

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Ленгидропроект»

Протокол от _____.2019 № ____

Годовой отчет
АО «Ленгидропроект»
по результатам работы за 2018 год

Генеральный директор
АО «Ленгидропроект»

И.И. Жежель

«__» _____ 2019 года

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 отчетном году.

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Органы управления и контроля.
- 2.2. Отчет Совета директоров.
- 2.3. Уставный капитал.
- 2.4. Структура акционерного капитала.
- 2.5. Общество на рынке ценных бумаг.
- 2.6. Участие Общества в иных организациях.

Раздел 3. Производство

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год.
Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества. Финансовые показатели.
- 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. Инновации

- 6.1. Инновации.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

- 7.1. Списочная численность и структура работников по категориям.
- 7.2. Возрастной состав работников.
- 7.3. Качественный состав работников (уровень образования).
- 7.4. Данные по движению персонала.
- 7.5. Расходы на оплату труда работников.
- 7.6. Развитие персонала.
- 7.7. Общие затраты на развитие персонала.
- 7.8. Сведения об обучении персонала в 2018 году.
- 7.9. Сотрудничество с образовательными организациями.
- 7.10. Социальная политика.
- 7.11. Социальные расходы Общества (в разрезе трех лет).

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Контактная и иная информация для акционеров и инвесторов

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2018 год и заключение Аудитора
2. Заключение Ревизионной комиссии

Обращение к акционерам АО «Ленгидропроект»

Уважаемые акционеры!

В 2018 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 непростых 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 2018 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 2018 году Обществом достигнуты следующие показатели финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 53 752 тыс. руб.;
- чистые активы (собственный капитал) составили 618 650 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли составила 3,95 %;
- рентабельность продаж составила 4,32 %.

Главной целью в 2019 году и перспективе, как и прежде, является развитие Общества как инжинирингового ДОО ПАО «РусГидро», повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение интересов акционеров.

Общество в 2019 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»
«__» _____ 201_ года

_____/К.Е. Фролов/

Генеральный директор
АО «Ленгидропроект»
«__» _____ 201_ года

_____/И.И. Жежель/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

АО «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; проектирование объектов транспортной инфраструктуры; линий и подстанций ЛЭП, каналов, судоходных сооружений, компрессорных станций, систем связи, тепловых станций как на газе, так и на угле;
- проектный инжиниринг;
- разработка документации по комплексной системе безопасности;
- наличие сертификатов о соответствии ISO 14001:2015, ISO 9001:2015 для возможности участия в работах на зарубежных объектах;
- наличие программного обеспечения по многомерному параметрическому моделированию;
- работы по созданию опорных и съемочных геодезических сетей в составе инженерно-геодезических изысканий;
- топографические съемки, специальные инженерно-геодезические и топографические работы в составе инженерно-геодезических изысканий;
- инженерно-гидрографические работы в составе инженерно-геодезических изысканий;
- геодезические работы, связанные с технологией строительства и эксплуатацией зданий и сооружений в составе инженерно-геодезических изысканий;
- инженерно-геологические и инженерно-гидрометеорологические изыскания;
- имеет геотехническое оборудование для проведения полевых опытных работ в скважинах. Расширение лаборатории института, выполнение более широкого спектра исследований;
- участие в качестве разработчиков и экспертов НИОКР по разработке Методических указаний по тематике гидротехнического строительства, охраны окружающей среды и подготовки зон водохранилищ;
- в Обществе внедрены программные комплексы для расчета электромагнитной обстановки на объектах энергетики.

За период деятельности Общества по его проектам построены, восстановлены и реконструированы более 90 гидроэлектростанций в России 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, сооружены Волго-Балтийский водный путь протяженностью 361 км (10 шлюзов) на реках России и наклонный судоподъемник на Красноярской ГЭС, построен уникальный комплекс сооружений защиты Санкт-Петербурга от наводнений с дамбой длиной 25,4 км и самый протяженный в стране автоторговый 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, разработанной Обществом в 2018 году, осуществлен пуск гидроагрегата № 3 мощностью 142,5 МВт с постоянным рабочим колесом на Усть-Среднеканской ГЭС. В результате этого пуска мощность станции возросла почти вдвое - с 168 МВт до 310,5 МВт.

В 2018 году проведена работа по корректировке проектной документации по Нижне-Бурейской ГЭС в соответствии с фактически построенным объектом. Откорректированная техническая часть проектной документации получила положительное заключение Главгосэкспертизы.

На Воткинской ГЭС введен в эксплуатацию ГА-7 с увеличением единичной мощности с 100 до 150 МВт; на Новосибирской ГЭС после модернизации введен в промышленную эксплуатацию ГА-7 и завершён второй этап технического перевооружения ОРУ 110 кВ; выполняется рабочая документация по реконструкции с модернизацией оборудования Воткинской и Новосибирской ГЭС, разрабатываются декларации безопасности этих гидротехнических сооружений.

В 2018 году разработки, утверждены Росводресурса и находятся на регистрации в Минюсте России Временные правила использования водных ресурсов Усть-Среднеканского водохранилища.

В настоящее время передается в Главгосэкспертизу проектная документация по реконструкции с модернизацией оборудования Чиркейской ГЭС.

