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	12	-	-	-
2.6.	По налогам и сборам	66 519	86 026	60 535	70,4

№ п/п	Наименование показателя	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста (5/4) %
2.7.	Авансы полученные	269 089	274 401	461 697	168,3
2.8.	Прочие кредиторы	3 829	3 649	2 582	70,8
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	101 180	71 465	71 465	100,0
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	22 885	23 485	24 919	106,1
6.	Прочие краткосрочные обязательства	69 589	56 888	87 075	153,1

По состоянию на 31.12.2019 кредиторская задолженность Общества составила 604 184 тыс. рублей

По сравнению с 2018 годом задолженность в целом увеличилась на 23,6% (или на 115 382 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 2019 году по результатам хозяйственной деятельности 2018 года начислены и оплачены дивиденды на сумму 49 364 тыс. рублей

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

Таблица № 19

Дивиденды	2017г.	2018 г.	2019г.
Всего, в том числе:	113 862,0	45 319,26	49 364,0
на обыкновенные акции	113 862,0	45 319,26	49 364,0

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2017		2018		2019	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	27,49	100	28,01	100	28,74	100
1	Техническое перевооружение и реконструкция	8,2	30	6,79	24	14,69	51
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	14,71	53	17,43	62	10,1	35
4	Прочие инвестиции	4,58	17	3,79	14	3,95	14

* Доля в структуре капитальных вложений

Основными инвестиционными мероприятиями 2019 года являются:

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

В 2019 году было введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 12 772,7 тыс. рублей

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21 (млн.руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	44,75	27,95	-37,5
	Чистая прибыль прошлых лет	-	-	-
	НДС к возмещению	7,60	4,92	-35,3
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		52,35	32,87	-37,2

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22 (млн.руб.)

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2019 году			
	план	факт	Отклонения	
			+/-	%
1. Техническое перевооружение и реконструкция	32,40	16,83	-15,57	-48,1
1.1. Объекты производственного назначения	32,40	16,83	-15,57	-48,1
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств	13,04	12,08	-0,96	-7,4
3.1 Машины и оборудование	6,95	6,55	-0,40	-5,8
3.2 Информационно-вычислительная техника	5,79	5,15	-0,64	-11,1
3.3 Прочее	0,30	0,38	0,08	26,7
4. Прочие инвестиции	6,91	3,96	-2,95	-42,7
ИТОГО:	52,35	32,87	-19,48	-37,2

Инвестиционная программа 2019 года выполнена Обществом на 64% по освоению и на 63% по финансированию, в том числе:

- инвестиции по «ТПИР» составили 52% от плана финансирования и 54% от плана освоения в результате отмены закупки работ по устройству локальных очистных сооружений (ЛОС);
- по направлению «Машины и оборудование» процент выполнения составил 94% по финансированию и 95% по освоению, что связано с уменьшением стоимости производственного оборудования при проведении конкурентной закупки;
- по разделу «Информационно-вычислительная техника» план и по финансированию, и по освоению выполнен на 89%, экономия обусловлена сокращением потребности в компьютерном оборудовании в связи со снижением численности персонала;
- по разделу «Прочие инвестиции» (программное обеспечение) выполнение по финансированию составило 57%, по освоению 58%, экономия объясняется результатами проведения закупочных процедур.

Реализация 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;
- поддерживать на необходимом уровне техническое оснащение офисных помещений и залов для организации публичных мероприятий, проводить на современном техническом уровне производственные совещания, конференции, семинары, презентации, с участием головной компании, обособленных подразделений, групп и компаний заказчиков;
- совершенствовать, реконструировать, приводить в соответствие действующим нормам и правилам системы жизнеобеспечения здания;
- обновлять базу автотранспорта для выполнения изыскательских работ;
- 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 2020-2024 гг. предполагается 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 2019 году осуществлены следующие мероприятия:

1. Во исполнение приказа ПАО «РусГидро» от 29.08.2019 № 712 «Об утверждении Положения о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро» введено в действие «Положение о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности в АО «Ленгидропроект».

2. Утверждены и введены в действие Указания по выполнению мероприятий Регламента планирования и формирования отчётности о выполнении мероприятий Программы инновационного развития Группы РусГидро и Программы инновационного развития Холдинга ПАО ЭС Востока.

3. Ведется единый реестр результатов интеллектуальной деятельности Общества.

4. 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 95,0325) и выдан сертификат соответствия № РОСС RU/31643.04СIC0.OC.07.030, срок действия - до 30.08.2021.

5. ООО «DNV GL» проведен периодический аудит на соответствие интегрированной системы менеджмента Общества требованиям стандартов ISO 9001:2015 (Система менеджмента качества) и ISO 14001:2015 (Система экологического менеджмента), по итогам которого действие сертификатов № 251947-2014-AE-RUS-FINAS и № 251947-2017-AE-RUS-FINAS продлено до 19.12.2020 года.

6. Проведено обучение специалистов Общества по различным программам, в том числе: «Обследование строительных конструкций зданий и сооружений», «Обследование строительных конструкций и грунтов основания зданий и сооружений», «Специалист по организации архитектурно-строительного проектирования», «Промышленное и гражданское строительство», «Инженерные изыскания, в т.ч. на особо опасных и технически сложных объектах», «Проведение энергетических обследований с целью повышения энергетической эффективности и энергосбережения», «Проектирование зданий и сооружений. Организация подготовки проектной документации, в том числе на особо опасных и технически сложных объектах». Затраты на обучение составили 844 тыс. рублей.

7. Продолжается внедрение в производственный процесс электронного архива – в 2019 году в электронный архив помещена проектная документация, разработанная с 2008 по 2018 годы.

Объем финансирования инновационной деятельности за 2019 год составил 905,450 тыс. рублей, в том числе:

- обучение и подготовка персонала, связанные с инновациями, - 844,0 тыс. рублей
- производственное проектирование, дизайн и другие разработки (не связанные с научными исследованиями и разработками)
- новых продуктов, услуг и методов их производства (передачи),
- новых производственных процессов, - 61,45 тыс. рублей

Источник финансирования инновационной деятельности Общества – собственные средства.

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

Таблица 23

№	Тема НИР	Дата и № договора	Заказчик	Ст-ть работ (млн. руб.)	Объем Финансирования в отчетном году (млн. руб.)	Полученный результат
1	НИР по уточнению сейсмических параметров ГТС Бухтарминского энергетического комплекса ТОО «Казцинк» с определением расчетной сейсмостойкости	№ 07-01/2019-0054, ДС№1 от 09.04.2019	ТОО «Казцинк»	2,928488	2,928488	Подтверждена сейсмостойкость ГТС с учётом актуализации «балльности» площадки размещения объектов
2	Разработка конструктивных решений по укреплению склона, исключаяющего подмыв объекта культурного наследия федерального значения - Здания Зругской церкви, среднего века»	№ 12 от 15.12.2019	ООО «Скифос-РСК»	0,601476	0,601476	Конструктивные решения переданы заказчику для реализации
3	НИР по исследованию золы Магаданской ТЭЦ и оценке её эффективности при использовании в составах бетона для Усть-Среднеканской ГЭС	№ 3218 от 30.12.2019	АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф.Дьякова»	0,802763	0	Договор находится в стадии исполнения

№	Тема НИР	Дата и № договора	Заказчик	Ст-ть работ (млн. руб.)	Объем Финансирования в отчетном году (млн. руб.)	Полученный результат
4	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. Непорожного»	3,500135	0,420	Договор находится в стадии исполнения

6.3. Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2020 год

На 2020 год в области инновационного развития запланировано выполнение мероприятий в соответствии с Программой инновационного развития ПАО «РусГидро» и исполнение договоров на выполнение НИР, в том числе подготовка материалов заявок в ФИПС на выдачу патентов при выявлении охраноспособных результатов интеллектуальной деятельности.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества –

постепенное 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 повышении конкурентоспособности проектной продукции.

7.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

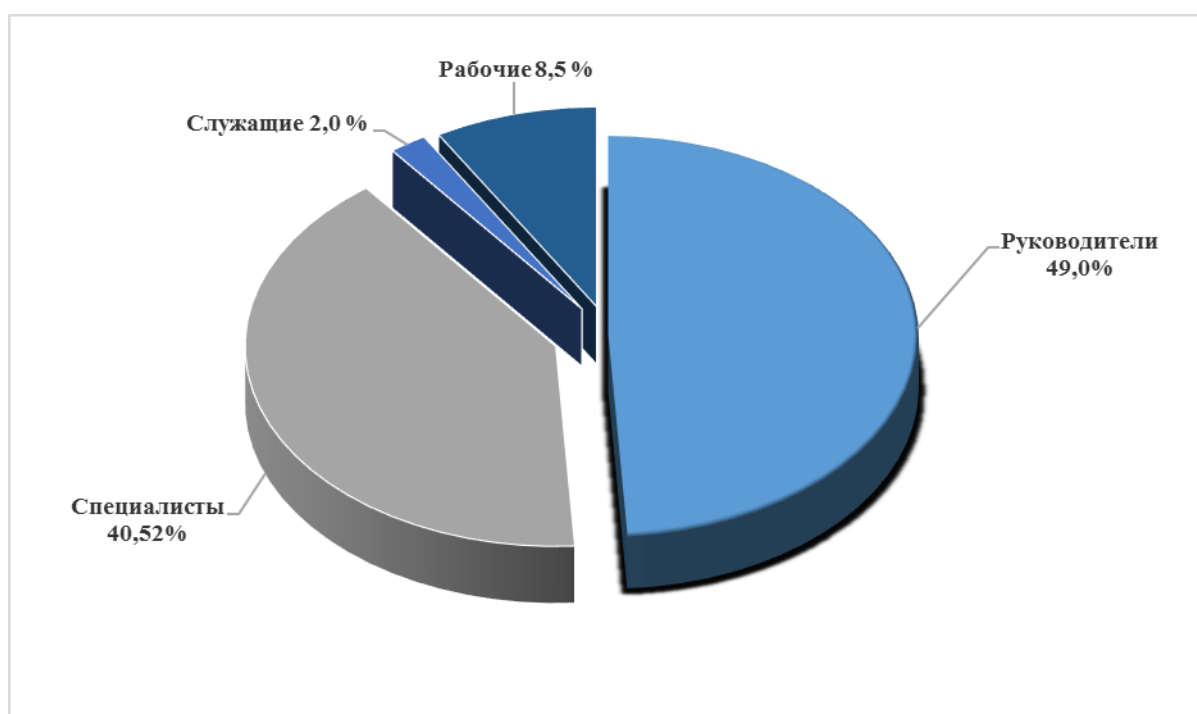
Списочная численность персонала Общества на 31.12.2019 составила 459 человек, из которых 43,1% мужчин и 56,9% женщин. По сравнению с началом года списочная численность персонала Общества снизилась на 50 человек.

