УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
Акционерного общества «Ленгидропроект»

Протокол от 28.04.2018 № 104

Годовой отчет
Акционерного общества «Ленгидропроект» по результатам работы за 2017 год

Генеральный директор АО «Ленгидропроект» *И.И. Жежель*

«___» апреля 2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли
1.2. Стратегические цели
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества
1.4. Управление рисками
1.5. Основные достижения в 2017 году

Раздел 2. Корпоративное управление
2.1. Работа органов управления и контроля
2.2. Отчет Совета директоров
2.3. Уставный капитал
2.4. Структура акционерного капитала
2.5. Корпоративное управление дочерними обществами
2.6. Участие в других организациях

Раздел 3. Производство

Раздел 4. Экономика и финансы
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
4.4. Анализ дебиторской задолженности
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

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

Раздел 6. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Контактная и иная информация для акционеров и инвесторов

Приложения:
1. Бухгалтерский отчет за 2017 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества

Обращение к акционерам АО «Ленгидропроект»

Уважаемые акционеры!

В 2017 году АО «Ленгидропроект» выполнило свои задачи как генеральный проектировщик по объектам гидроэнергетики и специализированным гидросооружениям и сохранило за собой ведущую позицию по выполнению полного комплекса проектно-изыскательских работ по данным объектам.

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; обеспечили сохранение и приумножение компетенций, действуя в интересах акционеров и работников Общества.

Менеджмент Общества в 2017 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 2017 году Обществом достигнуты следующие показатели финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 27 970 тыс. руб.;
- чистые активы (собственный капитал) составили 580 502 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли составила 2,48 %;
- рентабельность продаж составила 3,84 %.

Главной целью в 2018 году и перспективе, как и прежде, является развитие Общества как инжинирингового ДО ПАО «РусГидро», повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение интересов акционеров.

Общество в 2018 году ставит перед собой следующие основные приоритетные задачи: обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции, активное участие в реализации инвестиционной программы ПАО «РусГидро», расширение присутствия Общества на зарубежных рынках, 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»
«___» апреля 2018 г. _____ /К.Е. Фролов/

Генеральный директор
АО «Ленгидропроект»
«___» апреля 2018 г. _____ /И.И. Жежель/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

АО «Ленгидропроект» (предыдущее наименование - ОАО «Ленгидропроект») в качестве юридического лица зарегистрировано 04.12.2007 и является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО «Инженерный центр ЕЭС» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Инженерный центр ЕЭС», утвержденным Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (протокол от 19.09.2007 № 1760пр).

Место нахождения: проспект Испытателей, дом 22, Санкт-Петербург, Россия, 197227.

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 других специализированных объектов 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;
- проектный инжиниринг;
- разработка документации по комплексной системе безопасности;
- наличие сертификатов о соответствии ISO 14001:2015 и 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;
- закуплено 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 24500 МВт. Крупнейшие из них: Саяно-Шушенская ГЭС (6400 МВт с арочно-гравитационной плотиной высотой 242 м), Чиркейская ГЭС (1000 МВт с арочной плотиной высотой 232 м), Бурейская ГЭС (2010 МВт с плотиной из укатанного бетона в суровых климатических условиях высотой 139 м), Зейская ГЭС (1290 МВт с массивно-контрфорсной плотиной высотой 115 м), Красноярская ГЭС (6000 МВт с плотиной гравитационного типа высотой 124 м), Колымская ГЭС (900 МВт с грунтовой плотиной высотой 130 м, возведенной в условиях вечной мерзлоты).

По проектам АО «Ленгидропроект» сооружены Волго-Балтийский водный путь протяженностью 361 км (10 шлюзов) на реках России, а также наклонный судоподъемник на Красноярской ГЭС. Построен уникальный комплекс сооружений защиты Санкт-Петербурга от наводнений с дамбой длиной 25,4 км. Построен 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, разработанной АО «Ленгидропроект», строятся: Нижне-Бурейская, Ирганайская, Усть-Среднеканская, Зарамагская и другие Гидроэлектростанции.

В соответствии с рабочей документацией, в 2017 году на Нижне-Бурейской ГЭС осуществлен пуск 4 агрегатов с проведением комплексных испытаний под нагрузкой и выполняются подготовительные работы по корректировке проектной документации и передачи ее в Главгосэкспертизу, по Саяно-Шушенской ГЭС получено заключение о соответствии Ростехнадзора, сдана в эксплуатацию набережная в п. Черемушки; на Воткинской ГЭС введен в эксплуатацию ГА-4 с увеличением единичной мощности с 100 до 150 МВт; на Новосибирской ГЭС после модернизации введен в промышленную эксплуатацию ГА-3.

По разработанной Обществом документации на Красноярской ГЭС выполнена реконструкция причала разгрузки рабочих колёс. Два первых рабочих колеса турбины, по 250 тонн каждое, разгружены в сентябре 2017 года. Разрабатываются декларации безопасности гидротехнических сооружений. Выполняется рабочая документация по реконструкции с модернизацией оборудования Воткинской, Зейской и Новосибирской ГЭС. Разработаны, утверждены Росводресурса и зарегистрированы Минюстом России Временные правила использования водных ресурсов Нижне-Бурейского водохранилища.

Готовится для передачи в Главгосэкспертизу проектная документация по реконструкции с модернизацией оборудования Чиркейской ГЭС. Заключен договор с АО «Чукотэнерго» на разработку рабочей документации титула «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино».

Обществом выполнено рекогносцировочное обследование и экспертная оценка строительства Хисар ГЭС в Турецкой Республике. Ведутся работы по Пскемской ГЭС в Республике Узбекистан. В стадии заключения находится договор на комплексное обследование Шикапа ГЭС в Анголе.

В 2017 году разработана проектная и рабочая документация по договору «Корректировка проектной и сметной документации для инвестиционного проекта "Строительство ГТУ-ТЭЦ в г. Владивостоке на площадке ЦПВБ"». Получены положительные заключения Главгосэкспертизы по технической и сметной части проектной документации.

Общество выполняет работы по разработке проектной и рабочей документации по отдельным объектам Канала имени Москвы, ведению ремонтных дноуглубительных работ для восстановления проектных габаритов на Таганрогском подходном канале и подходах к гидротехническим сооружениям порта Таганрог. В 2017 году Обществом выполнена работа по разработке рабочей документации систем водопонижения и водоотведения компрессорных станций по объекту Система магистральных газопроводов Ухта – Торжок. II нитка (Ямал).

В 2017 году начата и выполняется разработка проектно-сметной документации по строительству нового автодорожного тоннеля под Атлыбуюнским перевалом в Республике Дагестан.

Для АО «Атомпроект» Обществом разработан Генеральный план площадки СВМ ЛАЭС-2 ЭТАП 1 в границах 1 очереди.

Институт выполняет комплекс топогеодезических, гидрометеорологических, инженерно-геологических, геофизических и других изыскательских работ для обоснования разрабатываемых проектов.

АО «Ленгидропроект» выполняет разработку рабочей документации для обеспечения пуска в 2018 году 2-х агрегатов на Зарамагской ГЭС-1 и третьего агрегата на Усть-Среднеканской ГЭС.

Успешно освоена новая методика расчета вероятного вреда при разработке деклараций безопасности гидротехнических сооружений. Методика вступила в силу в феврале 2017 года. Первый расчет размера вероятного вреда согласован правительством Амурской области в июле 2017 года. По заданию АО «НИПИГазпромперелработка» Обществом в 2017 г. выполнена научно-исследовательская работа по оценке вариантов обеспечения судоходных глубин на р. Зея, вероятностью выше 90% (нормативно установленных для водного транспорта значений).

АО «Ленгидропроект» продолжило внедрение в опытно-промышленную эксплуатацию системы управления инженерными данными на платформе СОЮЗ-PLM по Нижне-Бурейской ГЭС (BIM-моделирование). Использование данной системы позволило обеспечить:

- организацию территориально распределенной работы над проектом;
- доступ к актуальной документации, хранение истории изменений;
- согласование и утверждение проектной и рабочей документации;
- защищенного хранения и контроля;
- контроль доступа к данным на основе ролевой модели.

В Обществе были актуализированы и введены в действие документы интегрированной системы менеджмента (ИСМ) соответствующие требованиям стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015. С учетом требований к действиям по отношению к рискам и возможностям введены в действие документы «Политика в области внутреннего контроля и управления рисками», «Положение о системе управления рисками», «Управление производственными и технологическими рисками в основных и вспомогательных подразделениях». В октябре 2017 года компанией DNV GL проведен сертификационный аудит Интегрированной системы менеджмента Общества.

В 2017 году с целью повышения достоверности получаемых изыскательских материалов и минимизации доли субподрядных работ Обществом расширен спектр выполняемых работ по инженерным изысканиям, приобретены, освоены и проверены в полевых условиях на ряде объектов полевое геофизическое оборудование и программное обеспечение к нему. В настоящее время приобретается прессиометрический комплекс широкого профиля применения (практически для всех типов грунтов), что позволит расширить виды выполняемых изысканий прессиометрическими испытаниями.

Специалисты института приняли участие в научно - практической конференции Росморречфлот «Обеспечение безопасности и надежности судоходных гидротехнических сооружений», прошли обучение по программе повышения квалификации «Разработка в составе проектной документации мероприятий ГО ЧС, деклараций безопасности ОПО и ГТС, антитеррористических мероприятий и мероприятий по безопасной эксплуатации объектов строительства: новые требования»

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяется в соответствии:

- со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238);

- с концепцией реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» (приказ № 751 от 28.09.2016 и изменения приказ №459 от 18.07.2017)

Рост ценности Общества.

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО»РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238), а также концепцией реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» (приказ от 28.09.2016 № 751 с изменениями, внесенными приказом от 18.07.2017 № 459).

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 2017 году сделано следующее:

- в рамках подготовки к ресертификационному аудиту (в 2017 году закончилось действие сертификатов соответствия интегрированной системы менеджмента (ИСМ) Общества международным стандартам ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004) полностью переработаны и введены в действие документы ИСМ учитывающие требования стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015;

- с учетом требований к действиям по отношению к рискам и возможностям введены в действие документы:

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

- в октябре 2017 года успешно пройден ресертификационный аудит соответствия ИСМ Общества международным стандартам ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015;

- обеспечено проектно-сметной документацией строительство Нижне - Бурейской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС, Зарамагской ГЭС и т.д;

- выполнено обоснование дальнейших инвестиций в реконструкцию и модернизацию Новосибирской ГЭС, Воткинской ГЭС, Бурейской ГЭС, Дегестанских ГЭС и т.д.;

- в рамках подписанного меморандума о взаимопонимании между ПАО «РусГидро» и АО «Узбекгидроэнерго» и сотрудничестве в сфере гидроэнергетики с АО «Гидропроект» (Республика Узбекистан) заключен договор по объекту «Выполнение отдельных видов работ и оказание консультационных услуг при разработке ТЭО инвестиционного проекта: «Строительство Пскемской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области».

- на конкурсной основе выигран тендер на разработку проектной и рабочей документации по отдельным объектам Канала имени Москвы, на разработку проектной документации на ведение ремонтных дноуглубительных работ для восстановления проектных габаритов на Таганрогском подходном канале и подходах к гидротехническим сооружениям порта Таганрог.

- на конкурсной основе выигран тендер на разработку рабочей документации и выполнение инженерных изысканий, по объекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино», с учетом оптимизации проектных решений главной схемы ОП 110 кВ Билибоно, ПС 110 кВ Южная, ПС 110 кВ Комсомольский, с последующей корректировкой проектной документации и проведением повторной Государственной экспертизы;

- получено положительное заключение Главгосэкспертизы по технической части проектной документации строительства ГТУ-ТЭЦ Восточная в. г. Владивосток;

- успешно освоена новая методика расчета вероятного вреда при разработке деклараций безопасности гидротехнических сооружений. Методика вступила в силу в феврале 2017 года. Первый расчет размера вероятного вреда был согласован в установленном порядке Правительством Амурской области в июле 2017 года;

- с целью минимизации доли субподрядных работ был расширен спектр выполняемых работ по инженерным изысканиям. Приобретены, освоены и проверены в полевых условиях на ряде объектов полевое геофизическое оборудование и программное обеспечение к нему. В настоящее время приобретается прессиометрический комплекс широкого профиля применения (практически для всех типов грунтов), что позволит расширить виды выполняемых изысканий;

- внедрены программные комплексы для расчёта электромагнитной обстановки на объектах энергетики. В 2018 году планируется создание сертифицированной лаборатории для измерений и выполнения полного комплекса работ по электромагнитной совместимости;

- продолжено внедрение в опытно-промышленную эксплуатацию системы управления инженерными данными на платформе СОЮЗ-PLM по Нижне-Бурейской ГЭС;

- получено 2 патента:

- патент № 2610306 на изобретение «Способ оптимизации режима регулирования уровня воды в водохранилище ГЭС»;
- патент № 2629456 на изобретение «Система автоматического регулирования уровня воды в водохранилище ГЭС».

Приоритетными и перспективными задачами Общества на 2018 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 в связи с получением лицензии на проектирование;

- расширение объемов работ на рынках газовой и тепловой индустрии с освоенными компетенциями;

- получение приоритетных преимуществ на получение заказов по разработке комплексных систем безопасности;

- увеличение доли работ на международном рынке с наличием сертификатов о соответствии ISO 14001:2015 и ISO 9001;

- создание сертифицированной лаборатории для измерений и выполнения полного комплекса работ по электромагнитной совместимости;

- получение лицензии для выполнения работ по экспертизе деклараций промышленной безопасности и деклараций безопасности ГТС.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Отраслевые и рыночные риски

Наиболее существенным отраслевым и рыночным риском для Общества, ввиду высокой ориентированности на внутренний (российский) рынок гидроэнергетического и гидротехнического строительства, является уменьшение объемов данного рынка, а также снижение активности Общества на внешнем рынке из-за выполнения функции генерального проектировщика по ряду объектов ПАО «РусГидро». Для минимизации данного риска Общество по мере исполнения обязательств по объектам ПАО «РусГидро» активизирует работу по привлечению внешнего заказа, диверсификации и продвижению продукции на рынки смежных отраслей, в проектировании линейных объектов и объектов тепловой энергетики. Расширяя сферу деятельности, Общество заявило себя в области проектирования строительства гидротехнических сооружений, транспортной инфраструктуры, участвует в реконструкции Волго-Балтийского судоходного пути, Канала имени Москвы, реконструкции Хабаровской ТЭЦ-1.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов (Республика Дагестан, РСО-Алания, Амурская область, Красноярский край, Якутия, Москва и Московская область, Ленинградская область) показывает, что они относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска; а так как 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.

Также Общество на постоянной основе ведет работу по минимизации региональных рисков: привлекает субподрядные организации, максимально отвечающие заявленным требованиям по наличию опыта работы в конкретном регионе для реализации проекта, усиливает имеющиеся компетенции и трудовые ресурсы для работы в регионах, систематически координирует свою деятельность с заказчиками, заинтересованными лицами и подрядчиками в регионах присутствия.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2017 Общество не имеет ссудной задолженности. 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 не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг. В 2017 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества. 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).

Кредитные риски

По состоянию на 31.12.2017 Общество не имеет задолженности по кредитам и займам. Данный риск сведен к минимуму.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества являются риски:

1. связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета и неоднозначным толкованием норм законодательства;

2. неисполнения обязательств контрагентами Общества по заключенным договорам;
3. судебных исков к Обществу;
4. неисполнения обязательств Общества перед контрагентами и перед персоналом Общества.