Структура персонала по категориям

Таблица 24

Категории	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	229	43,7	235	46,2	225	49,0
Специалисты	234	44,7	218	42,8	186	40,5
Служащие	11	2,1	9	1,8	9	2,0
Рабочие	50	9,5	47	9,2	39	8,5
Всего	524	100,0	509	100,0	459	100,0

Структура персонала по категориям 2019 год



За период 2017 – 2019 гг. в структуре персонала наблюдается снижение численности по всем категориям: руководители - 4 человека (1,75%), специалисты - 48 человек (20,5%), служащие - 2 человека (18,2%), рабочие - 11 человек (22%) вследствие снижения портфеля заказов.

7.1.2. Возрастной состав работников

С 2017 года наблюдается снижение числа персонала по всем возрастным категориям.

Так, численность работников в возрасте до 30 лет уменьшилась на 4 человека (17,6%), в возрасте от 30 до 50 лет - на 47 человек (15,6%), старше 50 лет - на 64 человека (10,7%).

Средний возраст работников Общества на 31.12.2019 составил 45 лет.

Таблица 25

Возраст	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	32	11,6	39	7,7	28	6,1
От 30 до 50 лет	302	52,5	286	56,2	255	55,6
Старше 50 лет	190	35,9	184	36,1	176	38,3
в т.ч. пенсионеры по возрасту (работающие)	112	21,4	107	21,0	100	21,8
Всего	524	100,0	509	100,0	459	100,0
Средний возраст	43		44		45	

В Обществе работает 100 пенсионеров по возрасту (21,8 % от численности работников). По сравнению с 2018 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 6,5 %.

7.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица 26

	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	418	79,8	407	80,0	372	81,1
Среднее профессиональное	43	8,2	43	8,5	36	7,8
Среднее общее	52	9,9	48	9,4	40	8,7
Начальное и основное общее	11	2,1	11	2,1	11	2,4
Всего	524	100,0	509	100,0	459	100,0

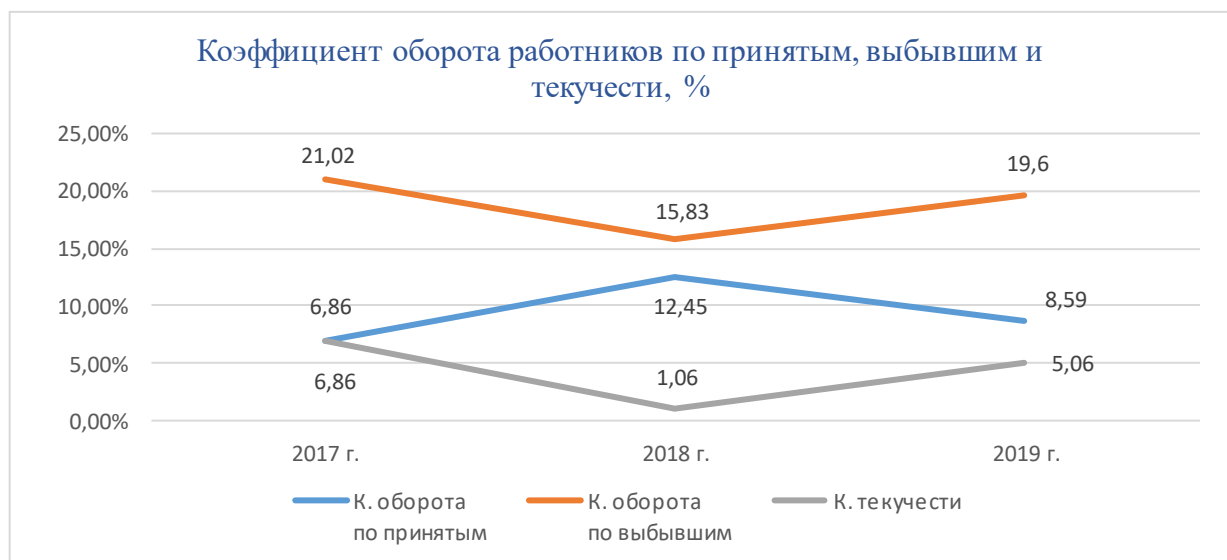
Существенных изменений по уровню образования работников Общества относительно списочной численности за отчетный период не произошло.

В 2019 году в ЧОУ ДО «Институт промышленной безопасности, охраны труда и социального партнерства» в рамках договора на комплексное обслуживание по реализации образовательных программ и оказанию услуг по дополнительному профессиональному образованию и профессиональному обучению прошли обучение 18 работников Общества.

7.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым - 8,59%, по выбывшим – 19,6%.

Коэффициент текучести персонала за 2019 год возрос в сравнении с 2018 годом на 4% и составил 5,06%.



В 2019 году уволилось по собственному желанию 53 человека.

Основная причина увольнения - по семейным обстоятельствам.

Для удержания сотрудников в организации совершенствуются трудовые отношения с учетом интересов работника. Проводится обучение по повышению квалификации.

7.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица №27

№	Показатель	2017	2018	2019
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	460 050,3	434 893,0	421 801,7
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	74 456	76 313	77 067

Снижение фонда оплаты труда Общества за 3 года составило 8,3%, в том числе: в 2018 году относительно 2017 года - на 5,5%, в 2019 год относительно к 2018 года - на 3,0%.

Уменьшение фонда заработной платы обусловлено сокращением численности персонала и снижением объемов работ, выполненных собственными силами.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2019 году по сравнению с 2018 годом на 1,0% и превышает МРОТ, установленный в регионах, от 4 до 7 раз.

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

	2017	2018	2019
Затраты на развитие персонала, тыс.руб.	1163	1416	1229

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

Таблица №29

	2017	2018	2019
Затраты на обучение 1 работника, тыс.руб.	7,6	7,7	6,8

Сведения об обучении персонала по категориям в 2019 году:

Таблица №30

РУКОВОДИТЕЛИ				
№ пп.	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов		97	687
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	-	
		2.2. Строительство ЭС	-	
		2.3. Эксплуатация ЭС	-	
		2.4. Реализации электроэнергии	-	
		2.5. Экономика и финансы	-	
		2.6. Право	-	
		2.7. Информационные технологии	-	
		2.8. Административное обеспечение	-	
		2.9. Управление человеческими ресурсами	2	38
		2.10.Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	-	
		2.11. Связи с общественностью	-	
		2.12. Имущественный комплекс	-	
		2.13. Закупочная деятельность	-	
		2.14. Организационное развитие	-	
		2.15. Инновационная деятельность	-	
3	Организационно-управленческое обучение		-	
4	Проектное обучение		-	
5	Обучение корпоративным стандартам		-	
6	Высшее образование		-	
7	Вторая профессия		-	
8	Соревнования профессионального мастерства		-	
Итого			99	725
СПЕЦИАЛИСТЫ				
№ пп.	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов		49	431
Итого			49	431
РАБОЧИЕ				
№ пп.	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным	Затраты, тыс. руб.

		программам и на рабочем месте	
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	20	73
Итого		20	73
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам		0	0
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах		168	1229
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения			
ОБЩИЙ ИТОГ		168	1229

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

В 2019 году 168 работников Общества прошли повышение квалификации и программы переподготовки в СПбПУ Петра Великого, ЧУ ООДПО «Институт промышленной безопасности, охраны труда и социального партнерства» и ЧОУ ДПО «Санкт-Петербургский учебно-консультационный центр Ассоциации международных автомобильных перевозчиков» (УКЦ АСМАП).

Аспиранты и лица профессорско-преподавательского состава ВУЗов стажировку в Обществе в 2019 году не проходили.

В 2019 году в Обществе прошли производственную практику 9 студентов ВУЗов. Студентов, принятых в Общество на работу в 2019 году по результатам пройденной практики, нет.

Преподавательскую деятельность в образовательных организациях осуществляет один работник Общества (является доцентом Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого).

Работники Общества участие в общественных или административных органах управления образовательных организаций в 2019 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)	Обследование строительных конструкций зданий и сооружений
2	ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» (СПбПУ Петра Великого)	Обследование строительных конструкций и грунтов основания зданий и сооружений
3	ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» (СПбПУ Петра Великого)	Специалист по организации архитектурно-строительного проектирования

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 и социального партнерства Общества является Положение о социальных льготах и гарантиях, выплатах и компенсациях работникам АО «Ленгидропроект», утвержденное 25.12.2014.

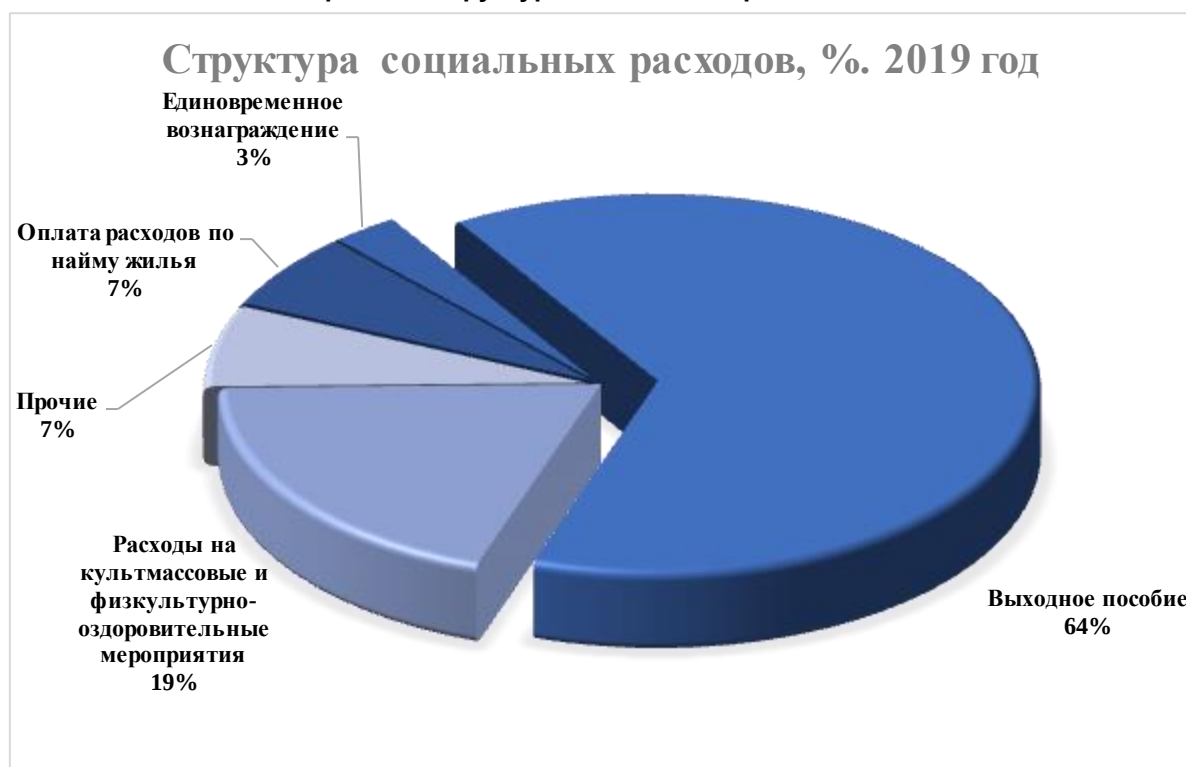
7.4.1. Социальные расходы Общества (в разрезе 3х лет)

Таблица № 33 (тыс.руб.)

	2017	2018	2019
Социальные расходы	34 469,63	3 205,47	3 802,49
в том числе расходы, относящиеся к фонду заработной платы	4 435,22	1 072,57	358,40

Социальные расходы Общества в 2019 году выше уровня 2018 года на 18,6% (на 597 тыс. рублей), что обусловлено выплатой выходных пособий при увольнении работников в рамках оптимизации численности персонала.

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2019 год



В структуре социальных расходов за 2019г существенную долю занимают статьи «Выходное пособие» (64%) и «Расходы на культмассовые и физкультурно-оздоровительные мероприятия» (19%).

7.4.2. Добровольное медицинское страхование

Договор на услуги добровольного медицинского страхования в 2019 году 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.

В рамках названного договора застрахованы все работники Общества.

7.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа НПО реализуется в Обществе с 2014 года. Объем финансирования НПО в 2019 году составил 198,6 тыс. рублей в рамках пенсионной программы «5+5» Паритетного плана. Количество участников – 7.

7.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

Работники Общества систематически принимают участие в спортивно-оздоровительных мероприятиях, проводимых муниципалитетом, таких как Спартакиада трудовых коллективов Приморского района Санкт-Петербурга) и Гонка Героев.

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

По проведенной специальной оценке условий труда общее количество рабочих мест – 527, количество рабочих мест с вредными условиями труда - 0

Обеспеченность средствами индивидуальной защиты составляет 100% - 69 человек.

Сведения о специалисте по охране труда – специалист по охране труда 1 человек. Диплом о профессиональной переподготовке по программе «Техносферная безопасность» № 878/1011 от 17.04.2019.

Затраты на охрану труда, включая планирование и финансирование работ по улучшению условий и охраны труда – 18 900,2 тыс. рублей.

Производственный травматизм – 0.

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, спец обувью и др. средств индивидуальной защиты (СИЗ);
- Приказы по охране труда.

Раздел 9. Закупочная деятельность

9.1. Общая информация о закупочной деятельности

При закупке продукции АО «Ленгидропроект» (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 локально-нормативными документами Общества, регламентирующие 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;
- эффективный для Общества и справедливый выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего, цены и качества продукции);
- контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции.

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

Центральная закупочная комиссия (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 Комиссиями на основании ГКПЗ, утверждённой Советом директоров Общества, на основании 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 по этим договорам.

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

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

9.2. Объем и структура закупок за 2019 год

Общий объем проведенных АО «Ленгидропроект» закупок состоит из 376 закупочных процедур на общую стоимость 634 322,11 тыс. рублей без НДС.

Из них:

- конкурс в электронной форме – 11 закупок на сумму 26 664, 17 тыс. рублей без НДС, что составляет 4,2 % от всех проведенных закупок;
- аукцион в электронной форме – 6 закупок на сумму 37 460, 59 тыс. рублей без НДС, что составляет 5,9 % от всех проведенных закупок;
- запрос предложений в электронной форме – 24 закупки на сумму 94 826,76 тыс. рублей без НДС, что составляет 14,9 % от всех проведенных закупок;
- запрос котировок в электронной форме - 20 закупок на сумму 11 894,10 тыс. рублей без НДС, что составляет 1,9 % от всех проведенных закупок
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 50 закупок на сумму 417 790,04 тыс. рублей без НДС, что составляет 65,9 % от всех проведенных закупок;
- закупка у взаимозависимых лиц – 15 закупок на сумму 23 994,88 тыс. рублей без НДС, что составляет 3,8 % от всех проведенных закупок;
- упрощенная закупка - 30 закупок на сумму 10 681,85 тыс. рублей без НДС, что составляет 1,7 % от всех проведенных закупок
- нерегламентированные закупки – 220 закупок на сумму 11 009,72 тыс. рублей без НДС, что составляет 1,7 % от всех проведенных закупок

9.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 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 5 590,46 тыс. рублей без учета НДС.

9.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год.

В соответствии с отчетом АО «Ленгидропроект» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 239 415,86 тыс. рублей без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 53,32 % (при установленном показателе – не менее 18%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 35,72 % (при установленном показателе – не менее 15%).

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@reestrn.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 2019 год.



FINEXPERTIZA

125167, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, стр. 3
тел.: +7 (495) 775-22-00
почтовый адрес: 125167, г. Москва, а/я 55
e-mail: info@finexpertiza.ru | www.finexpertiza.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества «Ленгидропроект»
за 2019 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, Российская Федерация, 197227, г. Санкт-Петербург, проспект Испытателей, дом 22), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года;
- отчета о финансовых результатах за 2019 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2019 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2019 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 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 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.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за предыдущий отчетный период (2018 год) был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 11.03.2019.

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/100919/20-ФЗ-35
от 10.09.2019 сроком до 30.06.2020



И.В. Красильников

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,

125167, г. Москва, Ленинградский проспект, дом 47, строение 3, помещение X, этаж 3, ком. 1,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 12006017998

«25» сентября 2020 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2019 года

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

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	0710001
по ОКПО	201912131
ИНН	00113365
по ОКВЭД 2	7814169363/781401001
по ОКФС / ОКФС	71.1 -
по ОКЕИ	12267/16
	384

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)
индивидуального аудитора **ООО "ФинЭкспертиза"**

Идентификационный номер налогоплательщика
аудиторской организации/индивидуального аудитора
Основной государственный регистрационный номер
аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН	7708096662
ОГРН	
ОГРНИП	1027739127734
Дата утверждения	22.01.2020
Дата отправки / принятия	..