В Обществе ведется постоянная работа, влекущая минимизацию рисков:
1. по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
2. по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
3. по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
4. по досудебному урегулированию споров и обеспечению исполнения контрагентами своих обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Основным видом деятельности Общества является выполнение полного комплекса проектно-изыскательских работ по объектам гидроэнергетики и другим специализированным объектам промышленного и муниципального 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 международным стандартам ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004 подтверждено сертификатами: № 167781-2014-AQ-MCW-FIN AS (выдан международным сертифицирующим органом - ООО «ДНВ ГЛ» (DNV GL)) и № 107506-2011-AQ-RUS-FINAS (выдан международным сертифицирующим органом - ООО «ДНВ ГЛ» (DNV GL)) со сроками действия - до 31.12.2017.

В октябре 2017 года Обществом получены сертификаты соответствия по версиям международных стандартов ISO 9001:2015 и ISO 14001:20015.

Экологические и социальные риски

Идентифицированные экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные.

Для снижения экологических рисков Общество организует обучение руководителей и специалистов по программам обеспечения безопасности; проводятся практические тренировки на случаи чрезвычайных и нештатных ситуаций в административном здании, выполняются природоохранные мероприятия.

Уход квалифицированного персонала, снижение уровня профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг, однако конкурентоспособный уровень заработной платы является барьером для оттока высококвалифицированного персонала. Риск недостаточности квалификации персонала по сравнению с рыночными требованиями минимизирован проведением обучения персонала с отрывом и без отрыва от производства, обменом опыта, разработкой регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Существует риск недостаточности практических знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными потребностями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом и без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Основная деятельность Общества не связана с производством, и к производственным рискам следует отнести вероятность технологических сбоев в инженерных коммуникациях значительный износ

компьютерного парка, моральное устаревание программного обеспечения, дефицит инженерного персонала для выполнения основных проектных работ.

Для минимизации данных рисков Общество реализует мероприятия по обновлению оборудования рабочих мест проектировщиков и ремонту инженерных коммуникаций.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Возникновение риска потери деловой репутации может быть обусловлено опубликованием негативной информации об Обществе или его сотрудниках и членах органов управления в средствах массовой информации и Интернете.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск) рассматривается как незначительный.

В целях минимизации репутационного риска в АО «Ленгидропроект» применяются меры по контролю за соблюдением Обществом законодательства Российской Федерации, учредительных и внутренних документов организации, принципов профессиональной этики, надлежащим исполнением договорных обязательств перед кредиторами и контрагентами.

Общество регулярно проводит мероприятия по снижению возможности возникновения репутационных рисков, прилагая максимальные усилия по поддержанию лояльности своих заказчиков, повышению качества выполняемых работ и оказываемых услуг, а также проводит активную коммуникационную политику, своевременно предоставляя информацию о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, сети Интернет и на официальной странице Общества.

Стратегический риск

Стратегические риски связаны с принятием неверных управленческих решений ввиду недостаточности информации и приводящие к ухудшению результатов производственно-экономической деятельности Общества.

В целях минимизации рисков, связанных неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

1.5. Основные достижения в 2017 году

Обеспечение рабочей документацией пуска 4 агрегатов Нижне-Бурейской ГЭС и рабочей документацией сдачи в эксплуатацию Саяно-Шушенской ГЭС, получения заключения о соответствии.

Завершение проекта комплексной реконструкции Чиркейской ГЭС.

Обеспечение рабочей документацией завершения модернизации гидроагрегата № 3 Новосибирской ГЭС.

В 2017 году Обществом разработана проектная и рабочая документация по договору «Корректировка проектной и сметной документации для инвестиционного проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ в г. Владивостоке на площадке ЦПВБ»». Получено положительное заключение Государственной экспертизы России по технической части проектной документации.

Получена лицензия на проектирование и конструирование ядерных установок СЕ-10-101-4395, что позволяет АО «Ленгидропроект» расширить компетенции портфель заказов.

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;

- Совет директоров;

- единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом Общества.

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

В течение 2017 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 26.05.2017 (протокол от 26.05.2017 № 1045пр/2), утверждены Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2016 года и распределение прибыли Общества по результатам 2016 финансового года, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден Аудитор Общества, утверждено Положение о выплате членам Совета директоров АО «Ленгидропроект» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 26.04.2011 (протокол от 26.05.2011 №610пр), и действующим законодательством РФ.

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 26.05.2017 (протокол № 1045 пр/2 от 26.05.2017):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

Жежель Игорь Ильич

Год рождения	1965
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро» (на дату избрания - 26.05.2017)
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента научно-проектного комплекса (на дату избрания - 26.05.2017)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Сорокин Роман Юрьевич

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Торопов Денис Владимирович

Год рождения	1979
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Пехтин Владимир Алексеевич

Год рождения	1950
Образование	Высшее
Место работы:	АО «Ленгидропроект» (на дату избрания – 26.05.2017)
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества,%	0 (ноль)

До проведения годового общего собрания акционеров 26.05.2017 в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2016 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 20.05 2016 (протокол № 980пр/18 от 20.05.2016):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Год рождения	1975
Сведения об образовании:	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

Жежель Игорь Ильич

Год рождения	1965
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро» (на дату избрания 20.05.2016)
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Департамента научно-проектного комплекса (на дату избрания – 20.05.2016)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Завалко Максим Валентинович

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом (на дату избрания – 20.05.2016)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Торопов Денис Владимирович

Год рождения	1979
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор Департамента закупок маркетинга и ценообразования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Пехтин Владимир Алексеевич

Год рождения	1950
Образование	Высшее
Место работы:	АО «Ленгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества,%	0 (ноль)

В течение 2017 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган уставом Общества не предусмотрен.

Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Ленгидропроект» 20.02.2018 (протокол от 20.02.2018 №102) является:

Жежель Игорь Ильич

Год рождения	1965
Образование	Высшее
Место работы:	АО «Ленгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Ленгидропроект» 20.02.2014 (протокол от 20.02.2014 № 66) являлся:

Пехтин Владимир Алексеевич

Год рождения	1950
Образование	Высшее
Место работы:	АО «Ленгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Ленгидропроект» в 2017 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 2017 года, составил 365 882 (Триста шестьдесят пять тысяч восемьсот восемьдесят два) руб.

Единица измерения: руб. *Таблица № 1*

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	365 882
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	365 882
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества в 2017 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Ленгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2011 (протокол от 26.05.2011 № 610пр) и 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).

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, 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 годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2014 (протокол от 23.05.2014 № 849пр/2).

Ревизионная комиссия избрана годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2017 (протокол от 26.05.2017 № 1045пр/2) в составе:

Председатель Ревизионной комиссии:

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения	1977
Сведения об образовании:	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Руководитель Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Ревизионной комиссии:

Басов Александр Борисович

Год рождения	1960
Сведения об образовании:	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Бойко Марина Петровна

Год рождения	1977
Сведения об образовании:	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Рассказов Юрий Николаевич

Год рождения	1962
Сведения об образовании:	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Устинов Владимир Петрович

Год рождения	1962
Сведения об образовании:	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением. Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2017 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 120 538 (Сто двадцать тысяч пятьсот тридцать восемь) рублей. Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества не производились.

2.2. Отчет Совета директоров

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 (Тринадцать) заседаний, на которых утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении (всего рассмотрено 67 вопросов деятельности Общества), в том числе:

- утвержден график проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2016 года;
- утвержден план работы Совета директоров Общества на 2017-2018 корпоративный год;
- утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) на 2017 год;
- утверждены новый состав Центральной закупочной комиссии Общества и Совещательного органа по вопросам эффективности закупочной деятельности Общества, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства;

- утверждены документы, регулирующие деятельность Общества в области закупок, а именно: Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ, отчетности об исполнении ГКПЗ Общества; Методика проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых Обществом, Положение о закупке продукции для нужд Общества, Альбом типовых форм для проведения закупок Общества и регламенты проведения различных видов закупок в новой редакции;
- утвержден Перечень основных и обеспечительных видов деятельности Общества;
- утверждено Положение о системе бизнес-планирования Общества;
- утвержден бизнес-план Общества на 2017-2021 гг.;
- утверждены перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2017 год;
- утвержден Перечень Банков-Гарантов Общества в новой редакции;
- утверждена новая организационная структура Общества;
- утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества;
- утверждена Функциональная стратегия по направлению «Информационные технологии в Группе РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года»;
- утвержден План управления рисками Общества на 2017-2018 гг.;
- утвержден Реестр непрофильных активов Общества;
- принято решение о присоединении к Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро»;
- утверждены Программа страховой защиты Общества и страховщики Общества на 2018 год;
- принято решение об участии Общества в СРО Ассоциация «Саморегулируемая организация «Объединенные производитель строительных работ» (Ассоциация «СРО «ОПСР»);
- одобрены сделки, стоимость которых превышает 10 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал Общества составляет 174 451 (Сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) рубль 00 копеек.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

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

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
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

В 2017 году изменение (увеличение/уменьшение/конвертация акций) уставного капитала Общества не производилось.

2.4. Структура акционерного капитала

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

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2017	31.12.2017
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	***100%***	***100%***

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Ленгидропроект» по состоянию на 31.12.2017 года, – один, из них номинальные держатели – один.

2.5. Корпоративное управление дочерними обществами

У Общества отсутствуют ДО.

2.6. Участие в других организациях

1) По состоянию на 31.12.2017 Общество не участвует в иных хозяйственных обществах.

2) По состоянию на 31.12.2017 Общество участвует в следующих некоммерческих организациях:

Таблица № 5

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации	Размер ежегодного взноса
Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания, - Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» («АИИС»)	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания	2 895 000 руб., в том числе: членский взнос – 45 000 руб. целевой взнос - 0 взнос в компенсационный фонд – 2 850 000 руб.
Саморегулируемая организация - Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов, «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (СРО «Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование энергетических объектов	1 036 677 руб., в том числе: Членский взнос – 415 000 руб. Целевой взнос – 5 500 руб. Взнос в компенсационный фонд – 613 177 руб.
Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство, - Ассоциация «Саморегулируемая организация «Объединенные производители строительных работ» (СРО «ОПСР»)	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство	58 300 руб., в том числе: Членский взнос – 30 000 руб. Целевой взнос – 28 300 руб. Взнос в компенсационный фонд – 0 (уплата взносов в осуществлена путем перевода из компенсационных фондов СРО Ассоциация «ЭнергоСтройАльянс»).
Ассоциация топливно-энергетического комплекса «Российский национальный комитет Мирового Энергетического Совета» (Ассоциация «РНК МИРЭС»)	Некоммерческая организация, основанная на членстве организаций в топливно-энергетической сфере	Экв. 5 000 долларов США

Раздел 3. Производство

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- комплексное проектирование гидроузлов в суровых климатических и сложных геологических условиях, в районах с повышенной сейсмичностью на всех стадиях проектирования; выполнение функций генпроектировщика по этим объектам;
- проектирование гидротехнических сооружений всех уровней ответственности, включая плотины всех видов, каналы и напорные водоводы, подпорные стенки, набережные, дюкеры и др.
- проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях: транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольни и др.
- проектирование водохранилищ и мероприятий по защите от наводнений;
- разработка природоохранных мероприятий и ОВОС для объектов гидроэнергетики;
- разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидротехнических объектов;
- проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты; выполнение всех видов геодезических, геологических, гидрологических и экологических изысканий под строительство объектов любого профиля;
- проектирование всех технологических систем ГЭС, включая электротехнические, гидромеханические, КИА, инженерные и прочие;
- разработка проектов организации строительства гидроузлов; проектирование предприятий строительной инфраструктуры: дорог, баз и предприятий стройиндустрии, электроснабжение строительства, временных и постоянных поселков. Разработка проектов производства работ в случае их особой сложности и опасности;
- выполнение расчетных обоснований всех видов гидротехнических сооружений и строительных конструкций;
- разработка разделов проектной документации в части перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в том числе СМИС);
- разработка Деклараций безопасности гидротехнических сооружений;
- разработка проектов комплексной системы безопасности гидроузлов (КСБ);
- проведение обследований гидротехнических сооружений и строительных конструкций;
- натурные наблюдения и контроль состояния гидротехнических сооружений;
- ведение авторского надзора.

Объем выручки в 2017 году равен 1 129 192 тыс. руб., что на 26,3% меньше уровня прошлого года. В том числе работы, выполненные собственными силами, снизились на 28,0% по сравнению к 2016 году и составили 916 478 тыс. руб.

В структуре выручки наблюдается положительная динамика по сторонним заказам (прочим заказчикам, не являющимся генподрядчиками по объектам ПАО «РусГидро», – доля таких работ выросла с 2% в 2015 году до 7% в 2017 году.

Таблица № 6

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2015г.	2016г.	2017г.
	Выручка по основной деятельности, в т.ч.	тыс. руб.	**1 960 754**	**1 532 531**	**1 129 192**
1.	По видам деятельности:	тыс. руб.			
	Проектирование ПИР	тыс. руб.	1 960 754	1 532 531	1 129 192
2.	По форме исполнения заказа:	тыс. руб.			
	Объем работ, выполненный собственными силами	тыс. руб.	1 402 402	1 272 448	916 478
	Объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс. руб.	558 352	260 083	212 715
	Доля объема работ, выполненных собственными силами	%	72	83	81
	Доля объема работ, выполненных субподрядными организациями	%	28	17	19

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2015г.	2016г.	2017г.
3.	По заказчикам:	тыс. руб.	1 960 754	1 532 531	1 129 192
	Заказчики группы ПАО «РусГидро»	тыс. руб.	1 865 975	1 393 882	746 552
	Прочие заказчики	тыс. руб.	94 779	138 650	382 640
	в т. ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам ПАО «РусГидро»	тыс. руб.	37 671	82 039	79 010
	Доля заказчиков группы ПАО «РусГидро»	%	95	91	66
	Доля прочих заказчиков, не являющихся генподрядчиками по объектам ПАО «РусГидро», %	%	2	5	7

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	1 960 754	1 532 531	1 129 192	73,7
	В т.ч.: на объектах группы «РусГидро»	1 923 083	1 450 492	1 050 183	72,4
	на внешнем рынке	37 671	82 039	79 010	96,3
2.	Себестоимость	1 804 461	1 303 336	1 085 885	83,3
3.	Прибыль/убыток от продаж	156 293	229 195	43 307	18,9
4.	Прочие доходы	23 021	7 251	26 277	362,4
5.	Прочие расходы	33 314	106 257	30 695	28,9
6.	Прибыль до налогообложения	146 000	130 189	38 889	29,9
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	32 138	29 009	10 919	37,6
8.	Чистая прибыль	113 862	101 180	27 970	27,6

Фактический объем реализованных работ составил 1 129 192 тыс. руб.

Снижение выручки на 403 339 тыс. руб. (на 26,3%) относительно предыдущего года обусловлено падением спроса на рынке проектирования.

Себестоимость уменьшилась на 217 451 тыс. руб. (на 16,7%) и составила 1 085 885 тыс. руб., что является результатом проведения Обществом ряда мероприятий по оптимизации затрат в условиях снижения выручки.