показатель	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 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	216 612	230 066	248 336
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	196 854	226 278	248 046
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11505	17 025	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11506	2 733	3 788	289
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
3.9.	Отложенные налоговые активы	1180	76 779	58 339	58 971
3.2.	Прочие внеоборотные активы	1190	2 015	1 021	2 231
	Итого по разделу I	1100	294 406	287 426	307 537
	II. Оборотные активы				
3.3.	Запасы	1210	4 868	5 735	6 731
	в том числе:				
	Материалы	12101	4 868	5 735	6 731
	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	328 594	436 147	290 270
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	-	-	-
	в том числе:				
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12311	-	-	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	328 594	436 147	290 270
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12321	17 045	14 538	14 808
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12322	301 597	413 632	270 767
	Расчеты по налогам и сборам	12323	5 769	0	0
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12324	2 513	2 091	2 724
	Расчеты с подотчетными лицами	12325	63	808	476
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12326	1	3	7
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12328	1 606	5 077	1 488
	Финансовые вложения	1240	-	-	-
3.5.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	280 533	222 071	201 684
	в том числе:				
	Касса организации	12501	8	63	1
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-

	Расчетные счета	12504	24 258	79 443	12 606
	Валютные счета	12505	6 205	3 732	31
	Прочие специальные счета	12508	250 062	138 833	189 045
	Переводы в пути	12511	-	-	-
3.6.	Прочие оборотные активы	1260	593 748	403 967	506 718
	в том числе:				
	НДС по авансам и переплатам	12604	70 573	41 296	40 640
3.12.	Непредъявленная к оплате начисленная выручка	12605	512 344	351 664	457 574
	Прочие активы	12606	10 831	11 007	8 504
	Итого по разделу II	1200	1 207 743	1 067 920	1 005 403
	БАЛАНС	1600	1 602 149	1 355 346	1 312 940

пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 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	625 962	650 784	612 636
	в том числе:				
	нераспределенная прибыль текущего года	13701	24 542	53 752	27 970
	Итого по разделу III	1300	626 145	650 967	612 819
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.9.	Отложенные налоговые обязательства	1420	88 361	63 739	82 271
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1440	-	-	-
	в том числе:				
	долгосрочная кредиторская задолженность перед заказчиками по полученным авансам	14401	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	88 361	63 739	82 271
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.8.	Кредиторская задолженность	1520	675 649	560 267	525 376
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	79 370	124 727	84 747
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	461 697	274 401	269 089
	Расчеты по налогам и сборам	15203	60 535	86 026	66 519
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	-	0	12
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	-	-	-
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	24	41	214
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	71 465	71 465	101 180
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	2 558	3 607	3 615
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.10.	Оценочные обязательства	1540	24 919	23 485	22 885
	Прочие обязательства	1550	87 075	56 888	69 589
	в том числе:				
	НДС с авансов выданных	15501	-	-	-
	НДС отложенный	15502	85 054	56 888	69 589
	прочее	15503	2 021	-	-
	Итого по разделу V	1500	787 643	640 640	617 850
	БАЛАНС	1700	1 602 149	1 355 346	1 312 940

Генеральный директор

Главный бухгалтер - начальник
отдела учета и отчетности

22.01.2020



И.И. Жежель
Л.В. Зарубина

И.И. Жежель

Л.В. Зарубина

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2019 год

Организация **АО "Ленгидропроект"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Инженерно-техническое проектирование**

Организационно-правовая форма **форма собственности**

АО

частная

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	0710002
по ОКПО	2019112131
ИНН	00113365
по ОКВЭД 2	7814159353/781401001
по ОКОПФ / ОКФС	71.1
по ОКЕИ	12267/16
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2019 год	за 2018 год
3.12.	Выручка	2110	986 004	1 360 760
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21101	986 004	1 360 760
3.13.	Себестоимость продаж	2120	(772 172)	(1 102 792)
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21201	(772 172)	(1 102 792)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	213 832	257 968
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21001	213 832	257 968
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.14.	Управленческие расходы	2220	(188 034)	(199 193)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	25 798	58 775
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	22001	25 798	58 775
	доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	проценты к получению	2320	6 367	5 982
	проценты к уплате	2330	-	-
3.15.	Прочие доходы	2340	13 331	18 648
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	830	1 002
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23402	48	58
	Доходы по активам, переданным в пользование	23403	8 712	6 225
	Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	23404	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23405	100	-
	Прибыль прошлых лет	23406	-	-
	Возмещение убытков к получению	23407	670	103
	Курсовые разницы	23408	637	66
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23409	-	-
	Доходы от восстановления резервов	23410	2 186	4 387
	Прочие внереализационные доходы	23411	148	6 807
3.15.	Прочие расходы	2350	(13 883)	(15 534)
	в том числе:			
	Расходы, связанные с реализацией и прочим выбытием основных средств	23501	(1 008)	(655)
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией и прочим выбытием прочего имущества	23503	(48)	(69)
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23504	-	-

	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23505	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23506	(2 093)	(1 757)
	Отчисление в оценочные резервы	23507	(2 468)	(8 232)
	Расходы на услуги банков	23508	(281)	(873)
	Прочие операционные расходы	23509	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23510	(289)	(165)
	Убыток прошлых лет	23511	(73)	(147)
	Курсовые разницы	23512	(1 179)	(27)
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23513	(17)	(61)
	Прочие внереализационные расходы	23514	(5 443)	(2 800)
	расходы на социальные мероприятия	23515	(984)	(748)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	31 613	67 871
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 889)	(32 020)
	в т. ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	749	545
3.9.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(24 622)	18 532
3.9.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	11 360	(631)
3.9.	Прочее	2460	8 080	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	24 542	53 752
Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2019 год	за 2018 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		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	24 542	53 752
3.16.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,14	0,31
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Генеральный директор

Главный бухгалтер - начальник
отдела учета и отчетности

22.01.2020



И.И. Жежель

Л.В. Зарубина

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2019 г.

Организация **АО "Ленгидропроект"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование**
Организационно-правовая форма / форма собственности

АО **частная**
Единица измерения **тыс руб**

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД 2
по КОКОП/ОКФС
по ОКЕИ

К О Д Ы
710004
2019/12/31
00113365
7814159353/781401001
71.1
12267/16
384

1. Движение капитала

Наименование показателя	код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2017 года	3100	174	-	-	9	612 636	612 819
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	53 752	53 752
В том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	53 752	53 752
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	-	-	-	-	-	-
Уменьшения капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(15 604)	(15 604)
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	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(15 604)	(15 604)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3200	174	-	-	9	650 784	650 987
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	24 542	24 542
В том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	24 542	24 542
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	-	-	-	-	(49 364)	(49 364)
В том числе:							
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	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(49 364)	(49 364)
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	174	-	-	9	625 981	626 145

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	код	На 31 декабря 2017 г.	Изменения капитала за 2018 г.		На 31 декабря 2018 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 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3800	626145	650967	612819

Генеральный директор

Главный бухгалтер - начальник
отдела учета и отчетности

22.01.2020



Мисе

Воп

И.И. Жежель

Л.В. Зарубина

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2019 г.

Организация **АО "Ленгидропроект"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование**
 Организационно - правовая форма / форма собственности
АО/ частная
 Единица измерения **тыс. руб.**

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД 2
 по ОКОПФ /ОКФС
 по ОКЕИ

К О Д Ы	
710005	
2019/12/31	
00113365	
7814159353/781401001	
71.1	
12267/16	
384	

наименование показателя	код	за 2019 г.	за 2018 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 118 575	1 340 072
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 080 240	1 307 664
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти,	4112	8 946	6 210
прочие поступления	4119	29 389	26 198
Платежи - всего	4120	(983 615)	(1 247 984)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы,	4121	(374 095)	(610 631)
в связи с оплатой труда работников	4122	(549 024)	(567 031)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(31 317)	(15 007)
прочие платежи	4129	(29 179)	(55 316)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	134 960	92 087
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	830	1 002
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	830	1 002
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	(28 540)	(27 380)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(28 540)	(27 380)
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	(27 710)	(26 377)

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	(49 364)	(45 319)
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	(49 364)	(45 319)
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	(49 364)	(45 319)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	57 886	20 391
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	222 071	201 684
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	280 533	222 071
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	576	(4)

Генеральный директор

Главный бухгалтер - начальник
отдела учета и отчетности

22.01.2020



И.И. Жежель

Л.В. Зарубина



Акционерное общество "Ленгидропроект" (АО "Ленгидропроект")

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ АО «ЛЕНГИДРОПРОЕКТ»
ЗА 2019 ГОД**

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 2019 год.....	13
2.18. Данные прошлых отчетных периодов	13
III. Раскрытие существенных показателей	14
3.1. Основные средства.....	14
3.2. Прочие внеоборотные активы.....	17
3.3. Запасы.....	18
3.4. Дебиторская задолженность	18
3.5. Денежные средства и денежные эквиваленты	20
3.6. Прочие оборотные активы	22
3.7. Капитал и резервы.....	22
3.8. Кредиторская задолженность	23
3.9. Налоги	25
3.10. Оценочные обязательства	27
3.11. Условные обязательства.....	27
3.12. Выручка от продаж	28
3.13. Расходы по обычным видам деятельности.....	30
3.14. Управленческие расходы	30
3.15. Прочие доходы и прочие расходы.....	31
3.16. Прибыль (убыток) на акцию	31
3.17. Связанные стороны.....	32
3.18. Информация по сегментам.....	36
3.19. События после отчетной даты	36
3.20. Обеспечения обязательств и платежей	36

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Ленгидропроект» за 2019 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 2019 г. составила 456 человек (на 31 декабря 2018 г. – 475 чел., 31 декабря 2017 – 530 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:

- Представительство в г. Москве (ликвидировано с 01.01.2020 г.)

Адрес местонахождения представительства: 125993, г. Москва, Волоколамское ш., д. 2 .

- 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 31 декабря 2019 года:

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	61,2%
Банк ВТБ (ПАО)	13,1%
ООО «Авитранс»	5,9%
ИТОГО	80.2%

Общее количество акционеров ПАО «РусГидро» - 374 233, 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 31.12.2019 г. входят (утвержден Решением Правления ПАО «РусГидро» 28.06.2019, протокол № 1185пр/2): 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 - Главный эксперт Управления строительства Якутской ГРЭС-2 и Сахалинской ГРЭС-2 Департамента управления проектированием и капитальным строительством АО «УК ГидроОГК»

Жежель Игорь Ильич - Генеральный директор АО «Ленгидропроект»

Единоличный исполнительный орган Общества:

Жежель Игорь Ильич - Генеральный директор АО «Ленгидропроект»

Бухгалтерская отчетность за 2019 год подписана генеральным директором АО «Ленгидропроект» Игорем Ильичем Жежелем и главным бухгалтером-начальником отдела учета и отчетности АО «Ленгидропроект» Зарубиной Ларисой Владимировной, полномочия которой подтверждаются доверенностью от 22.12.2019г. №06/20.

Ревизионная комиссия Общества на 2019 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. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017-2019 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении

некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства 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 периодом.

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:	низкая

	кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей), др.	
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	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
За 1 доллар США	61,9057	69,4706	57,6002
За 1 евро	69,3406	79,4605	68,8668

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

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 2019 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

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

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 2019 год

В учетную политику Общества на 2019 год внесены изменения касающиеся способа учета расходов на оплату труда и распределения прямых затрат по заказам внутри одного вида деятельности. С 2019 года учет производственных расходов на оплату труда ведется прямым способом пропорционально трудозатратам производственного персонала, ранее расходы на оплату труда распределялись по заказам пропорционально выручке по договорам. С 2019 года при невозможности распределения прямых затрат по заказам внутри одного вида деятельности методом прямого счета, распределение производится пропорционально прямым затратам на оплату труда, ранее пропорционально выручке по договорам.

Изменения в учетной политике не привели к необходимости корректировки сравнительных данных показателей бухгалтерской отчетности прошлых отчетных периодов.

2.18. Данные прошлых отчетных периодов

В 2019 году была проведена корректировка Бухгалтерской отчетности прошлых периодов.

Корректировка связана с пересчетом оценочных обязательств по формированию резерва на оплату неиспользованных дней отпуска на 31.12.2017 г.

Ранее, из-за отсутствия технических возможностей рассчитать количество дней неиспользованного отпуска с использованием программного обеспечения по каждому сотруднику в отдельности, производился условный расчет от первоначальной базы с добавлением заработанных и списанием использованных и оплаченных дней отпуска в целом по организации. Выявленная погрешность привела к необходимости пересчета резерва на оплату неиспользованных дней отпуска прошлых периодов. С 2019 года расчет количества дней неиспользованного отпуска ведется по каждому сотруднику в отдельности.

Кроме того, в связи с увеличением ставки НДС с 18% до 20% на 31.12.2018 года на сумму увеличения НДС пересчитаны прочие оборотные активы стр.1260, стр. 12605 баланса (непредъявленная к оплате начисленная выручка) и прочие обязательства стр. 1550, стр.15502 баланса. (НДС отложенный)

тыс.руб.					
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2017 года					
1180	Отложенные налоговые активы	65050	1	(8080)	56971
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	580319	1	32317	612636
1540	Оценочные обязательства	63282	1	(40397)	22885
3600	Чистые активы	580502	1	32317	612819
Корректировки показателей 2018 года					
1180	Отложенные налоговые активы	64419	1	(8080)	56339
1260	Прочие оборотные активы	398 278	1	5689	403967
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	618467	1	32317	650784
1540	Оценочные обязательства	63882	1	(40397)	23485
1550	Прочие обязательства	51199	1	5689	56888
3600	Чистые активы	618650	1	32317	650967

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства

По состоянию на 31.12.2019 г. статья 1150 Бухгалтерского баланса «Основные средства» составила 216 612 тыс. руб., в том числе по годам:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	Стоимость по состоянию на 31.12.2019	Стоимость по состоянию на 31.12.2018	Стоимость по состоянию на 31.12.2017
Основные средства, в том числе:	216 612	230 066	248 335
Основные средства в организации	196 854	226 278	248 046
Строительство объектов основных средств	17 025	-	-
Приобретение объектов основных средств	2 733	3788	289

Основные средства в организации

По состоянию на 31.12.2019 г. первоначальная стоимость основных средств составила 618 599 тыс. руб., в том числе по годам:

Наименование группы основных средств	тыс. руб.		
	Первоначальная стоимость на 31.12.2019	Первоначальная стоимость на 31.12.2018	Первоначальная стоимость на 31.12.2017
Основные Средства в организации, в том числе:	618 599	616 139	600 255
Здания производственного назначения	173 493	174 773	174 773
Сооружения специальные и прочие	18 794	18 794	18 794
Силовые машины и оборудование	304	304	304
Рабочие машины и оборудование	185 693	185 593	182 547
Информационные машины и оборудование	160 750	157 696	148 408
Прочие машины и оборудование, средства измерений	10 890	9 717	4 625
Транспортные средства и передвижная техника	36 790	37 242	38 825
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	16 302	16 437	16 396
Земельные участки,	15 583	15 583	15 583
Прочие основные фонды	-	-	-

По состоянию на 31.12.2019 г. накопленная амортизация составила 421 745 тыс. руб., в том числе по годам:

Наименование группы основных средств	тыс. руб.		
	Начисленная амортизация на 31.12.2019 г.	Начисленная амортизация на 31.12.2018 г.	Начисленная амортизация на 31.12.2017 г.
Основные Средства, в том числе:	421 745	389 861	352 209
Здания производственного назначения	40 143	35 421	30 202
Сооружения специальные и прочие	18 796	17 523	15 643
Силовые машины и оборудование	304	279	203
Рабочие машины и оборудование	165 776	156 380	144
Информационные машины и оборудование	145 378	134 360	267 090
Прочие машины и оборудование, средства измерений	5 885	4 417	3 119
Транспортные средства и передвижная техника	30 699	28 469	25 387
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	14 764	13 012	10 421
Прочие основные фонды	-	-	-

Основные средства стоимостью менее 40 000 руб. были списаны на затраты при вводе их в эксплуатацию в сумме 850 тыс. руб.

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации		
Основные средства всего	5200	3а 2019 г.	616139	(389861)	8818	(6358)	5147	(37031)	618599	(421745)
	5210	3а 2018 г.	600255	(352209)	20433	(4549)	3905	(41557)	616139	(389861)
в том числе:	5201	3а 2019 г.	174773	(35420)	-	(1280)	272	(4995)	173493	(40143)
	5211	3а 2018 г.	174773	(30202)	-	-	-	(5218)	174773	(35420)
Здания	5202	3а 2019 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
	5212	3а 2018 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
Земельные участки	5203	3а 2019 г.	18794	(17524)	-	-	-	(1270)	18794	(18794)
	5213	3а 2018 г.	18794	(15643)	-	-	-	(1881)	18794	(17524)
Сооружения	5204	3а 2019 г.	353310	(295436)	8030	(3703)	3500	(25409)	357637	(317345)
	5214	3а 2018 г.	335884	(270556)	20194	(2768)	2765	(27645)	353310	(295436)
Машины и оборудование	5205	3а 2019 г.	16437	(13012)	85	(220)	220	(1972)	16302	(14764)
	5215	3а 2018 г.	16396	(10421)	53	(12)	12	(2603)	16437	(13012)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5206	3а 2019 г.	37242	(28469)	703	(1155)	1155	(3385)	36790	(30699)
	5216	3а 2018 г.	38825	(25387)	186	(1769)	1128	(4210)	37242	(28469)
Транспортные средства и передвижная техника	5206	3а 2019 г.	37242	(28469)	703	(1155)	1155	(3385)	36790	(30699)
	5216	3а 2018 г.	38825	(25387)	186	(1769)	1128	(4210)	37242	(28469)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Прочие основные фонды	5207	За 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5217	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5230	За 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5240	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Основные средства, полученные/данные в аренду и на консервации

Стоимость основных средств, полученных в аренду, на 31.12.2019 г. составляет 25 017 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 162.6 кв. м., стоимостью 5 097 тыс. руб.;
- жилые помещения общей площадью 364.62 кв. м., стоимостью 14 500 тыс. руб.;
- транспортные средства в количестве 2 шт., стоимостью 1 755 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2019 г.	На 31 Декабря 2018 г.	На 31 Декабря 2017 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5260	464	455	493
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5261	26	26	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5262	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5263	25 017	40 877	38 294
Основные средства, переведенные на консервацию	5264	-	21	29
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5265	-	-	-

Приобретение объектов основных средств и незавершенное строительство.