Прочие доходы в 2017 году составили 26 277 тыс. руб., превысив уровень 2016 г. на 19 026 тыс. руб. (в 3,6 раза) в основном за счет частичного восстановления ранее начисленного резерва предстоящих расходов по судебным спорам и роста доходов от размещения временно свободных денежных средств (процентов к получению).

Прочие расходы в 2017 году составили 30 695 тыс. руб., что на 75 562 тыс. руб. (на 71,1%) ниже значения прошлого года. В 2016 году был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 72 855 тыс. руб., что и увеличило в прошлом периоде уровень расходов по данной статье.

В результате, за отчетный период Обществом получена чистая прибыль в размере 27 970 тыс. руб., что меньше значения данного показателя за 2016 год на 73 210 тыс. руб. (на 72,4%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 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 к Годовому отчету.

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

Таблица № 8

Аналитический баланс АО «Ленгидропроект» за 2017 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	Отклонения тыс руб.	Отклонения %
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	276 840	248 335	-28 505	-10,3
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	72 156	65 050	-7 106	-9,8
Прочие внеоборотные активы	2 528	2 231	-297	-11,7
Итого внеоборотные активы разделу I	351 524	315 616	-35 908	-10,2
2. Оборотные активы:				
Запасы	10 435	6 731	-3 704	-35,5
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	25 495	-	-25 495	-100,0
Краткосрочная дебиторская задолженность	316 650	290 270	-26 380	-8,3
Денежные средства	253 292	201 684	-51 608	-20,4
Прочие оборотные активы	538 889	506 718	-32 171	-6,0
Итого оборотные активы **ИТОГО** разделу II	1 144 761	1 005 403	-139 358	-12,2
БАЛАНС	**1 496 285**	**1 321 019**	**-175 266**	**-11,7**
2. Капитал и резервы				
Уставный капитал	174	174	0	0,0
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	9	9	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	552 349	552 349	0	0,0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	101 180	27 970	-73 210	-72,4
Итого капитал и резервы разделу III	653 712	580 502	-73 210	-11,2
3. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	85 326	82 271	-3 055	-3,6
Прочие обязательства	159 042	-	-159 042	-100
Итого долгосрочные обязательства разд.4	244 368	82 271	-162 097	-66,3
4. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	3	-	-3	-100,0
Кредиторская задолженность	323 315	424 196	100 881	31,2
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	113 862	101 180	-12 682	-11,1
Оценочные обязательства	82 820	63 282	-19 538	-23,6
Прочие краткосрочные обязательства	78 205	69 588	-8 617	-11,0
Итого краткосрочные обязательства разд.5	598 205	658 246	60 041	10,0
БАЛАНС	**1 496 285**	**1 321 019**	**-175 266**	**-11,7**

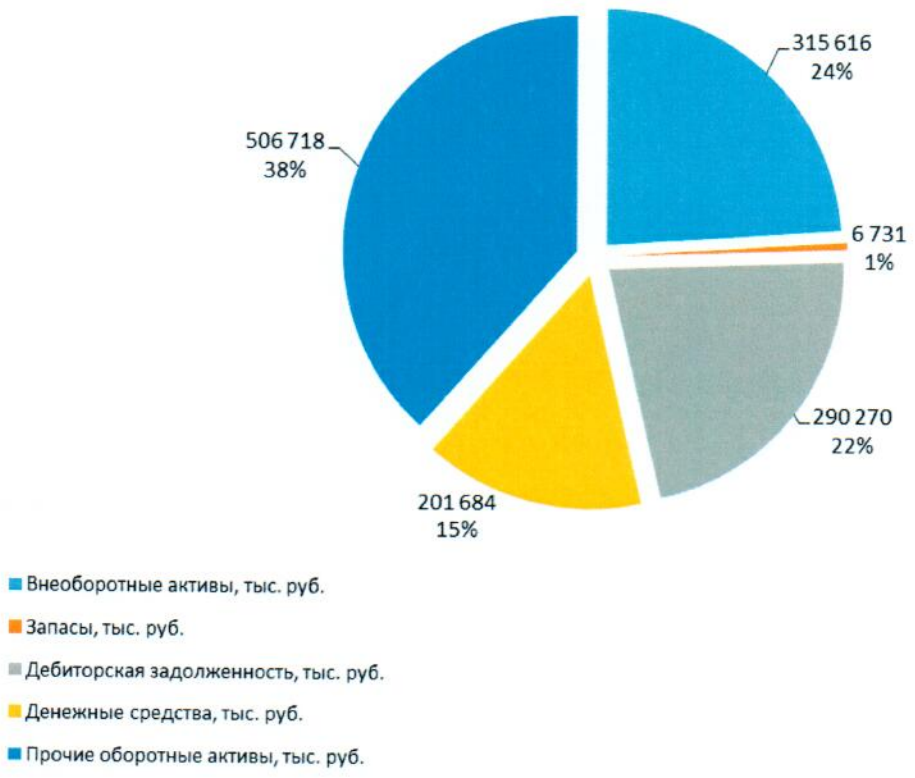
За отчетный период внеоборотные активы баланса уменьшились на 35 908 тыс. руб. (- 10,2%).

Оборотные активы за 2017 год сократились на 139 358 тыс. руб. (- 12,2%), что обусловлено снижением выручки.

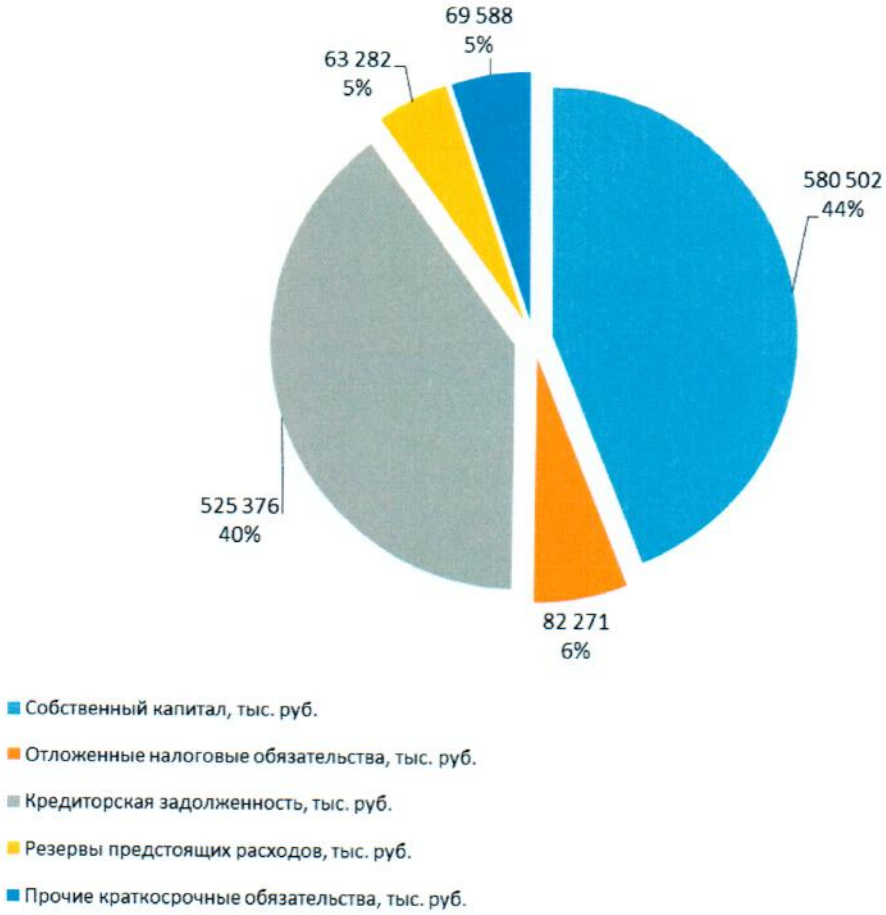
В целом, валюта баланса уменьшилась на 175 266 тыс. руб. (- 11,7%). Значительные изменения в пассиве баланса относительно 2016 года наблюдаются по статьям:

- «Нераспределенная прибыль отчетного года» уменьшилась на 73 210 тыс. руб. (- 72,4%);
- «Прочие долгосрочные обязательства» сократились на 159 042 тыс. руб. (- 100,0%) (долгосрочные авансы полученные);
- «Краткосрочные обязательства» увеличились на 60 041 тыс. руб. (+ 10,0%) за счет кредиторской задолженности.

Структура активов баланса на 31.12.2017г.



Структура пассивов баланса на 31.12.2017г.



За 2017 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых сохранилась на уровне 2016 года и составила 44%.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества по итогам 2017 года равно 0,78, как и в предыдущем году.

Существенная часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых на конец отчётного периода составила 24% общей суммы хозяйственных средств.

Доля оборотных активов распределяется на дебиторскую задолженность (22%), денежные средства (15%) и прочие оборотные активы (38%).

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

Таблица № 9

Расчет стоимости чистых активов АО «Ленгидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2016	31.12.2017
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	351 524	315 616
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 144 761	1 005 403
3. Дебиторская задолженность акционеров по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	1 496 285	1 321 019
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	244 368	82 271

Расчет стоимости чистых активов АО «Ленгидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2016	31.12.2017
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	598 205	658 246
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)	842 573	740 517
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	**653 712**	**580 502**

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 580 502 тыс. руб. Таким образом, за 2017 год данный показатель уменьшился на 73 210 тыс. руб. (- 11,2%), что обусловлено снижением чистой прибыли по итогам 2017 года.

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.

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

Таблица № 10

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	113 862	101 180	27 970	27,6
EBIT	156 293	229 195	43 307	18,9
EBITDA	223 028	281 557	94 556	33,6

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение показателей EBIT и EBITDA, связанное с уменьшением операционной прибыли в 2017 году.

Показатели эффективности

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

Таблица № 11

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	5,81	6,60	2,48	37,6
Норма EBIT, %	7,97	14,96	3,84	25,7
Норма EBITDA, %	11,37	18,37	8,37	45,6

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

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

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

Снижение показателей эффективности в 2017 году относительно прошлого года объясняется уменьшением операционной и чистой прибыли в отчетном периоде.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 12

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,11	4,02	4,21	104,7
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	71	91	87	95,6
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,37	3,16	2,94	93,0
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	108	115	124	107,8

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

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

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2017 г. уменьшилась с 91 до 87 дней. При этом коэффициент оборачиваемости, имеющий обратную зависимость по отношению к оборачиваемости в днях, немного увеличился.

Оборачиваемость кредиторской задолженности в отчетном периоде увеличилась со 115 до 124 дней, соответственно, коэффициент оборачиваемости уменьшился.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 13

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,24	1,11	0,83	74,8
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,40	0,49	0,34	69,4
Коэффициент Бивера	-0,12	0,41	0,19	46,3

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 2015-2017 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. По итогам 2017 года коэффициент абсолютной ликвидности равен 0,34, что ниже уровня 2016 года, но 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 2017 году операционный денежный поток немного меньше, чем в 2016 году, что отразилось на значении коэффициента.

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 14

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,44	0,44	0,44	100,0
Соотношение собственного и заемного капитала	1,29	1,29	1,28	99,2

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 15

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	7,37	6,73	1,99	29,6
ROE, %	16,37	15,33	4,53	29,5

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 2017 году повлияло на снижение рентабельности активов до 1,99% и рентабельности собственного капитала до 4,53%.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 16

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:**	112 923	25 495	0	0,0
1.1	Покупатели и заказчики	112 923	25 495	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**	443 770	316 650	290 270	91,7
2.1	Покупатели и заказчики	407 159	295 984	270 767	91,5
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	30 423	11 251	14 808	131,6
2.6	Прочие дебиторы	6 188	9 415	4 695	49,9

По состоянию на 31.12.2017 дебиторская задолженность свыше 12 месяцев отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 290 270 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 8,3% (или на 26 380 тыс. руб.) в основном за счет задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	3	-	-
2.	Кредиторская задолженность	461 375	323 315	424 196	131,2
2.1.	поставщики и подрядчики	306 166	114 904	84 747	73,8
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	0	84	0	0,0
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	33	0	12	0,0
2.6.	По налогам и сборам	102 068	135 106	66 519	49,2
2.7.	Авансы полученные	49 152	68 467	269 089	393,0
2.8.	Прочие кредиторы	3 955	4 755	3 829	80,5
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	113 862	101 180	88,9
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	63 708	82 820	63 282	76,4
6.	Прочие краткосрочные обязательства	64 061	78 205	69 588	89,0

По состоянию на 31.12.2017 года кредиторская задолженность составила 424 196 тыс. руб. По сравнению с 2016 годом задолженность в целом увеличилась на 31,2% (или на 100 881 тыс. руб.), в основном за счет авансов полученных, которые выросли в 3,9 раз (или на 200 622 тыс. руб.), задолженность по остальным статьям сократилась.

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 2017 году по результатам хозяйственной деятельности 2016 года были начислены дивиденды на сумму 101 180 тыс. руб. Выплата дивидендов в 2017 году в сумме 113 862 тыс. руб. произведена по результатам хозяйственной деятельности 2015 года.

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

Таблица № 18

Дивиденды	2015г.	2016 г.	2017г.
Всего, в том числе:	172 472,0	-	113 862,0
на обыкновенные акции	172 472,0	-	113 862,0
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика освоения Обществом инвестиций, в том числе направляемых на реконструкцию и техническое перевооружение, представлена в таблице 19.

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 19

№	Показатель	2015		2016		2017	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		75,01	100	89,66	100	27,49	100
1	Техническое перевооружение и реконструкция	14,2	19	44,44	50	8,2	30
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	41,39	55	37,79	42	14,71	53
4	Прочие инвестиции	19,42	26	7,43	8	4,58	17

** - указан процент в структуре инвестиционной программы*

Основными инвестиционными проектами 2017 года являются:

- Реконструкция большого актового зала. В 2015г подготовлен проект реконструкции, в 2016 году начаты строительные работы, завершившиеся в отчетном периоде;
- Приобретение производственного оборудования:
  - оборудования и приборов для проведения гидрометеорологических изысканий, прессиометрических исследований и геодезических наблюдений собственными силами;
  - буровых установок для выполнения инженерно-геологических изысканий.
- Покупка информационно-вычислительной техники и программного обеспечения согласно принятой Технической политике Общества в области ИТ.

В 2017 году были введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 63 986,2 тыс. руб.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 20 (млн.руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	37,00	33,83	-9
	Чистая прибыль прошлых лет	4,53	0,00	-100
	НДС к возмещению	7,47	3,86	-48
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		49,00	37,69	-23

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 21 (млн.руб.)

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2017 году			
	план	факт	Отклонения	
			+/-	%
1. Техническое перевооружение и реконструкция	22,31	14,29	-8,02	-35,9
1.1. Объекты производственного назначения	22,31	14,29	-8,02	-35,9
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств	21,61	18,59	-3,02	-14,0
3.1 Машины и оборудование	11,32	11,34	0,02	0,2
3.2 Информационно-вычислительная техника	10,28	7,25	-3,03	-29,5
4. Прочие инвестиции	5,08	4,81	-0,27	-5,3
ИТОГО:	49,00	37,69	-11,31	-23,1

Инвестиционная программа 2017 года выполнена на 66,2% по освоению и на 76,9% - по финансированию, в том числе:

- инвестиции в ТПиР - 64,1% от плана финансирования и 43,4% - от плана освоения (в связи с переносом работ по реконструкции грузового лифта на 2018 г. и отнесением на себестоимость части затрат, планируемых в составе инвестиций по проекту «Реконструкция большого актового зала»);
- инвестиции по направлению «Машины и оборудование»: выполнение составило 100,2% по финансированию и 89,3% по освоению;
- инвестиции в информационно-вычислительную технику: план по финансированию и освоению выполнен на 70,5% и 70,4% соответственно, что обусловлено отменой закупки в 2017 году компьютерного оборудования в рамках программы оптимизации затрат;
- прочие инвестиции, в том числе программное обеспечение - выполнено на 94,7% по финансированию и на 106,3% по освоению.