По состоянию на 31.12.2019 г. показатель статьи 11506 «Приобретение объектов основных средств» составил 2 733 тыс. руб., показатель статьи 11505 «строительство объектов основных средств» составил 17 025 тыс. руб. в том числе по годам:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Стоимость на 31.12.2019 г.	Стоимость на 31.12.2018 г.	Стоимость на 31.12.2017 г.
Приобретение объектов Основные Средства, в том числе:	2 733	3788	289
Рабочие машины и оборудование	2 733	3788	289
Транспортные средства	-	-	-

Наименование группы основных средств	Стоимость на 31.12.2019 г.	Стоимость на 31.12.2018 г.	Стоимость на 31.12.2017 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 2019 г.	3788	24788	-	(8818)	19758
	5280	За 2018 г.	289	24221	(289)	(20433)	3788
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	5271	За 2019 г.	3788	7763	-	(8818)	2733
	5281	За 2018 г.	-	24221	-	(20433)	3788
достройка, дооборудование, реконструкция	5272	За 2019 г.	-	17025	-	-	17025
	5282	За 2018 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5273	За 2019 г.	-	-	-	-	-
	5283	За 2018 г.	289	-	(289)	-	-
Прочие	5274	За 2018 г.	-	-	-	-	-

3.2. Прочие внеоборотные активы

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

тыс. руб.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Прочие внеоборотные активы, в том числе:	2 015	1021	2 231

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
расходы, связанные с приобретением прав на использование программных продуктов и баз данных со сроком использования более 12 месяцев	2 015	1021	2 231

3.3. Запасы

По состоянию на 31.12.2019 г. запасы (статья 1210 Бухгалтерского баланса) составили 4 868 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 2019 г.	5735	19597	(20464)	4868
	5410	За 2018 г.	6731	26653	(27649)	5735
в том числе:	5401	За 2019 г.	1696	3201	(3407)	1490
	5411	За 2018 г.	2038	3186	(3528)	1696
Сырье и материалы	5402	За 2019 г.	85	5060	(5093)	52
	5412	За 2018 г.	144	8121	(8180)	85
Топливо	5403	За 2019 г.	1195	6851	(7119)	927
	5413	За 2018 г.	1267	9238	(9310)	1195
Запасные части	5404	За 2019 г.	809	1375	(1219)	965
	5414	За 2018 г.	724	1380	(1295)	809
Специальная оснастка и специальная одежда	5405	За 2019 г.	7	221	(225)	3
	5415	За 2018 г.	150	195	(338)	7
Строительные материалы	5406	За 2019 г.	1943	2889	(3401)	1431
	5416	За 2018 г.	2408	4533	(4998)	1943

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

3.4. Дебиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2019 г. сумма дебиторской задолженности (статья 1230 Бухгалтерского баланса) составила 328 594 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 31.12.2019, тыс. руб.	На 31.12.2018, тыс. руб.	На 31.12.2017, тыс. руб.
Дебиторская задолженность	328 594	436 147	290 270
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:	328 594	436 147	290 270
Покупатели и заказчики, в том числе:	301 597	413 632	270 767

задолженность заказчиков по выполненным проектным работам	301 597	413 632	270 713
Авансы выданные, в том числе:	17 045	14 536	14 808
Поставщикам электроэнергии	43	195	452
Поставщикам материально-производственных запасов	802	494	1992
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	0	-	609
Поставщикам услуг	100	6	3090
Субподрядчикам по инженерно-техническому проектированию	14370	7 190	8337
Прочим поставщикам и подрядчикам	1730	6 651	328
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	9 952	5 077	4 695
<i>Переплата по налогам и сборам, в том числе:</i>	<i>5 769</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
по налогу на прибыль	5 769	-	-
по прочим налогам и сборам	-	-	-
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	2 513	2 091	2724
Пенсионного фонда РФ и ФОМС	-	-	-
Фонда социального страхования	2 513	2 091	2724
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1 670	2 986	1971

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

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступило			Выбыло				Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	
					В результате хозяйственных операций	Восстановление резерва	Переклассификация резерва	Погашение	Списание	Переклассификация	Создание			Списание резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5502	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2019	515844	79697	1996806	-	-	(2103659)	(17)	-	2468	(1785)	408974	80380
	5520	2018	361735	71465	2425407	-	-	(2271237)	(61)	-	8232	-	515844	79697
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5511	2019	15673	1137	102962	-	-	(100436)	(17)	-	-	-	18182	1137
	5511	2018	14808	-	150654	-	-	(149728)	(61)	-	1137	-	15673	1137
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	2019	492192	78560	1034268	-	-	(1145620)	-	-	2468	(1785)	380840	79243
	5522	2018	342232	71465	1704027	-	-	(1554067)	-	-	7095	-	492192	78560
	5513	2019	-	-	289113	-	-	(283344)	-	-	-	-	5769	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступило			Выбыло					Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
					В результате хозяйственных операций	Восстановление резерва	Переклассификация резерва	Погашение	Списание	Переклассификация	Создание	Списание резерва		
Расчеты по налогам и сборам	5513	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5514	2019	2091	0	100104	-	-	(99682)	-	-	-	-	2513	-
	5514	2018	2724	-	38619	-	-	(39252)	-	-	-	-	2091	-
Расчеты с подотчетными лицами	5515	2019	808	-	19884	-	-	(20629)	-	-	-	-	63	-
	5525	2018	476	-	32316	-	-	(31984)	-	-	-	-	808	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	5516	2019	3	-	880	-	-	(882)	-	-	-	-	1	-
	5526	2018	7	-	2705	-	-	(2709)	-	-	-	-	3	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5517	2019	5077	-	449595	-	-	(453066)	-	-	-	-	1606	-
	5527	2018	1488	-	497086	-	-	(493497)	-	-	-	-	5077	-
Итого	5540	2019	515844	79697	1996806	-	-	(2103659)	(17)	-	2468	(1785)	408974	80380
	5550	2018	361735	71465	2425407	-	-	(2271237)	(61)	-	8232	-	515844	79697

Общество приняло решение создать Резерв по сомнительным долгам в сумме 80 380 тыс. руб.

Списано дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности 17 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 31.12.2019 г. сумма денежных средств Общества на расчетных и иных счетах и в кассе составила 280 533 тыс. руб. (статья 1250 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства в кассе	8	63	1
Средства на расчетных счетах	24 258	79 443	12 606
Средства на валютных счетах	6 205	3 732	31
Средства на специальных счетах в банках	62	65	45
Итого денежные средства	30 533	83 303	12 684
Краткосрочные банковские депозиты	250 000	138 768	189 000
Итого денежные эквиваленты	250 000	138 768	189 000
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	280 533	222 071	201 684

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 проценты
				Поступило	Выбыло (погашено)		
корпоративные карты	5301	За 2019 г.	65	-	(3)	62	-
	5311	За 2018 г.	46	152	(133)	65	-
банковский депозит	5302	За 2019 г.	138 768	250 000	(138 768)	250 000	289
	5312	За 2018 г.	189 000	138 768	(189 000)	138 768	313
Денежных средств на специальных счетах - итого	5300	За 2019 г.	138 833	250 000	(138 771)	250 062	289
	5310	За 2018 г.	189 045	138 920	(189 133)	138 833	313

Денежные средства, недоступные для использования Обществом

тыс. руб.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства на расчетных и валютных счетах в части неснижаемого остатка, обусловленного требованиями договоров с кредитными организациями	0	77 000	0
Итого денежные средства, недоступные для использования	0	77 000	0

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 отчетный период, тыс. руб.	За 2018 год, тыс. руб.	За 2017 год, тыс. руб.
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	29 389	26 198	60 002
Поступления/возвраты задатков и обеспечений для участия в конкурсах на право заключения договоров	5 726	5 147	34 945
Проценты полученные	6 374	5 975	7 139
Возврат средств прочий	11 398	3 094	10 808
Страховое возмещение	3 121	6 089	7 110
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков за вычетом сумм косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	2 636	-	-
Поступления по исполнительному листу	134	5 893	-
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	29 179	55 316	109 758
Суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет за вычетом сумм косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков	-	16232	38 851
Выдача подотчетных сумм сотрудникам	18 977	18 416	22 879
Прочие налоги	5 034	5 341	4 824

Выплаты/возвраты задатков и обеспечений для участия в конкурсах на право заключения договоров	2 076	8 625	40 232
Прочие выплаты/возвраты	3 092	6 702	2 972

3.6. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31.12.2019 г. сумма прочих оборотных активов (статья 1260 Бухгалтерского баланса) составила 593 748 тыс. руб.

тыс. руб.