Реализация в течение 2015-2017 годы инвестиционных проектов позволила:

- расширить 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;
- обустроить современный, технически оснащенный конференц-зал и проводить на современном техническом уровне производственные совещания, конференции, семинары, презентации, с участием головной компании, обособленных подразделений, групп и компаний заказчиков;
- модернизировать систему кондиционирования и вентиляции, обеспечив создание регламентированных условий воздухообмена и температурного режима в помещениях (в т.ч. в помещениях по выпуску проектной документации);

- поддержать рабочие места проектировщиков на современном уровне, обеспечить работоспособность информационно-вычислительной техники, обновить программное обеспечение;

- проводить изыскательские работы в дальневосточном регионе силами филиала Общества - «Комплексная изыскательская экспедиция», закупив необходимые производственные средства - транспорт и спецтехнику, приборы и оборудование, квартиры и мобильные здания.

В рамках инвестиционной деятельности Общества в 2018-2020 годы предполагаются вложения в техническое перевооружение и реконструкцию (системы и оборудование производственного здания), приобретение производственного оборудования, информационно-вычислительной техники и программного обеспечения. Объемы инвестиций на этот период планируются на уровне 2017 года с учетом индекса-дефлятора инвестиций согласно прогнозам Минэкономразвития России.

Раздел 6. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

Основными принципами кадровой политики Общества являются: поэтапное профессиональное развитие работников Общества, обеспеченность Общества молодыми кадрами, повышение уровня теоретических знаний работников Общества, совершенствования их практических навыков и умений, рациональное использование трудовых ресурсов и кадрового потенциала Общества.

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

Общая численность сотрудников АО «Ленгидропроект» (с учетом численности филиала КИЭ-5) на 31.12.2017 года составила 530 человек, из которых одна треть – специалисты в возрасте до 33 лет. Динамика списочной численности сотрудников института отражена в приведенной ниже таблице.

Таблица № 22

Численность работников Общества (чел.)	2015г.	2016 г.	2017г.
Всего, в том числе:	704	594	530
Производственные подразделения	407	365	323
Непроизводственные подразделения	214	156	138
Руководство	12	9	7
Филиал КИЭ	71	64	62
Мужчин	300	247	229
Женщин	404	347	301
Работников пенсионного возраста	179	139	100

Основной причиной прослеживаемых изменений является существенное сокращение объемов заказов.

Обеспеченность молодыми кадрами является приоритетным направлением кадровой политики, которое реализуется на базе многолетнего сотрудничества с Санкт-Петербургским государственным политехническим университетом и программой развития молодых специалистов. Ежегодно стажировку в Обществе проходят студенты ведущих ВУЗов Санкт-Петербурга – Политехнического университета Петра Великого, Горного института, Архитектурно-строительного университета; выпускникам этих ВУЗов предоставляется возможность трудоустройства в Обществе на постоянной основе.

Для повышения уровня теоретических знаний работников, совершенствования их практических навыков работает программа повышения квалификации. Общество ориентируется на практические нужды, проводя краткосрочное (не менее 72 часов) тематическое обучение по вопросам конкретного производства и семинары (до 100 часов) по научно-техническим проблемам.

Затраты на оплату труда работников за 2017 год составили 458 583,76 тыс. руб.

Сумма затрат на выплату социальных расходов в 2017 году составила 30 034,41 тыс. руб. (социальная поддержка работников, пенсионеров). Кроме того, были произведены расходы на добровольное медицинское страхование работников и страхование работников от несчастных случаев в сумме 20 006,62 тыс. руб.

Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В 2017 году в Обществе сформирована и работает система управления охраной труда, основными целями которой являются:

- реализация основных направлений политики организации в сфере охраны труда и выработка предложений по ее совершенствованию;
- разработка и реализация программ улучшения условий и охраны труда;
- создание условий, обеспечивающих соблюдение законодательства по охране труда, в том числе обеспечение безопасности эксплуатации зданий и сооружений, используемых в трудовом процессе, оборудования, приборов и технических средств трудового процесса;
- формирование безопасных условий труда;
- контроль над соблюдением требований охраны труда;
- обучение и проверка знаний по охране труда, в том числе, создание и совершенствование непрерывной системы образования в области обеспечения охраны труда;
- предотвращение несчастных случаев с лицами, осуществляющих трудовую деятельность в Обществе;
- охрана и укрепление здоровья персонала, лиц, осуществляющих трудовую деятельность в Обществе, организация их лечебно-профилактического обслуживания, создание оптимального сочетания режимов труда, производственного процесса, организованного отдыха.

Функции службы охраны труда в Обществе возложены на специалиста по охране труда, на которого возложены следующие задачи:

- организация работы по обеспечению выполнения работниками требований охраны труда;
- контроль за соблюдением работниками законов и иных нормативных правовых актов об охране труда, коллективного договора, соглашения по охране труда, других локальных нормативных правовых актов Общества;
- организация профилактической работы по предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний и заболеваний, обусловленных производственными факторами, а также работы по улучшению условий труда;
- обеспечение работы кабинета охраны труда, оснащение его необходимыми пособиями, средствами обучения и т.п.;
- разработка и пересмотр устаревших инструкций по охране труда;
- контроль в предусмотренных случаях проведения предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров работников;
- контроль за выдачей работникам, занятым на производстве с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, связанных с загрязнениями или выполняемых в неблагоприятных температурных условиях, спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты;
- контроль за своевременным проведением специальной оценки условий труда, паспортизации санитарно-технического состояния условий труда, разработкой и выполнением по их результатам мероприятий по приведению условий и охраны труда в соответствие с нормативными требованиями;
- изучение и распространение передового опыта по охране труда, пропаганда вопросов охраны труда.

В 2017 году актуализирован пакет документов по охране труда (приказы, положения, процедуры по охране труда), разработаны программы по обучению, пересмотрены инструкции по охране труда и программы инструктажа, разработаны система управления охраной труда, должностные инструкции, функциональные обязанности по охране труда руководителей.

В 2017 году Обществом заключены договоры на проведение предварительного и периодического медицинского осмотра, а также психиатрического освидетельствования, проведены обучение и проверка знаний по вопросам охраны труда у всего коллектива Общества. Руководители структурных подразделений прошли проверку знаний и обучение в учебных комбинатах г. Санкт-Петербурга.

В Обществе проведена специальная оценка условий труда на 525 рабочих местах. Все рабочие места соответствуют 2 классу условий труда, то есть условия труда являются допустимыми.

В соответствии с Положением о порядке выдачи спецодежды работникам АО «Ленгидропроект», работникам, занятым на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, выдаются бесплатно сертифицированная специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты. Выдача спецодежды и др. СИЗ фиксируется в карточках учета выдачи спецодежды.

В 2017 году на реализацию мероприятий по охране труда потрачено 130 тыс. рублей, на приобретение специальной одежды, специальной обуви и других СИЗ - 824 тыс. рублей

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:
Тел. +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:	Акционерное общество «БДО «Юникон».
Сокращенное фирменное наименование:	АО «БДО «Юникон».
Вид деятельности:	осуществление аудиторской деятельности
Место нахождения:	Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, 125, стр. 1, секц. 11.
Почтовый адрес:	117587, РФ, Москва, Варшавское шоссе,125, стр.1, секц.11.
ИНН:	7716021332

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является:
Саморегулируемая организация аудиторов «Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России» (СРО НП АПР).
Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10201018307.
Контакты:
Телефон +7(495) 797-56-65/60
e-mail: reception@bdo.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.bdo.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: +7 (495) 411-79-11, факс +7 (495) 411-83-11, факс +7 (495) 411-83-12.
e-mail: support@reestrrn.ru
Лицензия: Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 0-000-1-00330 (без ограничения срока действия). Дата выдачи: 16.12.2004.

Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2017 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2017 года

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2017\12\31
по ОКПО	00113365
ИНН	7814159353/783450001
по ОКВЭД	71.1
по ОКОПФ / ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

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

Дата утверждения	24.01.2018
Дата отправки / принятия	. .

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
1.1	Основные средства	1150	248 335	276 640	247 036
	в том числе:				
1.2	Основные средства в организации	11501	248 046	240 052	227 221
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
1.4	Строительство объектов основных средств	11505	-	36 499	1 678
1.4	Приобретение объектов основных средств	11506	289	289	18 137
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	65 050	72 156	47 016
1.5	Прочие внеоборотный активы	1190	2 231	2 528	7 654
	Итого по разделу I	**1100**	**315 616**	**351 524**	**301 705**
	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	6 731	10 435	6 729
	в том числе:				
	Материалы	12101	6 731	10 435	6 729
	Товары	12102	-	-	-
	Готовая продукция	12103	-	-	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12104	-	-	-
	Основное производство	12107	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценнос	1220	-	-	-
2.3	Дебиторская задолженность	1230	290 270	342 145	556 693
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	-	25 495	112 923
	в том числе:				
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12311	-	25 495	112 923
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	290 270	316 650	443 770
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12321	14 808	11 251	30 423
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12322	270 767	295 984	407 159
	Расчеты по налогам и сборам	12323	0	-	-
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12324	2 724	3 042	3 549
	Расчеты с подотчетными лицами	12325	476	108	151
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12326	7	12	23
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12328	1 488	8 253	2 465
	Финансовые вложения	1240	-	-	-
2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	201 684	253 292	209 181
	в том числе:				
	Касса организации	12501	1	10	22
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса оргнизации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	12 606	31 909	3 926
	Валютные счета	12505	31	332	158
	Прочие специальные счета	12508	189 045	221 041	205 075
	Переводы в пути	12511	-	-	-
2.5	Прочие оборотные активы	1260	506 718	538 889	450 055
	в том числе:				

	Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601			
	НДС по авансам и переплатам	12604	40 640	34 705	31 249
7.1	Непредъявленная к оплате начисленная выручка	12605	457 574	484 064	399 241
	Прочие активы	12606	8 504	20 120	19 565
	Итого по разделу II	**1200**	**1 006 403**	**1 144 761**	**1 222 657**
	БАЛАНС	**1600**	**1 321 019**	**1 496 285**	**1 524 362**

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	174	174	174
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.3	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
12	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	580 319	653 529	666 211
	в том числе: нераспределенная прибыль текущего года	13701	27 970	101 180	113 862
	Итого по разделу III	**1300**	**580 502**	**653 712**	**666 394**
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	82 271	85 326	69 323
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
4.2	Прочие обязательства	1440	-	159 042	199 502
	в том числе: Долгосрочная кредиторская задолженность перед заказчиками по полученным авансам	14401	-	159 042	199 502
	Итого по разделу IV	**1400**	**82 271**	**244 368**	**268 825**
	V. Краткосрочные обязательства				
5.1	Заемные средства	1510	-	-	-
5.2	Кредиторская задолженность	1520	525 376	437 177	461 375
	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	84 747	114 904	306 166
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	269 089	68 467	49 152
	Расчеты по налогам и сборам	15203	66 519	135 106	102 068
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	12	-	33
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	-	84	-
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	214	464	100
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	101 180	113 862	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	3 615	4 291	3 855
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
5.3	Оценочные обязательства	1540	63 282	82 820	63 708
	Прочие обязательства	1550	69 588	78 205	64 061
	в том числе: НДС с авансов выданных	15501	-	-	-
	НДС отложенный	15502	69 588	76 634	63 181
	прочее	15503	-	1 571	880
	Итого по разделу V	**1500**	**658 246**	**598 205**	**589 143**
	БАЛАНС	**1700**	**1 321 019**	**1 496 285**	**1 524 362**

Генеральный директор В.А.Пехтин

Главный бухгалтер Д.Б. Никонова

24.01.2018

Акционерное общество «г. Санкт-Петербург» ОГРН 1037739382597 Ленгидропроект

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2017 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2017\12\31
Организация АО "Ленгидропроект"	по ОКПО	00113385
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7814159363/783450001
Вид деятельнос Инженерно-техническое проектирование	по ОКВЭД	0
Организационно-правовая форма форма собственности АО частная	по ОКОПФ / ОКФС	12267/16
Единица измер тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
7	Выручка	2110	1 129 192	1 532 531
	в том числе: по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21101	1 129 192	1 532 531
8	Себестоимость продаж	2120	(861 064)	(1 059 384)
	в том числе: по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21201	(861 064)	(1 059 384)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	268 128	473 147
	в том числе: по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21001	268 128	473 147
	Коммерческие расходы	2210	-	-
9	Управленческие расходы	2220	(224 821)	(243 952)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	43 307	229 195
	в том числе: по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	22001	43 307	229 195
	доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	проценты к получению	2320	7 045	2 201
	проценты к уплате	2330	-	(671)
10	Прочие доходы	2340	19 232	5 050
	в том числе: Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	1 029	1 568
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23402	1	1
	Доходы по активам, переданным в пользование	23403	3 083	3 194
	Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	23404	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23405	-	-
	Прибыль прошлых лет	23406	275	-
	Возмещение убытков к получению	23407	2 020	-
	Курсовые разницы	23408	13	32
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23409	-	130
	Доходы от восстановления резервов	23410	12 366	-
	Прочие внереализационные доходы	23411	445	126
11	Прочие расходы	2350	(30 695)	(105 586)
	в том числе: Расходы, связанные с реализацией и прочим выбытием основных средств	23501	(155)	(99)
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией и прочим выбытием прочего имущества	23503	(1)	(2)
	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	(384)	(286)
	Отчисление в оценочные резервы	23507	-	(89 607)
	Расходы на услуги банков	23508	(915)	(609)
	Прочие операционные расходы	23509	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23510	(490)	(304)

	Убыток прошлых лет	23511	(78)	(34)
	Курсовые разницы	23512	(17)	(156)
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23513	(27)	(2 991)
	Прочие внереализационные расходы	23514	(4 652)	(1 594)
	расходы на социальные мероприятия	23515	(23 976)	(9 904)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	38 889	130 189
12	Текущий налог на прибыль	2410	(9 402)	(38 144)
	в т. ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	5 674	2 970
12	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	3 055	(16 003)
12	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(7 105)	25 140
	Прочее	2460	2 533	(2)
	в том числе: Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	(16)	(2)
	Прочие	24603	2 549	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	27 970	101 180

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	27 970	101 180
13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,16	0,58
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Генеральный директор В.А. Пехтин

Главный бухгалтер Д.Б. Никонова

24.01.2018



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2017 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	710003
	Дата (год, месяц, число)	2017/12/31
Организация: АО "Ленгидропроект"	по ОКПО	113365
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7814159353/783450001
Вид деятельности: Инженерно-техническое проектирование	по ОКВЭД	71.1
Организационно-правовая форма: форма собственности		
АО / частная	по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 года	3100	174			9	666 211	666 394
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	101 180	101 180
В том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	101 180	101 180
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(113 862)	(113 862)
В том числе: убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшения номинала акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшения количества акций	3225	-	-		X	-	-
реорганизации юридического лица	3226	-	-		-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(113 862)	(113 862)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X		-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	174	-	-	9	653 529	653 712
За 2017г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	27 970	27 970
В том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	27 970	27 970
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	-	-	-	-	(101 180)	(101 180)
убыток	3321	X	X	X	X		
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшения номинала акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшения количества акций	3325	-	-		X	-	-
реорганизации юридического лица	3326	-	-		-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(101 180)	(101 180)
прочее	3329						
Изменение добавочного капитала	3330	X	X		-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	174	-	-	9	580 319	580 502

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

1

Наименование показателя	код	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 г.		На 31 декабря 2016 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 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3600	580502	653712	666394

Генеральный директор В.А. Пехтин

Главный бухгалтер Д.Б. Никонова

24.01.2018

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2017 г.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	2017/12/31
по ОКПО	00113365
ИНН	7814159353/783450001
по ОКВЭД	71.1
по ОКОПФ /ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

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

наименование показателя	код	За 2017 г.	За 2016 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 279 882	1 592 054
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1216316	1531050
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти,	4112	3543	3134
прочие поступления	4119	60 002	57 871
Платежи - всего	4120	(1 190 769)	(1 458 479)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы,	4121	(421 475)	(610 343)
в связи с оплатой труда работников	4122	(621 185)	(757 010)
процентов по долговым обязательствам	4123	(3)	(668)
налога на прибыль организаций	4124	(38 347)	(18 899)
прочие платежи	4129	(109 758)	(71 560)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	89 083	133 575
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 029	1 568
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1029	1568
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	(27 864)	(90 927)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(27 864)	(90 927)
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	(26 835)	(89 359)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	36 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	36 000

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	(113 862)	(36 000)
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	(113 862)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	(36 000)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(113 862)	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(51 805)	44 216
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	253 292	209 181
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	201 684	253 292
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-3	-105

Генеральный директор В.А. Пехтин

Главный бухгалтер Д.Б. Никонова

24.01.2018

Санкт-Петербург * ОГРН 1077847382587 * Акционерное общество Ленгидропроект

Акционерное общество "Ленгидропроект" (АО "Ленгидропроект")

ПОЯСНЕНИЯ

к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2017 год.

I. Общие сведения

Акционерное общество «Ленгидропроект» (далее по тексту – Общество) создано в результате реорганизации ОАО «Инженерный центр ЕЭС» в форме выделения, зарегистрировано в ЕГРЮЛ 04.12.2007.

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 2017 г. составила 530 человек (на 31 декабря 2016 г. – 595 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.

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 2017 года:

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	60,56%
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	37,01%
ИТОГО	97,57%

Общее количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров ПАО «РусГидро» превышает 304800, ПАО «РусГидро» является публичной компанией, чьи акции свободно обращаются как на территории России, 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, контролирующим (более 99% акций) Небанковскую кредитную организацию закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (НКО ЗАО НРД), является Публичное акционерное общество «Московская Биржа». На официальном сайте НКО ЗАО НРД www. nsd.ru в разделе «Раскрытие информации ПАО Московская биржа представлен весь объем документов и сведений о компании.

Акционером, владеющим наибольшим количеством акций ПАО «Московская биржа» (11,768%), является Центральный Банк Российской Федерации, уставный капитал и иное имущество которого являются федеральной собственностью.

На официальном сайте ПАО «Московская Биржа» www.moex.com 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» входят (утвержден Решением Правления ПАО «РусГидро» 26.05.2017, протокол № 1045пр/2):

Фролов Кирилл Евгеньевич - Председатель Совета директоров Общества, Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности ПАО «РусГидро»

Сорокин Роман Юрьевич - Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»

Торопов Денис Владимирович - Директор департамента закупок, маркетинга и ценообразования ПАО «РусГидро»

Пехтин Владимир Алексеевич - Генеральный директор АО «Ленгидропроект»

Жежель Игорь Ильич - Начальник Департамента проектно-изыскательского комплекса ПАО «РусГидро»

Единоличный исполнительный орган Общества:
Пехтин Владимир Алексеевич - генеральный директор

В состав Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» входят (утверждена Решением Правления ПАО «РусГидро» 26.05.2017, протокол № 1045пр/2):

Ажимов Олег Евгеньевич - Руководитель службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

Басов Александр Борисович - Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

Бойко Марина Петровна - Главный эксперт службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

Рассказов Юрий Николаевич - Главный эксперт службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

Устинов Владимир Петрович - Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

Бухгалтерская отчетность за 2017 год подписана генеральным директором АО «Ленгидропроект» Пехтиным Владимиром Алексеевичем и главным бухгалтером АО «Ленгидропроект» Никоновой Дарьей Борисовной, полномочия которой подтверждаются доверенностью от 22.12.2017г. №06/18 .

Внутренний контроль и проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией на основании п.17 Устава Общества.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе действующей учетной политики Общества. Учетная политика применяется Обществом последовательно, существенных изменений в Учетную политику на 2017 год и в течение 2017 года не вносилось. В учетную политику на год, следующий за отчетным, существенные изменения не вносились.

1. Основа составления

Общество организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности, установленными Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», федеральными и отраслевыми стандартами, а также локальными нормативными документами (актами) Общества.

2. Активы и обязательства.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам.

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (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 на 31 декабря 2017 г. Курсы валют составили на эту дату 57,6002 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2016 г.- 60,6569 руб., 31 декабря 2015 г. – 72,8827 руб.) и 68,8668 руб. за 1 евро (31 декабря 2016 г.- 63,8111 руб. , 31 декабря 2015 г. – 79,6972 руб.).

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

Активы и расходы, которые оплачены Обществом в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Общество перечислило аванс или задаток, признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

Доходы Общества при условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

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.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств производится линейным способом, по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. С 01.01.2017 г. полезные сроки использования основных средств определяются исходя из ожидаемого срока использования объектов. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

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

Амортизация не начисляется по:

- земельному участку;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

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

Переоценка не проводится.

5. 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.

Банковские депозиты со сроком погашения до 3-х месяцев и векселя со сроком обращения до 3-х месяцев признаются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств.

6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Устойчивого снижения цен на материалы в 2017 году не происходило, поэтому резерв на снижение стоимости материалов не формировался.

Материально-производственные запасы списываются в себестоимость по стоимости единицы.

7. Незавершенное производство и готовая продукция

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.

8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов.

К расходам будущих периодов относятся:

- расходы на приобретение лицензий (списываются в течение срока действия лицензии);
- расходы, связанные с приобретением прав на использование программных продуктов и баз данных (если указанные продукты не соответствуют условиям признания в составе нематериальных активов, учитываются в течение срока действия соответствующего договора);
- расходы, понесенные в связи с предстоящими работами по незаключенным договорам строительного подряда;
- прочие расходы будущих периодов.

В бухгалтерском балансе расходы будущих периодов отражаются в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида, в частности:

тыс. руб.

Виды расходов будущих периодов	Статья баланса	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
расходы, понесенные в связи с предстоящими работами по незаключенным договорам строительного подряда	Подстрока «Прочие активы» строки 1260 раздела II	-	-	-
расходы, связанные с приобретением прав на использование программных продуктов и баз данных со сроком использования более 12 месяцев	Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» раздела I	2 231	2 528	7 654
расходы, связанные с приобретением прав на использование программных продуктов и баз данных, со сроком использования менее 12 месяцев, лицензии	Подстрока «Прочие активы» строки 1260 раздела II	8 504	15 824	19 459
Прочие расходы будущих периодов	Подстрока «Прочие активы» строки 1260 раздела II	-	4 056	-
Итого		**10 735**	**22 408**	**27 113**

9. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой.

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года. Размер резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Ежемесячно сумма созданного резерва корректируется с учетом задолженности, погашенной за отчетный месяц.

Задолженность по полученным авансам отражается в отчетности с учетом НДС (с отражением остатков по счету 76.АВ в активе баланса на сумму 40 640 тыс. руб.)

10. Задолженность поставщиков и подрядчиков

Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам основных средств отражены в подстроке «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» строки 1230 раздела II баланса, поскольку до момента поступления основных средств у Общества нет уверенности, что стоимостной лимит (40000 руб.) отнесения объектов к основным средствам будет соблюден.

Регулярные (с интервалом более 12 месяцев) крупные затраты на ремонт основных средств отражаются в бухгалтерском балансе в подстроке «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» строки 1230 раздела II баланса.

Задолженность по выданным авансам отражается в отчетности с учетом НДС (с отражением остатков по счетам 76.ВА в пассиве баланса, сумма НДС – 0 тыс. руб.)

11. Уставный, добавочный и резервный 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.

12. Кредиты и займы полученные

Общество не привлекало заемные средства в течение отчетного периода.

13. 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 отражаются оценочные обязательства, условные обязательства и активы.

В учетной политике Общества закреплен порядок формирования оценочного обязательства по оплате отпусков:

Оценочное обязательство рассчитывается ежемесячно, исходя из среднего значения среднедневной заработной платы по всем работникам и общего количества дней неиспользованного отпуска для всех работников на отчетную дату.

В оценочное обязательство включается сумма страховых взносов во внебюджетные фонды, начисленных на обязательства по отпускам (включая страхование от несчастных случаев).

14. Совместная деятельность

Общество не принимало участия в совместной деятельности.

15. Признание доходов

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.

16. Порядок учета расходов

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".

III. Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности

1. Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

1.1 Основные средства (статья 1150 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. статья «Основные средства» составила 248 335 тыс. руб., что составляет 18,8 % валюты баланса, в том числе по годам:

тыс. руб.

Наименование показателя	Стоимость по состоянию на 31.12.2017	Стоимость по состоянию на 31.12.2016	Стоимость по состоянию на 31.12.2015
Основные средства, в том числе:	**248 335**	**276 840**	**247 036**
Основные средства в организации	248 046	240 052	227 221
Строительство объектов основных средств	-	36 499	1 678
Приобретение объектов основных средств	289	289	18 137

1.2 Основные средства в организации

По состоянию на 31.12.2017 г. первоначальная стоимость основных средств составила 600 255 тыс. руб., в том числе по годам:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.2017	Первоначальная стоимость на 31.12.2016	Первоначальная стоимость на 31.12.2015
Основные Средства в организации, в том числе:	**600 255**	**545 090**	**485 063**
Здания производственного назначения	174 773	150 667	150 667
Сооружения специальные и прочие	18 794	18 794	18 794
Силовые машины и оборудование	304	304	304
Рабочие машины и оборудование	182 547	160 800	137 735
Информационные машины и оборудование	148 408	143 340	111 385
Прочие машины и оборудование, средства измерений	4 625	4 625	3 754
Транспортные средства и передвижная техника	38 825	36 183	33 786
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	16 396	14 794	13 055
Земельные участки,	15 583	15 583	15 583
Прочие основные фонды	-	-	-

По состоянию на 31.12.2017 г. накопленная амортизация составила 352 209 тыс. руб., в том числе по годам:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Начисленная амортизация на 31.12.2017 г.	Начисленная амортизация на 31.12.2016 г.	Начисленная амортизация на 31.12.2015 г.
Основные Средства, в том числе:	**352 209**	**305 038**	**257 842**
Здания производственного назначения	3 202	25 114	20 647
Сооружения специальные и прочие	15 643	13 417	11 141
Силовые машины и оборудование	203	127	51
Рабочие машины и оборудование	144	122 821	99 807
Информационные машины и оборудование	267 090	110 257	99 907
Прочие машины и оборудование, средства измерений	3 119	2 383	1 672
Транспортные средства и передвижная техника	25 387	22 965	19 013
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	10 421	7 954	5 604
Земельные участки,	-	-	-
Прочие основные фонды	-	-	-

Основные средства стоимостью менее 40 000 руб. были списаны на затраты при вводе их в эксплуатацию в сумме 7 611 тыс. руб.

Расшифровка движения основных средств за 3 года представлена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло объектов				
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства всего	5200	За 2017 г.	545090	305038	59404	4239	4114	51285	600255	352209
	5210	За 2016 г.	485063	257842	65256	5229	5177	52373	545090	305038
	5220	За 2015 г.	457127	198626	35772	7836	7543	66759	485 063	257842
в том числе:	5201	За 2017 г.	150667	25114	24106	-	-	5088	174773	30202
Здания	5211	За 2016 г.	150667	20647	-	-	-	4467	150667	25114
	5221	За 2015 г.	143598	16475	7069	-	-	4172	150667	20647
Земельные участки	5202	За 2017 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
	5212	За 2016 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
	5222	За 2015 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
Сооружения	5203	За 2017 г.	18794	13417	-	-	-	2226	18794	15643
	5213	За 2016 г.	18794	11141	-	-	-	2276	18794	13417
	5223	За 2015 г.	18794	8848	-	-	-	2293	18794	11141

По состоянию на 31.12.2017 г. накопленная амортизация составила 352 209 тыс. руб., в том числе по годам:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Начисленная амортизация на 31.12.2017 г.	Начисленная амортизация на 31.12.2016 г.	Начисленная амортизация на 31.12.2015 г.
Основные Средства, в том числе:	**352 209**	**305 038**	**257 842**
Здания производственного назначения	3 202	25 114	20 647
Сооружения специальные и прочие	15 643	13 417	11 141
Силовые машины и оборудование	203	127	51
Рабочие машины и оборудование	144	122 821	99 807
Информационные машины и оборудование	267 090	110 257	99 907
Прочие машины и оборудование, средства измерений	3 119	2 383	1 672
Транспортные средства и передвижная техника	25 387	22 965	19 013
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	10 421	7 954	5 604
Земельные участки,	-	-	-
Прочие основные фонды	-	-	-

Основные средства стоимостью менее 40 000 руб. были списаны на затраты при вводе их в эксплуатацию в сумме 7 611 тыс. руб.

Расшифровка движения основных средств за 3 года представлена в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло объектов				
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства всего	5200	За 2017 г.	545090	305038	59404	4239	4114	51285	600255	352209
	5210	За 2016 г.	485063	257842	65256	5229	5177	52373	545090	305038
	5220	За 2015 г.	457127	198626	35772	7836	7543	66759	485 063	257842
в том числе:	5201	За 2017 г.	150667	25114	24106	-	-	5088	174773	30202
Здания	5211	За 2016 г.	150667	20647	-	-	-	4467	150667	25114
	5221	За 2015 г.	143598	16475	7069	-	-	4172	150667	20647
Земельные участки	5202	За 2017 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
	5212	За 2016 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
	5222	За 2015 г.	15583	-	-	-	-	-	15583	-
Сооружения	5203	За 2017 г.	18794	13417	-	-	-	2226	18794	15643
	5213	За 2016 г.	18794	11141	-	-	-	2276	18794	13417
	5223	За 2015 г.	18794	8848	-	-	-	2293	18794	11141

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло объектов				
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Машины и оборудование	5204	За 2017 г.	309069	235588	28458	1643	1518	36486	335884	270556
	5214	За 2016 г.	253178	201437	57077	1186	1134	35285	309069	235588
	5224	За 2015 г.	246403	155830	11437	4662	4369	49976	253178	201437
Административно-хозяйственное оборудование	5205	За 2017 г.	14794	7954	1768	166	166	2633	16396	10421
	5215	За 2016 г.	13055	5604	1773	34	34	2384	14794	7954
	5225	За 2015 г.	12965	3277	102	12	12	2339	13055	5604
Транспортные средства и передвижная техника	5206	За 2017 г.	36183	22965	5072	2430	2430	4852	38825	25387
	5216	За 2016 г.	33786	19013	6406	4009	4009	7961	36183	22965
	5226	За 2015 г.	19784	14196	17164	3162	3162	7979	33786	19013
Прочие основные фонды	5207	За 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5217	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5227	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5230	За 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5240	За 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5250	За 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.3 Основные средства, полученные/сданные в аренду и на консервации

Стоимость основных средств, полученных в аренду, на 31.12.2017 г. составляет 38 294 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 421.9 кв. м., стоимостью 14 565 тыс. руб.;
- жилые помещения общей площадью 584.42 кв. м., стоимостью 19 494 тыс. руб.,
- транспортные средства в количестве 1 шт., стоимостью 570 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2017г.	На 31 Декабря 2016г.	На 31 Декабря 2015г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5260	493	484	484
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5261	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5262	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5263	38 294	41 218	44 745
Основные средства, переведенные на консервацию	5264	29	29	17
Иное использование основных средств (залог и др.)	5265	-	-	-

1.4 Приобретение объектов основных средств и незавершенное строительство.