Наименование видов прочих оборотных активов	Стоимость по состоянию на 31.12.2019	Стоимость по состоянию на 31.12.2018	Стоимость по состоянию на 31.12.2017
Прочие оборотные активы, в том числе:	593 748	403 967	506 718
Непредъявленная к оплате начисленная выручка по договорам	512 344	351 664	457 574
НДС по авансам и переплатам	70 573	41 296	40 640
Прочие оборотные активы в т.ч. расходы, связанные с приобретением прав на использование программных продуктов и баз данных со сроком использования более 12 месяцев	10 831	11 007	8 504
	10 831	11 007	8 504

3.7. Капитал и резервы

Уставный капитал (статья 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2019 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 сформирован 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	Привилегированные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2019, 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	31.12.2019 г.		31.12.2018 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 31.12.2019 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 31.12.2019 г. составил 675 649 тыс. руб. (статья 1520 Бухгалтерского баланса)

Наименование вида кредиторской задолженности	тыс. руб.		
	На 31.12.2019, тыс. руб.	На 31.12.2018, тыс. руб.	На 31.12.2017, тыс. руб.
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	675 649	560 267	525 376
<i>Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:</i>	79 370	124 727	84 747
Поставщиками материально-производственных запасов	5 961	6 327	6 102
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	6 159	5 369	6 395
Субподрядчиками по инженерно-техническому проектированию	61 951	100 888	63 408
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	2 513	4 490	6 716
Прочими поставщиками и подрядчиками	2 786	7 653	2 126
<i>Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда</i>	-	-	-
<i>Кредиторская задолженность перед социальными фондами</i>	-	-	12
<i>Кредиторская задолженность перед бюджетом, в том числе:</i>	60 535	86 026	66 519
по налогу на прибыль	-	23 659	6 646
по налогу на добавленную стоимость	59 320	61 099	58 614
по налогу на имущество	722	883	856
по прочим налогам и сборам	493	385	403
<i>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</i>	71 465	71 465	101 180
<i>Прочие кредиторы, в том числе:</i>	464 279	278 049	272 918
Авансы полученные, в том числе от:	461 697	274 401	269 089
заказчиков на выполнение работ	461 697	274 401	269 089
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	24	41	214
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	2 558	3 607	3 615

По состоянию на 31.12.2019 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 2019 г.	-	-	-	-	-	-
	5580	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5600	За 2019 г.	560267	1151758	-	(1036376)	-	675649
	5610	За 2018 г.	525376	2009061	-	(1974170)	-	560267
в том числе:	5601	За 2019 г.	124727	434517	-	(479874)	-	79370
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5611	За 2018 г.	84747	774474	-	(734494)	-	124727
Расчеты с покупателями и заказчиками	5603	За 2019 г.	274401	327900	-	(140604)	-	461697
	5613	За 2018 г.	269089	343104	-	(337792)	-	274401
Расчеты по налогам и сборам	5604	За 2019 г.	86026	285181	-	(310672)	-	60535
	5614	За 2018 г.	66518	771360	-	(751852)	-	86026
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5605	За 2019 г.	-	22714	-	(22714)	-	-
	5615	За 2018 г.	12	90021	-	(90033)	-	-
Расчеты с персоналом по оплате труда	5606	За 2019 г.	-	-	-	-	-	-
	5616	За 2018 г.	-	-	-	-	-	-
Расчеты с подотчетными лицами	5607	За 2019 г.	41	20374	-	(20391)	-	24
	5617	За 2018 г.	214	9330	-	(9503)	-	41
Расчеты участникам (учредителям) по выплате доходов	5608	За 2019 г.	71465	49364	-	(49364)	-	71465
	5618	За 2018 г.	101180	15604	-	(45319)	-	71465
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5609	За 2019 г.	3607	11708	-	(12757)	-	2558
	5619	За 2018 г.	3615	5168	-	(5176)	-	3607
Итого	5630	За 2019 г.	560267	1151758	-	(1036376)	-	675649
	5640	За 2018 г.	525376	2009061	-	(1974170)	-	560267

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 168 977 тыс.руб. (в 2018 году – 258 822 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 57 894 тыс.руб. (в 2018 году – 104 917 тыс.руб.).

Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2019 год составил 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).

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в Отчете о финансовых результатах справочно.

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

Наименование	тыс. руб.			
	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

Наименование	тыс. руб.			
	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 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
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	X	-	X
Вычитаемые временные разницы	281 695	953 115	(855 915)	378 895
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	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
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	X	-	X
Вычитаемые временные разницы	284 852	722 678	(725 835)	281 695
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	X	-	X
Отрицательные постоянные разницы	X	X	X	X
Положительные постоянные разницы	X	2725	X	X

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 2019 году у текущая дебиторская задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включена в показатель «Дебиторская задолженность» (статья 1230) Бухгалтерского баланса.

Величина изменения в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена по строкам «Изменение отложенных налоговых активов» (статья 2450) и «Изменение отложенных налоговых обязательств» (статья 2430) Отчета о финансовых результатах.

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2019 г. отнесены следующие налоги и сборы в общей сумме 4 981 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 24 919 тыс. руб. (в 2018 г. – 23 485 тыс. руб.)

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5660	За 2019 г.	23 485	52 369	(50 935)	-	24 919
	5670	За 2018 г.	22 885	51782	(51 182)	-	23 485
в том числе:	5661	За 2019 г.	23 084	51 394	(50 534)	-	23 944
резерв на оплату неиспользованных отпусков	5671	За 2018 г.	18 498	51381	(46795)	-	23 084
Оценочное обязательство по судебным спорам	5662	За 2019 г.	401	975	(401)	-	975
	5672	За 2018 г.	4387	401	(4 387)	-	401

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 2019 г., составила 986 004 тыс. руб., что составляет 72,46 % от суммы выручки 2018 года, в том числе:

Наименование	Сумма выручки за 2019 год, тыс. руб.	%	Сумма выручки за 2018 год, тыс. руб.	%
инженерно-техническое проектирование	986 004	100	1 360 760	100
Итого:	986 004	100	1 360 760	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 31.12.2019 г.

Контрагент/Договор	Общая сумма понесенных расходов по состоянию на 31.12.19	В т.ч. за 2019 год	Общая сумма выручки по договору на 31.12.19	Сумма полученной предварительной оплаты, авансов по состоянию на 31.12.2019	тыс. руб.	
					Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда на 31.12.2019	
					Без НДС	НДС
Филиал ПАО "РусГидро"- "Воткинская ГЭС"/дог.2943 от 25.06.14	84325	3452	93610	2 361	100	20
Гидроремонт-ВКК/3195 от 14.06.19	2 426	2 426	4 665	0	4 665	933
Гидроэлектроавтоматика ВНИИР/дог. 3133 от 09.10.17	27838	19287	32093	1351	12 171	2 434
АО "Гипроспецгаз"/дог. 3035 от 15.01.16	3325	0	3870	0	291	58
АО "Гипроспецгаз"/дог. 3036 от 15.01.16	3493	0	4057	0	392	79
Филиал ПАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал"/ дог. 1-ТПИР-ПИР-2012-ДФ от 29.10.14	228616	9615	346733	208746	210 009	42 002
Филиал ПАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал"/ дог.28-ТПИР-2014-ДФ от 24.05.2014	1403	0	1030	53	22	4
ДГК АО/дог.3201/9-ХГ-19 от 14.01.2019г.	14376	14736	11583	350	490	98
АО "Зарамагские ГЭС"/дог.89/19 от 30.08.19	831	831	26000	29034	26 000	5 200

Институт Генплана Москвы ГАУ/дог. 3110 от 13.04.17	715	0	1185	0	303	61
ООО "ИПТС - "Транспроект"/ дог. 179/14- ПР/Р-ИПТС-П от 26.03.15	4154	0	6889	16170	878	175
АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 016-49-1/09/13822 от 29.01.19	414	414	993	0	11	2
АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 3081 от 04.10.16	378	116	1152	0	1152	230
АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 3143/016-49-1.09/13416 от 20.12.17	3334	495	3 235	0	192	38
АО "Ленинградская ГЭС"/дог.3165 от 24.08.18	7578	1021	15829	0	2 672	534
Мамаканская ГЭС/дог. МГЭС-63-19 от 08.05.19	10761	10761	17 955	0	6 275	1 255
АО "Мосинжпроект"/дог. 3151/647-1217-ЗП-1/Н от 22.01.18	31954	596	25554	0	15135	3 027
АО "Мосинжпроект"/дог. 3152/648-1217-ЗП-1/Н от 22.01.2018	13317	6240	22345	0	22 345	4 469
НПО ЭЛСИБ/дог. 3174 от 16.10.18	323	257	1788	0	1 788	358
ФГУП "Росморпорт"/дог. 18-153 ОКСиР от 15.05.18	662	19	643	0	643	129
СтройТех ООО/дог. 28/10/2019-ДФЛ от 28.10.2019	106	106	100	36	100	20
СШГЭС - Филиал ПАО РусГидро/дог. СШ-300-10- НИР-2019 от 07.06.19	1954	1954	1200	208	1 200	240
СШГЭС - Филиал ПАО РусГидро/дог. СШ-35-2019- 11-3 от 11.02.19	790	790	921	152	921	184
СШГЭС - Филиал ПАО РусГидро/дог. СШ-80-2019- 11-1 от 05.03.19	10923	10923	27818	13956	17 909	3 581
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 265 от 04.05.18	151	0	511	0	511	102
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3200 от 16.01.19	115132	115132	186774	16148	59 184	11 837
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3205 от 01.07.19	34063	34063	40000	0	40 000	8 000
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	310477	20323	348459	7189	1 166	233
Элерон ООО/дог. 3228 от 23.12.19	0	0	97	0	97	19
Итого	914330	253557	1227877	295 754	426 955	85 389

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 2019 г. составила 772 172 тыс. руб., что составляет 70,02 % от суммы расходов 2018 г., в том числе по статьям:

Статьи расходов	За отчетный период, тыс. руб.	%	За 2018 год, тыс. руб.	%
Всего	772 172	100	1 102 792	100
Материальные затраты, в т.ч.	16 759	2,2	21 069	1,9
Расходы на материалы	16 759	2,2	21 069	1,9
Амортизация, в т.ч.	18 674	2,4	17 517	1,6
Амортизация	18 674	2,4	17 517	1,6
Затраты на оплату труда, в т.ч.	446 938	57,9	481 921	43,7
Фонд оплаты труда и налоги	446 938	57,9	481 921	43,7
Услуги производственного характера (субподряд), в т.ч.	201 088	26	466 501	42,3
Расходы на субподрядные работы	201 088	26	466 501	42,3
Прочие затраты, в т.ч.	58 796	7,6	80 145	7,3
Командировочные расходы	34 552	4,5	35 723	3,2
Расходы в виде сумм выручки не принятой заказчиком	0	0,0	17 015	1,6
Прочие производственные расходы	24 244	3,1	27 407	2,5
Общепроизводственные расходы	29 917	3,9	35 639	3,2