По состоянию на 31.12.2017 г. показатель «Приобретение объектов основный средств» составил 289 тыс. руб., «строительство объектов основных средств» составил 0 тыс. руб. в том числе по годам:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Стоимость на 31.12.2017 г.	Стоимость на 31.12.2016 г.	Стоимость на 31.12.2015 г.
Приобретение объектов Основные Средства, в том числе:	**289**	**289**	**18 137**
Рабочие машины и оборудование	289	289	11 731
Транспортные средства	-	-	6 406
Строительство объектов Основные Средства, в том числе:	-	**36 499**	**1 678**
Реконструкция здания производственного назначения	-	36 499	1 678

Расшифровка движения по данной статье за 3 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 2017 г.	36 788	22 904	-	59 404	289
	5280	За 2016 г.	19 815	82 229	-	65 256	36 788
	5290	За 2015 г.	-	55 587	-	35 772	19 815
в том числе: Здания	5271	За 2017 г.	36 499	-12 393	-	24 106	-
	5281	За 2016 г.	1 678	34 821	-	-	36 499
	5291	За 2015 г.	-	8 747	-	7 069	1 678
Сооружения	5272	За 2017 г.	-	-	-	-	-
	5282	За 2016 г.	-	-	-	-	-
	5292	За 2015 г.	-	-	-	-	-
Машины и оборудование	5273	За 2017 г.	289	28 458	-	28 458	289
	5283	За 2016 г.	11 731	45 634	-	57 076	289
	5293	За 2015 г.	-	23 168	-	11 437	11 731
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5274	За 2017 г.	-	1 768		1 768	-
	5284	За 2016 г.	-	1 774	-	1 774	-
	5294	За 2015 г.	-	102	-	102	-
Транспортные средства и передвижная техника	5275	За 2017 г.	-	5 072	-	5 072	-
	5285	За 2016 г.	6 406	-	-	6 406	-
	5295	За 2015 г.	-	23 570	-	17 164	6 406

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации представлено в таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	За 2017 г.	За 2016 г.	За 2015 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	-	-	-
в том числе: Реконструкция здания	24 106	-	-
аппаратная платформа резервного копиров IBM TS3100	-	414	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	-	-	-

1.5 Прочие внеоборотные активы (статья 1190 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. сумма прочих внеоборотных активов составила 2 231 тыс. руб., что составляет 0,2 % валюты баланса.

тыс. руб.

Наименование показателя	стоимость на 31.12.2017 г.	стоимость на 31.12.2016 г.	стоимость на 31.12.2015 г.
Прочие внеоборотные активы, в том числе:	**2 231**	**2 528**	**7 654**
расходы, связанные с приобретением прав на использование программных продуктов и баз данных со сроком использования более 12 месяцев	2 231	2 528	7 654

2 Оборотные активы (Раздел II Бухгалтерского баланса)

2.1 Запасы (статья 1210 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. запасы составили 6 731 тыс. руб., что составляет 0,5 % валюты баланса.

Расшифровка наличия и движения запасов за 3 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 2017 г.	10435	42794	46498	6731
	5410	За 2016 г.	6729	31743	28110	10435
	5420	За 2015 г.	2397	39313	34981	6729
в том числе: Сырье и материалы	5401	За 2017 г.	4298	10724	12984	2038
	5411	За 2016 г.	537	8792	5031	4298
	5421	За 2015 г.	790	9673	9926	537
Топливо	5402	За 2017 г.	122	7191	7169	144
	5412	За 2016 г.	43	7203	7124	122
	5422	За 2015 г.	11	5807	5775	43
Запасные части	5403	За 2017 г.	3158	11718	13609	1267
	5413	За 2016 г.	1982	11188	10012	3158
	5423	За 2015 г.	373	15866	14257	1982

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода	Изменения за период		На конец периода
				Поступления и затраты	Выбыло	
Специальная оснастка и специальная одежда	5404	За 2017 г.	463	1085	824	724
	5414	За 2016 г.	268	593	398	463
	5424	За 2015 г.	35	725	492	268
Строительные материалы	5405	За 2017 г.	58	347	255	150
	5415	За 2016 г.	105	183	230	58
	5425	За 2015 г.	-	373	268	105
Прочие материалы	5406	За 2017 г.	2336	11729	11657	2408
	5416	За 2016 г.	3794	3857	5315	2336
	5426	За 2015 г.	1188	6869	4263	3794

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

2.2 Дебиторская задолженность (статья 1230 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. сумма дебиторской задолженности составила 290 270 тыс. руб., что составляет 22,0 % валюты баланса. 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 %.

2.3 Структура дебиторской задолженности.

тыс. руб.

Наименование вида дебиторской задолженности	**На 31.12.2017, тыс. руб.**	**На 31.12.2016, тыс. руб.**	**На 31.12.2015, тыс. руб.**
Дебиторская задолженность	**290 270**	**342 145**	**556 693**
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	**25 495**	**112 923**
задолженность заказчиков по выполненным проектным работам	-	25 495	112 923
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	**290 270**	**316 650**	**443 770**
Покупатели и заказчики, в том числе:	**270 767**	**295 984**	**407 159**
задолженность заказчиков по выполненным проектным работам	270 713	295 881	407 112
Авансы выданные, в том числе:	**14 808**	**11 251**	**30 423**
Поставщикам электроэнергии	452	359	-
Поставщикам материально-производственных запасов	1992	1899	1979
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	609	-	56
Поставщикам услуг	3090	1615	1332
Субподрядчикам по инженерно-техническому проектированию	8337	7085	26785
Прочим поставщикам и подрядчикам	328	293	271
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	**4 695**	**9415**	**6 188**

Переплата по налогам и сборам, в том числе:	-	-	-
по налогу на прибыль	-	-	-
по прочим налогам и сборам	-	-	-
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	2724	3 042	3 549
Пенсионного фонда РФ и ФОМС	-	-	-
Фонда социального страхования	2724	3 042	3549
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1971	6373	2639

Расшифровка движения по данной статье за 3 года представлена в таблице.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
					Поступило		Выбыло				
			Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	В результате хозяйственных операций	Восстановление резерва/ Переклассификация	Погашение	Списание / Переклассификация	Создание /Списание резерва	Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	За 2017 г.	25495	-	-	-/-	-	-/25495	-	-	-
	5502	За 2016 г.	112923	-	45945	-/-	133373	-/-	-	25495	-
	5503	За 2015 г.	70994	-	44901	-/-	2972	-/-	-	112923	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	За 2017 г.	389505	72855	1530504	1390/ 25495	1583742	27/-	-	361735	71465
	5520	За 2016 г.	443770	-	1988866	-/-	2040140	2991/ -	72855	389505	72855
	5530	За 2015 г.	249480	-	2477591	-/-	2283301	-/-	-	443770	-
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5511	За 2017 г.	11251	-	70838	-/-	67254	27/-	-	14808	-
	5511	За 2016 г.	30423	-	47681	-/-	63862	2991/ -	-	11251	-
	5521	За 2015 г.	54454	-	120131	-/-	144162	-/-	-	30423	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	За 2017 г.	368839	72855	1362144	1390/ 25495	1414246	-/-	-	342232	71465
	5522	За 2016 г.	407159	-	1663102	-/-	1701422	-/-	72855	368839	72855
	5532	За 2015 г.	190833	-	2216059	-/-	1999733	-/-	-	407159	-
Расчеты по налогам и сборам	5513	За 2017 г.	-	-	-	-/-	-	-/-	-	-	-
	5513	За 2016 г.	-	-	-	-/-	-	-/-	-	-	-
	5523	За 2015 г.	5	-	-	-/-	5	-/-	-	-	-
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5514	За 2017 г.	3042	-	6590	-/-	6908	-/-	-	2724	-
	5514	За 2016 г.	3549	-	7161	-/-	7668	-/-	-	3042	-
	5524	За 2015 г.	2308	-	3549	-/-	2308	-/-	-	3549	-
Расчеты с подотчетными лицами	5515	За 2017 г.	108	-	26375	-/-	26007	-/-		476	-
	5525	За 2016 г.	151	-	29049	-/-	29092	-/-	-	108	-
	5535	За 2015 г.	33	-	34578	-/-	34460	-/-	-	151	-
Расчеты с персоналом по прочим операциям	5516	За 2017 г.	12	-	4186	-/-	4191	-/-	-	7	-
	5526	За 2016 г.	23	-	3895	-/-	3906	-/-	-	12	-
	5536	За 2015 г.	6	-	2656	-/-	2639	-/-	-	23	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5517	За 2017 г.	6253	-	60371	-/-	65136	-/-	-	1488	-
	5527	За 2016 г.	2465	-	81998	-/-	78210	-/-	-	6253	-
	5537	За 2015 г.	1841	-	100618	-/-	99994	-/-	-	2465	-
Итого	5540	За 2017 г.	415000	72855	1530504	1390/ 25495	1583742	27/ 25495	-	361735	71465
	5550	За 2016 г.	556693	-	2034811	-/-	2173513	2991/ -	72855	415000	72855
	5560	За 2015 г.	320474	-	2522492	-/-	2286273	-	-	556693	-

По состоянию на 31.12.2017г. просроченная задолженность составляет 627 тыс. руб.,

ООО "Гидроспецпроект"	дог. 1636 от 10.03.11	10.10.2012	373
ООО "Гидроспецпроект"	дог. 1759 от 10.01.13	22.10.2013	28
ООО "Гидроспецпроект"	дог. 1697 от 15.05.2012	18.05.2012	226

Однако у руководства Общества есть уверенность в том, что данная задолженность будет погашена в течение 2018 года.

Общество приняло решение создать Резерв по сомнительным долгам в сумме 71 465 тыс. руб.

Списано дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности 27 тыс. руб.

Задолженность с истекшим сроком исковой давности в составе дебиторской задолженности отсутствует.

Долгосрочная дебиторская задолженность отсутствует.

Наиболее крупные дебиторы Общества представлены в п.15 раздела III.

2.4. Денежные средства (статья 1250 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017г. сумма денежных средств Общества на расчетных и иных счетах и в кассе составила 201 684 тыс. руб., что составляет 15,3 % валюты баланса.

В составе денежных средств на специальных счетах (ст. 12508) отражены средства, находящиеся на краткосрочных депозитных счетах в размере 189 000 тыс. руб. (на 31.12.2016 г. – 221000 тыс.руб. , 31.12.2015 г. – 205 000 тыс. руб.) и корпоративных картах в размере 45 тыс. руб. (на 31.12.2016 г. – 41 тыс. руб., 31.12.2015 г. – 75 тыс. руб.)

Расшифровка движения средств по данной статье за 3 года представлена в таблице:

Наличие и движение средств на специальных счетах

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода	Справочно
				Поступило	Выбыло (погашено)		проценты
корпоративные карты	5301	За 2017 г.	41	191	187	45	-
	5311	За 2016 г.	75	648	682	41	-
	5321	За 2015 г.	381	75	381	75	-
банковский депозит	5302	За 2017 г.	221 000	189 000	221 000	189 000	489
	5312	За 2016 г.	205 000	381 000	365 000	221 000	1 241
	5322	За 2015 г.	479 990	1 190 000	1 464 990	205 000	12 554
Денежных средств на специальных счетах - итого	5300	За 2017 г.	221 041	189 191	221 187	189 045	489
	5310	За 2016 г.	205 075	381 648	365 682	221 041	1 241
	5320	За 2015 г.	480 371	1 190 075	1 465 371	205 075	12 554

Денежных средств, недоступных для использования Обществом нет.

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 2016 год, тыс. руб.	За 2015 год, тыс. руб.
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	**60 002**	**57871**	**61 093**
Поступления/возвраты задатков и обеспечений для участия в конкурсах на право заключения договоров	34 945	42 770	34 057
Проценты полученные	7 139	2 192	14 283
Возврат средств прочий	17 918	10 505	12 753
Страховое возмещение	-	-	-
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	-	2 404	-
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	**109 758**	**71 560**	**138 419**
Суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет за вычетом суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков	38 851	-	81 334
Выдача подотчетных сумм сотрудникам	22 879	14 674	14 189
Прочие налоги	4824	5453	5 374
Выплаты/возвраты задатков и обеспечений для участия в конкурсах на право заключения договоров	40 232	47 637	34 643
Прочие выплаты	2 972	3 796	2 879

2.5 Прочие оборотные активы (статья 1260 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. сумма прочих оборотных активов составила 506 718 тыс. руб., что составляет 38,4 % валюты баланса.

тыс. руб.

Наименование видов прочих оборотных активов	Стоимость по состоянию на 31.12.2016	Стоимость по состоянию на 31.12.2016	Стоимость по состоянию на 31.12.2015
Прочие оборотные активы, в том числе:	**506 718**	**538889**	**450055**
НДС по авансам и переплатам	40 640	34 705	31 249
Прочие оборотные активы	8 504	20 120	19 565
Непредъявленная к оплате начисленная выручка по договорам	457 574	484 064	399 241

3. Капитал и резервы (Раздел III Бухгалтерского баланса)
3.1. Уставный капитал (статья 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал АО "Ленгидропроект" составляет 174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) руб. Уставный капитал формирован в процессе реорганизации в форме выделения из ОАО «Инженерный Центр ЕЭС» в 2007 г.

Структура уставного капитала по категориям акций

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

По состоянию на 31.12.2017 г. 100% акций АО "Ленгидропроект" принадлежит ПАО "РусГидро".

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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	31.12.2017г.		31.12.2016г.	
	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 31.12.2017 г. - один, из них номинальные держатели – нет. Акции АО «Ленгидропроект» не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

3.3 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.

4. Долгосрочные обязательства (Раздел IV Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. сумма долгосрочных обязательств составила 82 271 тыс. руб., что составляет 6,2 % валюты баланса.

тыс. руб.

Наименование показателя	стоимость на 31.12.2017 г.	стоимость на 31.12.2016 г.	стоимость на 31.12.2015 г.
Долгосрочные обязательства, в том числе:	**82 271**	**244 368**	**268 825**
Кредиторская задолженность перед заказчиками по авансам полученным	-	159 042	199 502

Наименование показателя	стоимость на 31.12.2017 г.	стоимость на 31.12.2016 г.	стоимость на 31.12.2015 г.
Отложенные налоговые активы	82 271	85 326	69 323

5. Краткосрочные обязательства (Раздел V Бухгалтерского баланса)

5.1. Заемные средства (статья 1510 Бухгалтерского баланса)

В 2017 году Общество не привлекало краткосрочные заемные средства. По состоянию на 31.12.2017 г. задолженность по погашению займов и кредитов отсутствует.

Наличие и движение краткосрочных заемных средств

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода	Справочно
				Поступило	Выбыло (погашено)		В т.ч. проценты
Векселя выданные	5301	За 2017 г.	-	-	-	-	-
	5311	За 2016 г.	-	-	-	-	-
	5321	За 2015 г.	-	-	-	-	-
Краткосрочные займы	5302	За 2017 г.	3	-	3	-	-
	5312	За 2016 г.	-	36 668	36 671	3	671
	5322	За 2015 г.	-	118 831	118 831	-	1 071
краткосрочные заемные средства - итого	5300	За 2017 г.	3	-	3	-	-
	5310	За 2016 г.	-	36 668	36 671	3	671
	5320	За 2015 г.	-	118 831	118 831	-	1 071

5.2. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества на 31.12.2017г. составил 525 376 тыс. руб., 39,8% от валюты баланса.

тыс. руб.

Наименование вида кредиторской задолженности	На 31.12.2017, тыс. руб.	На 31.12.2016, тыс. руб.	На 31.12.2015, тыс. руб.
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	**525 376**	**437 177**	**461 375**
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	**84 747**	**114 904**	**306 166**
Поставщиками материально-производственных запасов	6 102	6 570	11 176
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	6 395	11 903	22 222
Субподрядчиками по инженерно-техническому проектированию	63 408	92 372	224 929
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	6 716	1 885	32 458
Прочими поставщиками и подрядчиками	2 126	2 174	15 381

Наименование вида кредиторской задолженности	На 31.12.2017, тыс. руб.	На 31.12.2016, тыс. руб.	На 31.12.2015, тыс. руб.
Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда	-	**84**	-
Кредиторская задолженность перед социальными фондами	**12**	-	**33**
Кредиторская задолженность перед бюджетом, в том числе:	**66 519**	**135 106**	**102 068**
по налогу на прибыль	6 646	38 140	18 900
по налогу на добавленную стоимость	58 614	95783	81 730
по налогу на имущество	856	768	1 010
по прочим налогам и сборам	403	415	428
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	**101 180**	**113 862**	-
Прочие кредиторы, в том числе:	**272 918**	**73 222**	**53 107**
Авансы полученные, в том числе от:	269 089	68 467	49 152
заказчиков на выполнение работ	269 089	68 467	49 152
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	214	464	100
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	3 615	4 291	3 855

По состоянию на 31.12.2017г. просроченной задолженности нет, задолженность с истекшим сроком исковой давности в составе кредиторской задолженности отсутствует.

Расшифровка движения долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности за 3 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 2017 г.	159042	-	-/-	-	- /159042	-
	5580	За 2016 г.	199502	6924	-/-	47384	-/-	159042
	5590	За 2015 г.	73665	125837	-/-	-	-/-	199502
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5600	За 2017 г.	437177	2031095	- /159042	2101938	-/-	525376
	5610	За 2016 г.	461374	2345063	-/-	2369130	130 /-	437177
	5620	За 2015 г.	592544	2725222	-/-	2856232	160/-	461374
в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5601	За 2017 г.	114904	488507	-/-	518664	-/-	84747
	5611	За 2016 г.	306166	616901	-/-	808081	82	114904
	5621	За 2015 г.	235818	1013922	-/-	943414	160	306166
Расчеты с покупателями и заказчиками	5603	За 2017 г.	68467	164432	- /159042	122852	-/-	269089
	5613	За 2016 г.	49152	199599	-/-	180284	-/-	68467
	5623	За 2015 г.	199834	99468	-/-	250150	-/-	49152
Расчеты по	5604	За 2017 г.	135106	573258	-/-	641846	-/-	66518

налогам и сборам	5614	За 2016 г.	102068	792211	-/-	759173	-/-	135106
	5624	За 2015 г.	155267	463397	-/-	516596	-/-	102068
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5605	За 2017 г.	-	95699	-/-	95687	-/-	12
	5615	За 2016 г.	33	470	-/-	503	-/-	-
	5625	За 2015 г.	16	172590	-/-	172573	-/-	33
Расчеты с персоналом по оплате труда	5606	За 2017 г.	84	499846	-/-	499930	-/-	-
	5616	За 2016 г.	-	610084	-/-	610000	-/-	84
	5626	За 2015 г.	33	698679	-/-	698712	-/-	-
Расчеты с подотчетными лицами	5607	За 2017 г.	464	25507	-/-	25757	-/-	214
	5617	За 2016 г.	100	7333	-/-	6969	-/-	464
	5627	За 2015 г.	594	1828	-/-	2322	-/-	100
Расчеты участникам (учредителям) по выплате доходов	5608	За 2017 г.	113862	101180	-/-	113862	-/-	101180
	5618	За 2016 г.	-	113862	-/-	-	-/-	113862
	5628	За 2015 г.	-	172472	-/-	172472	-/-	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	5609	За 2017 г.	4291	22919	-/-	23595	-/-	3615
	5619	За 2016 г.	3855	4605	-/-	4121	48	4291
	5629	За 2015 г.	982	102866	-/-	99993	-/-	3855
Итого	5630	За 2017 г.	596219	2031095	- /159042	2101938	- /159042	525376
	5640	За 2016 г.	660877	2351986	-/-	2416514	130	596219
	5650	За 2015 г.	666209	2851059	-/-	2856232	160	660876

Наиболее крупные кредиторы Общества представлены в п.15 раздела III.

5.3 Оценочные обязательства (статья 1540 Бухгалтерского баланса).

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 отражено:

- оценочное обязательство в размере 63 282 тыс. руб. (в 2016 г. – 82820 тыс. руб., в 2015 г. - 63 708 тыс. руб.)

Доля показателя - 4,8% от валюты баланса.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5660	За 2017 г.	82 820	54 331	61 504	12365	63 282
	5670	За 2016 г.	63 708	86 031	66 919	-	82 820
	5680	За 2015 г.	63 080	78 745	78 117	-	63 708
в том числе: резерв на оплату неиспользованных отпусков	5661	За 2017 г.	66 068	54 331	61 504	-	58 895
	5671	За 2016 г.	63 708	69 279	66 919	-	66 068
	5681	За 2015 г.	63 080	78 745	78 117	-	63 708

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано	Остаток на конец периода
оценочное обязательство по судебным спорам	5662	За 2017 г.	16 752	-	-	12 365	4 387
	5672	За 2016 г.	-	16 752	-	-	16 752
	5682	За 2015 г.	-	-	-	-	-

6. Динамика структуры баланса

тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	На 31.12.2017	%	На 31.12.2016	%	На 31.12.2015	%
1	2	3	4	5	6	7	8
АКТИВ							
I ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Основные Средства	1150	248335	18,8	276840	18,5	247036	16,2
Отложенные налоговые активы	1180	65050	4,9	72156	4,8	47015	3,1
Прочие внеоборотные активы	1190	2231	0,2	2528	0,2	7654	0,5
ИТОГО по Разделу I	**1100**	**315616**	**23,9**	**351524**	**23,5**	**301705**	**19,8**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Запасы	1210	6731	0,5	10435	0,7	6 729	0,5
Дебиторская задолженность	1230	290270	22,0	342145	22,9	556693	36,5
Денежные средства	1250	201684	15,3	253292	16,9	209181	13,7
Прочие оборотные активы	1260	506718	38,3	538889	36,0	450055	29,5
ИТОГО по разделу II	**1200**	**1005403**	**76,1**	**1144761**	**76,5**	**1222657**	**80,2**
БАЛАНС	**1600**	**1321019**	**100**	**1496285**	**100**	**1524362**	**100**
ПАССИВ							
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ							
Уставный Капитал	1310	174	0,0	174	0,0	174	0,0
Резервный капитал	1360	9	0,0	9	0,0	9	0,0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	580319	43,9	653529	43,7	666211	43,7
ИТОГО по Разделу III	**1300**	**580502**	**43,9**	**563712**	**43,7**	**666394**	**43,7**
IV.ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Отложенные налоговые обязательства	1420	82271	6,2	85326	5,7	69323	4,5
Прочие обязательства	1440	-	-	159042	10,6	199502	13,1
ИТОГО по разделу IV	**1400**	**82271**	**6,2**	**244368**	**16,3**	**268825**	**17,6**
V.КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Заемные средства	1510	-	0,0	3	0,0	-	-
Кредиторская задолженность	1520	525376	39,8	437177	29,2	461374	30,3
Оценочные обязательства	1540	63282	4,8	82820	5,6	63708	4,2
Прочие обязательства	1550	69588	5,3	78205	5,2	64061	4,2
ИТОГО по разделу V	**1500**	**658246**	**49,9**	**598205**	**40,0**	**589143**	**38,7**
БАЛАНС	**1700**	**1321019**	**100**	**1496285**	**100**	**1524362**	**100**

7. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Общая сумма выручки, полученной за 2017 г., составила 1 129 192 тыс. руб., что составляет 73,7 % от суммы выручки 2016 года, в том числе:

Наименование	Сумма выручки за 2017 год, тыс. руб.	%	Сумма выручки за 2016 год, тыс. руб.	%	Сумма выручки за 2015 год, тыс. руб.	%
инженерно-техническое проектирование	1 129 192	100	1 532 531	100	1 960 754	100
Итого:	**1 129 192**	**100**	**1 532 531**	**100**	**1 960 754**	**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.

7.1. Информация по договорам на выполнение работ по инженерно-техническому проектированию, не завершенным по состоянию на 31.12.2017 г.

тыс. руб.

Контрагент/Договор	*Общая сумма понесенных расходов по состоянию на 31.12.17*	*В т.ч. за 2017 год*	*Общая сумма выручки по договору на 31.12.17*	*Сумма полученной предваритель ной оплаты, авансов по состоянию на 31.12.2017*	*Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда на 31.12.2017*	
					Без НДС	*НДС*
Бурейская ГЭС - Филиал ПАО РусГидро/дог.БР-0-724-2017 от 19.12.17	139	139	1000	2759	1000	180
Вилюйская ГЭС-3/дог. 3095 от 30.12.16	412	412	652	0	2	
Филиал ПАО "РусГидро"-"Воткинская ГЭС"/дог.2943 от 25.06.14	68011	41286	82720	1699	8542	1537
ГБУ "Волго-Балт"/ дог.2657 от 26.06.09	149720	6333	465282	0	9680	1743
АО «Гидропроект» (Узбекистан)/дог.3141 от 17.11.2017	1322	1322	2725	0	2725	
АО "Гидроремонт-	8	8	55	0	55	10

ВКК"/дог. 1354-СШФ/ус-17 от 12.10.17						
АО "Гидроремонт-ВКК"/дог.79-Даг/сп-15 от 28.01.15	119	0	120	0	120	22
АО «Гидроремонт-ВКК Саяно-Шушенский филиал»/дог. 362-М/ус-12 от 20.02.13	155367	11283	244981	2454	16274	2929
ООО «СПИИ ГИДРОСПЕЦПРОЕКТ» /дог. 3093 от 22.12.16	4819	4819	3650	67	275	50
Гидроэлектроавтоматика ВНИИР/дог. 3133 от 09.10.17	1238	1238	3802	3378	3349	603
АО "Гипроспецгаз"/дог. 3035 от 15.01.16	3325	2841	3870	0	291	52
АО "Гипроспецгаз"/дог. 3036 от 15.01.16	3493	2992	4057	0	392	71
АО "Гипроспецгаз"/дог. 3038 от 15.01.16	1019	0	2266	0	245	44
АО "Гипроспецгаз"/дог. 3039 от 15.01.16	819	0	1865	0	171	31
АО "Гипроспецгаз"/дог. 3040 от 15.01.16	950	0	1834	0	171	31
Филиал ПАО "РусГидро"-"Дагестанский филиал"/ дог. 1-ТПИР-ПИР-2012-ДФ от 29.10.14	218691	19907	336179	208746	199456	35902
Дагестанский ф. ПАО "РусГидро"/дог. 25-ТПИР-ПИР-2016-ДФ от 22.12.16	34530	26468	56389	1765	7000	1260
Филиал ПАО "РусГидро"-"Дагестанский филиал"/ дог.28-ТПИР-2014-ДФ от 24.05.2014	1403	0	1030	53	22	4
Филиал ПАО "РусГидро"-"Дагестанский филиал"/дог. 43-ТПИР-ПИР-2015-ДФ от 13.03.2015	48399	9860	80887	1136	659	119
Дагслецстройсервис/дог. 9-ТПиР-2017-ДФ-ГТС от 07.12.17	33	33	29	146	29	5
АО "Зарамагские ГЭС"/дог. 2201/16-18 от 29.07.16	200808	127687	332329	0	23535	4236
ООО "ИПТС - "Транспроект"/ дог. 179/14-ПР/Р-ИПТС-П от 26.03.15	4154	1842	6889	16170	878	158
Канал имени Москвы ФГБУ/дог. 15-ОК-34/17	67	67	500	0	500	90
Канал имени Москвы ФГБУ/дог. 15-ОК24/17 от 20.10.2017	238	238	500	1436	500	90
Колымаэнерго/дог. 1681-КГЭС/НИР от 12.05.2017	892	892	1687	200	1687	304
АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 3081 от 04.10.16	262	91	1152	0	1152	208
АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 3086 от 01.11.16	252	0	736	0	736	132
АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 3120/016-49-1.09/13264 от 01.07.17	504	504	1158	0	1158	208

АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 3143/016-49-1.09/13416 от 20.12.17	67	67	500	0	500	90
НИ и ПИ Генплана Москвы ГУП/дог. 3110 от 13.04.17	715	715	1185	0	1185	213
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"/ дог.2965/108 от 17.10.2014	17863	1678	29184	0	1695	305
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"/ дог.48 (НБГЭС) от 16.03.12	120801	37175	153246	0	4176	751
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"/дог. 95 от 25.11.2016	14890	12879	20304	969	3642	656
РАО ЭС ВОСТОКА ПАО/дог. РАО-17/001 от 09.01.17	40402	40402	42934	0	2867	516
АО "Силовые машины"/ дог. 1521875/140761 от 14.07.15	57241	26112	76480	0	8480	1526
СШГЭС - Филиал ПАО РусГидро/дог. СШ-643-2016-11-3 от 19.12.16	19091	16906	23597	1942	15587	2806
АО "ТРЕСТ ГИДРОМОНТАЖ"/ дог.32/2904 от 14.05.13	840364	125165	1399101	0	16210	2918
АО "ТРЕСТ ГИДРОМОНТАЖ"/ дог. У/749/НБГЭС от 03.02.16	59110	48877	35252	0	597	108
УРАЛЭНЕРГО-СОЮЗ ЗАО/дог. 3129 от 02.10.16	828	828	1251	148	1251	225
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3030 от 21.03.2016	62512	12380	77927	1828	3920	706
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 3099 от 31.03.17	55100	55100	80785	17407	42426	7637
Чиркейгэсстрой/дог. 3137 от 02.11.17	689	689	5050	0	5050	908
Итого	**2190667**	**639235**	**3585140**	**262303**	**388190**	**69384**