3.14. Управленческие расходы

Общая сумма управленческих расходов (строка 2220 Отчета о финансовых результатах) за 2019 г. составила 188 034 тыс. руб., в том числе по статьям:

Статьи расходов	За отчетный период, тыс. руб.	%	За 2018 год, тыс. руб.	%
Всего	188 034	100	199 193	100
Материальные затраты, в т.ч.	3 117	1,7	5 276	2,6
Материальные расходы	3 117	1,7	5 276	2,6
Амортизация, в т.ч.	18 163	9,7	23 910	12,0
Амортизация	18 163	9,7	23 910	12,0
Затраты на оплату труда, в т.ч.	115 315	61,3	102 534	51,5
Фонд оплаты труда и страховые взносы	115 315	61,3	102 534	51,5
Прочие затраты, в т.ч.	51 439	27,3	67 473	33,9
Расходы по договорам аренды	858	0,4	576	0,3
Расходы по страхованию имущества и ответственности	717	0,4	699	0,4
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств	16 947	9,0	30 101	15,1
Налоги, сборы, экологические платежи	4 985	2,7	5 359	2,7
Командировочные расходы	3 894	2,1	4 381	2,2
Расходы на неисключительные права на использование программных продуктов	2 249	1,2	1 431	0,7
Информационные, юридические и консультационные услуги	1 377	0,7	2 629	1,3
Коммунальные расходы	10 264	5,4	10 753	5,4
Повышение квалификации	223	0,1	437	0,2
Расходы на рекламу	0	0,0	499	0,3
Услуги пожарной, вневедомственной и другой охраны	4 474	2,4	4 950	2,5
Прочие	5 451	2,9	5 658	2,8

Совокупные затраты организации на оплату использованных энергетических ресурсов составили:

Вид энергии	2019 г., тыс. руб.	2018 г., тыс. руб.
Электроэнергия	10 733	10 262
Тепловая энергия	5 390	5 349

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	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и прочее выбытие основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	830	1 008	1 002	655
Продажа иных активов	48	48	58	69
Доходы/расходы от сдачи имущества в аренду	8 712	2 093	6 225	1 757
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	637	1 179	66	27
Поступления в счет погашения ранее списанной в убыток задолженности неплатежеспособных дебиторов	1 785	-	5893	-
Оценочные обязательства по судебным спорам	401	975	4387	401
Резерв сомнительных долгов	-	2 468	-	8232
Списание дебиторской задолженности не вошедшей в резерв	-	17	-	61
Возмещение убытков	670	-	103	-
Прибыль/убыток прошлых лет	-	73	-	147
НДС, не принятый к возмещению	-	651	-	224
Доходы/Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	100	289	-	165
Расходы на банковские услуги	-	281	-	873
Расходы на социальную сферу	-	984	-	748
Расходы, некомпенсируемые заказчиком	-	1 417	-	362
Выплаты членам совета директоров и ревизионной комиссии	-	522	-	596
Расходы на госпошлины	-	438	-	342
Иные операции	148	1 440	914	875
Итого прочие доходы/расходы	13 331	13 883	18 648	15 534

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	2019 г.	2018 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	24 542	53 752
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт	174 451	174 451
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, ТЫС. РУБ.	0,14	0,31

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	
	2019	2018
ПАО «РусГидро»	159 863	141 262
В том числе:		
Филиал ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС»	22 000	12 758
Филиал ПАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС»	2 888	19 836
Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	71 191	35 016
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	2 800	1 691
Филиал ПАО "РусГидро" - "Загорская ГЭС"	-	3 865
Филиал ПАО «РусГидро»- «Новосибирская ГЭС»	-	3 247
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного»	60 984	64 849
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»		-
ПАО «РусГидро»		-
Дочерние компании ПАО «РусГидро»	480 905	1 025 704
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»	3 715	1 728
АО «Гидроремонт-ВКК»	6 772	20 995
АО «Зарамагские ГЭС»	11 093	209 113
АО «ДГК»	132 991	-
ПАО «Колымаэнерго» филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»	1 988	12 999
АО «Ленинградская ГАЭС»	12 898	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	20 300	178 143
АО «НИИЭС»	-	164
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	128 354	192 704

АО «Институт Гидропроект»	731	-
ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»	-	36 256
АО "Чиркейгэсстрой"	-	11 277
АО "Чукотэнерго"	162 063	362 325
ПАО «Якутскэнерго»	-	-
Итого	640 768	1 166 966

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2019 и 2018 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	
		2019	2018
АО «Зарамагские ГЭС»	аренда	48	57
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	субподряд	12 102	26 643
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	аренда	1 041	1 698
АО «НИИЭС»	субподряд	-	-
АО «ТК РУСГИДРО»	услуги	1 866	1 033
АО «ТК РУСГИДРО»	аренда	1 140	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	услуги	327	262
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного»	аренда	261	252
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного»	услуги	30	28
АО «Институт Гидропроект»	субподряд	6 723	10 736
АО «Институт Гидропроект»	аренда	309	370
Райчихинское отделение филиала ПАО «Дальневосточная энергетическая компания «Амурэнергосбыт»	поставка электроэнергии	2 358	2 570
АО «РГС»	услуги	175	134
АО «ЦСО СШГЭС»	услуги	-	17
АО "Хабаровская энерготехнологическая компания"	субподряд	-	580
Итого		26 380	44 380

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2019г. задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

Наименование связанной стороны	Сумма задолженности, тыс.руб.		
	2019	2018	2017
Дебиторская задолженность Общества			
По выполненным работам			
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	1 502	2 039	131
АО «Гидроремонт-ВКК»	5 651	2 519	2 454

Филиал ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС»	1 757	619	586
АО «ДГК»	9 240	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	15 307	32 895	12 585
Филиал ПАО "РусГидро" - "Загорская ГЭС"	-	4 561	-
АО «Зарамагские ГЭС»	86 611	64 205	45 324
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	-	269	698
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	16 473	16 659	7 216
Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	37	2 485	37
ПАО "Колымаэнерго" филиал "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И."	2 386	988	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	49 151	22 800
АО "Чиркейгэсстрой"	6 472	6 471	-
АО "Чукотэнерго"	9 689	37 554	-
РАО «ЭС ВОСТОКА»	-	-	4728
Райчихинское отделение филиала ПАО «Дальневосточная энергетическая компания «Амурэнерго»	43	-	189
АО «Сулакский Гидрокаскад»	-	-	-
АО «Институт Гидропроект»	-	-	1 025
ПАО «Якутскэнерго»	-	-	189
АО «Ленинградская ГАЭС»	1 548	-	-
АО «Мособлгидропроект»	-	-	-
Зависимые компании ПАО «РусГидро»			
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	71 465	71 465	71 465
Итого	228 181	291 880	169 427
Кредиторская задолженность Общества			
Поставщикам:			
АО «Зарамагские ГЭС»	-	6	6
АО «РГС»	-	-	-
АО «Гидроинжиниринг»	-	-	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	53	135	194
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	10 342	21 922	23 416
АО «Институт Гидропроект»	24 788	23283	15 166
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	59	25	29
АО «ТК РУСГИДРО»	363	112	50
АО «НИИЭС»	-	-	2 863
Итого	35 605	45 483	41 724
По авансам полученным :			
Филиал ПАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС»	2 361	1 022	1 699
Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	209 923	226 251	211 701
Филиал ПАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС»	23	294	-
Филиал ПАО «РусГидро» – «Бурейская ГЭС»	7 278	-	2 759
АО "Ленинградская ГАЭС"	-	5 512	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	590	2 239
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	15 278	2 528	2 119
АО «ДГК»	350	-	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	153 014	572	19 235
АО "Чукотэнерго"	7 189	14 842	-

АО «Зарамагские ГЭС»	29 034		2 124
ПАО "Колымаэнерго" филиал "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И."	-		200
АО «Гидроремонт ВКК»	-		2 454
Итого по авансам полученным	424 450	251 611	244 530
Итого кредиторская задолженность	460 055	297 094	286 254

На 31.12.2019 в резерве по сомнительным долгам связанных сторон числится задолженность ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» на сумму 71 465 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2018 - 71 465 тыс. руб.по состоянию на 31.12.2017 - 71 465 тыс. руб.).

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

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

		2019	2018
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	833 025	1 068 054
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	833 025	1 068 054
Прочие поступления	4119	-	-
Платежи - всего	4120	(26 801)	(40 875)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(26 801)	(34 399)
прочие платежи	4129	-	(6 476)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	806 224	1 027 178
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, всего	4310	-	-
в том числе:			
Получение кредитов и займов	4311	-	-
Платежи - всего	4320	(49 364)	(45 319)
в том числе:			
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(49 364)	(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	(49 364)	(45 319)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	756 860	981 859

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 2019 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 10 183 тыс. руб. (2018 г. – 7 230 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 июне 2020 г. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2020 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

Главный бухгалтер – начальник отдела
учета и отчетности

«22» января 2020 года



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

И.И. Жежель

Л.В. Зарубина

Приложение 2. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, Обществом не совершались				