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

8. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Общая сумма расходов по обычным видам деятельности за 2017 г. составила 861 064 тыс. руб., что составляет 81,3 % от суммы расходов 2016 г., в том числе по статьям:

Статьи расходов	За отчетный период, тыс. руб.	%	За 2016 год, тыс. руб.	%	За 2015 год, тыс. руб.	%
Всего	**861 064**	**100**	**1 059 384**	**100**	**1 478 020**	**100**
Расходы на субподрядные работы	212 791	24,7	262 830	24,8	587 323	40,3
Фонд оплаты труда и налоги	505 206	58,7	639 937	60,4	730 413	50,1
Амортизация	17 590	2,0	18 032	1,7	36 185	2,5
Командировочные расходы	38 443	4,5	25239	2,4	25237	1,7

Общепроизводственные расходы	62832	7,3	77657	7,3	68351	4,7
Прочие производственные расходы	24202	2,8	35689	3,4	11511	0,8

9. Управленческие расходы (строка 2220 Отчета о финансовых результатах)

Общая сумма управленческих расходов по обычным видам деятельности за 2017 г. составила 224 821 тыс. руб, в том числе по статьям:

Статьи расходов	За отчетный период, тыс. руб.	%	За 2016 год, тыс. руб	%	За 2015 год, тыс. руб	%
Всего	**224 821**	**100**	**243 952**	**100**	**326 441**	**100**
Амортизация	33 659	15,0	34 330	14,1	30 549	9,4
Расходы по договорам аренды	720	0,3	2 824	1,1	3 266	1,0
Расходы по страхованию имущества и ответственности	864	0,4	757	0,3	595	0,2
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств	21 914	9,7	36 399	14,9	53 495	16,4
Фонд оплаты труда и страховые взносы	105 896	47,1	120 972	49,6	146 578	44,9
Налоги, сборы, экологические платежи	5 060	2,3	5 285	2,2	5 595	1,7
Командировочные расходы	8 732	3,9	8 489	3,5	4 616	1,4
Расходы на неисключительные права на использование программных продуктов	3 071	1,4	4 234	1,7	41 816	12,8
Материальные расходы	10 601	4,7	5 334	2,2	6 902	2,1
Информационные, юридические и консультационные услуги	3 387	1,5	3 068	1,3	2 397	0,7
Коммунальные расходы	11 493	5,1	16 052	6,6	13 291	4,1
Повышение квалификации	576	0,2	256	0,1	1 372	0,4
Расходы на рекламу	7 349	3,3	1 268	0,5	4 555	1,4
Прочие	11 499	5,1	4 684	1,9	11 414	3,5

10. Прочие доходы (строка 2340 Отчета о финансовых результатах)

Общая сумма прочих доходов за 2017 г. составила 19 232 руб., в том числе:

Статьи прочих доходов	За отчетный период, тыс. руб.	%	За 2016 г., тыс. руб.	%	За 2015 г., тыс. руб.	%
Всего	**19 232**	**100**	**5 050**	**100**	**9 432**	**100**
Доходы от реализации основных средств	1 029	5,4	1 568	31,0	356	3,8
Доходы от реализации МПЗ	1		1	0,0	5	0,0
Доходы от сдачи имущества в аренду	3 083	16,0	3 194	63,2	3 204	34,0

Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	-		-	-	4 786	50,7
Положительные курсовые разницы	13	0,1	32	0,6	167	1,8
Возмещение убытков	2 020	10,5	-	-	-	0,0
Прибыль прошлых лет	275	1,4	-	-	631	6,7
Доходы от списания кредиторской задолженности	-		130	2,6	162	1,7
Доход от восстановления резервов	12 366	64,3				
Прочие доходы	445	2,3	125	2,6	121	1,3

11. Прочие расходы (строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Общая сумма прочих расходов за 2017 г. составила 30 695 тыс. руб., в том числе:

Статьи прочих расходов	За отчетный период, тыс. руб.	%	За 2016 г., тыс. руб.	%	За 2015 г., тыс. руб.	%
Всего	**30 695**	**100**	**105 589**	**100**	**32 243**	**100**
Расходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	155	0,5	99	0,1	2	0,0
Расходы от реализации и прочего выбытия МПЗ	1	0,0	2	0,0	5	0,0
Расходы от списания дебиторской задолженности	27	0,1	2 991	2,8	11	0,0
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	490	1,6	304	0,3	387	1,2
Расходы на банковские услуги	915	3,0	609	0,6	1 360	4,2
Убытки прошлых лет	78	0,3	34	0	647	2,0
Расходы на социальную сферу	23 976	78,1	9 904	9,4	12 646	39,2
Отрицательные курсовые разницы	17	0,1	156	0,1	173	0,5
Расходы от сдачи имущества в аренду	384	1,3	286	0,3	77	0,2
Создание оценочных обязательств	-	0,0	16 752	15,9	-	0,0
Создание резерва по сомнительным долгам	-	0,0	72 855	69,0	-	0,0
Расходы, некомпенсируемые заказчиком	312	1,0	-	0,0	14 909	46,2
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств	-	0,0	-	0,0	293	0,9
НДС по списанной кредиторской задолженности	-	0,0	-	0,0	-	0,0
НДС, непринятый к возмещению	325	1,1	195	0,2	121	0,4
Возмещение убытков	2 020	6,6	-	0,0	-	0,0
Прочие расходы	1 995	6,5	1 402	1,3	1 612	5,0

12. Налог на прибыль, отложенные и постоянные налоговые активы и обязательства.

Образовавшаяся в 2017 году у Общества текущая кредиторская задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль включена в показатель «Кредиторская задолженность» (статья 1520) 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

Показатель	За отчетный период, тыс. руб.	За 2016 год, тыс. руб.	За 2015 год, тыс. руб.
Прибыль до налогообложения	**38 889**	**130 189**	**146 000**
Условный расход по налогу на прибыль	7 778	26 037	29 200
Текущий налог на прибыль	9 402	38 144	39 516
Начислено отложенных налоговых активов	98 753	155 461	157 982
Начислено отложенных налоговых обязательств	86 027	164 177	193 461
Погашено отложенных налоговых активов	105 858	130 321	153 375
Погашено/списано отложенных налоговых обязательств	89 082	148 174	196 368
Пересчет отложенных налоговых активов и обязательств	-	-	-126
Постоянные налоговые обязательства (активы)	5 674	2 970	2 928
Прочее	2533	-2	-136
Чистая прибыль (убыток)	**27 970**	**101 180**	**113 862**

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 28 371 тыс. руб. (в 2016 г. – 14 849 тыс. руб. в 2015 г. – 14 640 тыс. руб.). Указанные 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.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила:

Показатель	За отчетный период, тыс. руб.	За 2016 год, тыс. руб.	За 2015 год, тыс. руб.
Возникло вычитаемых временных разниц	493 765	777 305	789 912
Погашено вычитаемых временных разниц	430 135	820 885	766 877
Возникло налогооблагаемых временных разниц	529 290	651 605	967 303
Погашено налогооблагаемых временных разниц	445 410	740 870	981 838

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).
- 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

13. Прибыль 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	2017 г.	2016 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	27 970	101 180
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт	174 451	174 451
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, ТЫС. РУБ.	0,16	0,58

Разводненная прибыль на акцию отражает возможное снижение уровня базовой прибыли на акцию в следующих периодах. Разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли, так как общество не имеет акций с разводняющим эффектом.

14. Ретроспективное отражение изменений, внесенных в отчетность прошлых лет

Ретроспективных изменений отчетности прошлых лет в 2017 году не производилось.

15. Связанные стороны

Головное общество

Общество контролируется ПАО «РусГидро», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества.

Общество считает целесообразным раскрыть информацию по взаимоотношениям между компаниями, также контролируемыми ПАО «РусГидро», которые имели место в 2017 году.

Продажа продукции связанным сторонам

Наименование связанной стороны	Сумма выручки, тыс.руб., без НДС
ПАО «РусГидро»	289 168
В том числе:	
Филиал ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС»	16 901
Филиал ПАО «РусГидро»- «Воткинская ГЭС»	46 982
Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	128 129
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	26 239
Филиал ПАО «РусГидро»- «Новосибирская ГЭС»	9 395
Филиал ПАО «РусГидро» – «Саратовская ГЭС»	4 382
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»	54 700
ПАО «РусГидро»	2 440

Дочерние компании ПАО «РусГидро»	457 701
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»	8 946
АО «Гидроремонт-ВКК»	20 796
АО «Зарамагские ГЭС»	216 694
ПАО «Колымаэнерго» филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»	320
АО «Ленинградская ГАЭС»	2 600
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	82 786
АО «НИИЭС»	189
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	76 764
АО «Институт Гидропроект»	2 197
ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»	45 052
ПАО «Якутскэнерго»	1 357
Итого	**746 869**

Закупки у связанных сторон

Наименование связанной стороны	Вид закупок	Сумма расходов, тыс.руб., без НДС
АО «Зарамагские ГЭС»	аренда	57
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	субподряд	52 048
АО «Институт Гидропроект»	субподряд	4 773
АО «НИИЭС»	субподряд	4 905
АО «Нижне-Бурейская ГЭС «	аренда	1 909
АО «ТК РУСГИДРО»	услуги	230
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	услуги	135
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»	аренда	248
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожнего»	услуги	42
АО «Институт Гидропроект»	аренда	356
Райчихинское отделение филиала ПАО «Дальневосточная энергетическая компания «Амурэнергосбыт»	поставка электроэнергии	2 520
АО «РГС»	услуги	1 645
Итого		**68 868**

Операции со связанными компаниями проводились на обычных коммерческих условиях.

Займы у связанных сторон

В течение 2017 года Общество не получало займов от связанных сторон.

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2017г. задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

	Сумма задолженности, тыс.руб.
Дебиторская задолженность Общества	

По выполненным работам	
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	131
Райчихинское отделение филиала ПАО «Дальневосточная энергетическая компания «Амурэнергосбыт»	189
АО «Гидроремонт-ВКК»	2 454
Филиал ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС»	586
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	12 585
АО «Зарамагские ГЭС»	45 324
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	698
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	7 216
Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	37
АО «Институт Гидропроект»	1 025
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	22 800
ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»	4 728
ПАО «Якутскэнерго»	189
Зависимые компании ПАО «РусГидро»	
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	71 465
Итого	**169 427**
Кредиторская задолженность Общества	
Поставщикам:	
АО «Зарамагские ГЭС»	6
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	194
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	23 416
АО «Институт Гидропроект»	15 166
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	29
АО «НИИЭС»	2 863
АО «ТК РУСГИДРО»	50
Итого	**41 724**
По авансам полученным :	
Филиал ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС»	2 759
Филиал ПАО «РусГидро»- «Воткинская ГЭС»	1 699
Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	211 701
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего»	2 119
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	19 235
АО «Зарамагские ГЭС»	2 124
ПАО "Колымаэнерго" филиал "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И."	200
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	2 239
АО "Гидроремонт-ВКК"	2 454
Итого по авансам полученным	**244 530**
Итого кредиторская задолженность	**286 254**

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

Денежные потоки от текущих операций		
Поступления - всего	4110	821 624
в том числе:		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	818 824
Прочие поступления	4119	2 800
Платежи - всего	4120	(49 363)
в том числе:		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(45 702)
прочие платежи	4129	(3 661)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	772 261
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления, всего	4310	
в том числе:		
Получение кредитов и займов	4311	
Платежи - всего	4320	(113 862)
в том числе:		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)		(113 862)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(113 862)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	658 899

Выплаты управленческому персоналу и членам Совета директоров

В 2017 г. Общество выплатило членам Совета директоров и управленческому персоналу - 5 741 тыс. руб. (в 2016 г. – 5906 тыс. руб., в 2015г. - 3 544 тыс. руб.). Долгосрочных выплат не производилось.

16. 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 ведет деятельность на территории Российской Федерации. При этом географические сегменты не выделяются.

17. 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.

Сумма дивидендов к выплате за 2017 г. на дату составления отчетности не определена.

18. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности

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.

19. Раскрытие информации о потреблении энергоресурсов

Совокупные затраты организации на оплату использованных энергетических ресурсов составили:

Вид энергии	2017 г., тыс. руб.	2016 г., тыс. руб.	2015 г., тыс. руб.
Электроэнергия	10 183	10 392	6 422
Тепловая энергия	4 961	4 682	3 742

20. Риски хозяйственной деятельности

Технические и технологические риски.

Общество осуществляет целый комплекс мер по поддержанию оборудования на должном уровне, а именно: осуществляются в полном объеме ремонтные работы; реализуется программа технического перевооружения и реконструкции; внедряются современные методы диагностики, современные технологии управления производственными активами, включая необходимые информационные технологии; отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на конкурсной основе с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов.

Финансовые риски.

Учитывая неблагоприятную в целом инвестиционную обстановку в стране, имеется возможность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России в связи с их долгосрочностью.

Следствием специфики проектно-изыскательской деятельности является неравномерность поступления выручки в течение календарного года. Риск неплатежеспособности, связанный с разбалансированностью отрицательных и положительных денежных потоков, Общество минимизирует поддержанием определённого уровня минимального неснижаемого остатка денежных средств на счетах, а также использованием краткосрочных кредитов в форме овердрафта для ликвидации кассовых разрывов.

Рыночные риски.

Изменение рыночной ситуации оказывает влияние на деятельность Общества. К данным рискам следует отнести риск инфляции, который приводит к росту затрат Общества. В связи с данным риском при составлении бизнес-плана Общества учитываются индексы инфляции и индексы-дефляторы, установленные Едиными Сценарными Условиями.

21. ЧРЕЗВЫЧАЙНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Чрезвычайных фактов хозяйственной деятельности нет.

22. ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество не планирует прекращать деятельность.

23. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ПЛАТЕЖЕЙ ВЫДАННЫХ И ПОЛУЧЕННЫХ

Обеспечений обязательств и платежей выданных и полученных нет.

Генеральный директор Пехтин В.А.

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

«24» января 2018 года

Приложение 2. Заключение Аудитора

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
АО «Ленгидропроект» по итогам
деятельности за 2017 год

Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру АО «Ленгидропроект»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Ленгидропроект» (ОГРН 1077763382597, дом 22, Проспект Испытателей, город Санкт-Петербург, Россия, 197227), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Ленгидропроект» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) 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 описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации 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 Организацию, прекратить ее 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

АО «БДО Юникон», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является членом BDO International, сети независимых компаний. BDO – торговая марка сети BDO и каждой компании – члена сети BDO.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что 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 международными стандартами аудита, 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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 основанием 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;

б) 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 Организации;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством 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 Организации 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 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 Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли 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 независимого аудитора А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

5 марта 2018 года

Общему собранию
акционеров
АО «Ленгидропроект»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Ленгидропроект» за 2017 год

г. Москва

20 марта 2018 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» от 07.02.2018 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Ленгидропроект» (далее – Общество) за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

– данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;

– ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;

– финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2017 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность), Общества за 2017 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Ленгидропроект» за 2017 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» от 20.03.2018 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» от 20 марта 2018 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Ленгидропроект» Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
АО «Ленгидропроект» Бойко М.П.

Член Ревизионной комиссии
АО «Ленгидропроект» Устинов В.П.

Член Ревизионной комиссии
АО «Ленгидропроект» Басов А.Б.

Член Ревизионной комиссии
АО «Ленгидропроект» Рассказов Ю.Н.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
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				