В 2018 году:

- разработана проектная документация по титулу «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства №1); получены положительные заключения Главгосэкспертизы по технической и сметной частям проектной документации; выполнены инженерно-геологические, гидрометеорологические, топогеодезические и иные изыскательские работы под проектную и рабочую документацию; начаты работы по изысканиям под этап строительства № 2;

- продолжались работы по Пскемской ГЭС в Республике Узбекистан, заключен договор и проведены натурные обследования Шикапа ГЭС в Анголе;

- по разработанной Обществом проектной и рабочей документации введена в строй Восточная ГТУ-ТЭЦ во Владивостоке мощностью 137 МВт электроэнергии и 400 Гкал тепловой энергии;

- получены положительные заключения экспертиз на разработанную Обществом проектную документацию по объектам канала им. Москвы (капитальный ремонт водоотводного тракта насосной станции №186, насосной станции от качки галерей наполнения Угличского шлюза №10У и др.);

- разрабатывалась рабочая документация для обеспечения ввода Зарамагской ГЭС-1.

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

Специалисты института приняли участие в обсуждении вопросов по гидроэнергетике и водохранилищам в Государственной Думе и Аналитическом центре при Правительстве Российской Федерации.

Представители Общества приняли активное участие в организации и проведении XII Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии»; были подготовлены доклады по широкому спектру проблем – от охраны окружающей среды до вопросов организации строительных работ и технологии проектирования в современных условиях.

Специалистами АО «Ленгидропроект» разработан типовой алгоритм принятия решений по изменению отметок НПУ и УМО водохранилищ с детализацией этапов. Работа получила положительные заключения НТС ПАО «РусГидро» и Ассоциации «Гидроэнергетика России».

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии:

- со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238);
- с концепцией реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» (протокол заседания Правления ПАО «РусГидро» от 05.08.2016 № 992пр/2).

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 и 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 2018 году сделано следующее:

- успешно пройден периодический аудит соответствия интегрированной системы менеджмента 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.;

- на конкурсной основе выиграны тендеры на разработку проектной и рабочей документации по капитальному ремонту сооружений Карамышевского гидроузла Канала имени Москвы, реконструкции турбоагрегатов ст. №№7,8 Комсомольской ТЭЦ-2;

- 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, приобретен прессиометрический комплекс широкого профиля применения (практически для всех типов грунтов), что позволило расширить виды выполняемых изысканий;

- создана и сертифицирована лаборатория 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;

- получен патент № 180135 на полезную модель «Узел сопряжения грунтовой плотины с бетонными береговыми примыканиями»;

- увеличило уровень ответственности как члена СРО Ассоциации «Инженерные изыскания в строительстве» (АИИС) и Ассоциации «Энергопроект» до максимального, 4-го уровня ответственности;

- включило трех специалистов в Национальный реестр специалистов в области строительства (НОСТРОЙ) по виду деятельности: организация выполнения работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства. В настоящее время в указанном реестре четыре специалиста Общества;

- получило (впервые) сертификат соответствия по ГОСТ Р 66.1.01-2015, удостоверяющий опыт и деловую репутацию АО «Ленгидропроект» в области деятельности, связанной с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора.

С учетом требований к действиям по отношению к рискам и возможностям действуют 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 2019 году планируется выполнение следующих задач:

- 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;

- 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

Основным отраслевым риском является сокращение интереса инвесторов в финансировании гидроэнергетических объектов в России. Данный риск частично компенсируется активностью Общества в проектировании линейных объектов и объектов тепловой энергетики. В 2018 году Общество успешно заявило себя в проектировании реконструкции Хабаровской ТЭЦ-1, разработана проектная документация по титулу «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства №1). В 2019 году Общество также будет выполнять работы по проектированию реконструкции турбоагрегатов ст. №№ 7, 8 Комсомольской ТЭЦ-2.

К рыночным рискам следует отнести риск инфляции, который приводит к росту затрат Общества, в связи с чем в бизнес-плане Общества прогнозируется и учитывается рост инфляции.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что регионы, в которых ведет свою работу Общество, относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества. К данным рискам следует отнести риски изменения приоритетов по направлениям заказываемых проектно-исследовательских работ (далее - ПИР) заказчиками работ. Поскольку основными заказчиками ПИР в отчетном периоде являлись российские компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе, оставалась несущественной.

В 2018 году АО «Ленгидропроект» выполняло работы как для российских, так и для зарубежных заказчиков, на территории стран ближнего и дальнего зарубежья; основные: для ПАО «РусГидро» - по разработке проектной и рабочей документации для строительства Нижне-Бурейской, Ирганайской, Усть-Среднеканской, Зарамагской, Чиркейской, Воткинской, Новосибирской, Саяно-Шушенской и других ГЭС, строительства двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства №1), реконструкции Восточной ГТУ-ТЭЦ во Владивостоке – в различных регионах России; по договору с АО «Гидрошикапа» проведены натурные обследования Шикапа ГЭС в Анголе; также выполнены работы по Пскемской ГЭС в Республике Узбекистан.

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2018 года Общество не имеет ссудной задолженности. Риски, связанные с изменением процентных ставок, отсутствуют.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние

Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг.

В отчетном 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.

Минимизация данного риска происходит путем участия Общества в инвестиционной программе ПАО «РусГидро», конкурсах, государственных закупках и расширении рынков сбыта продукции и услуг. По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения необходимости значительного снижения цен на продукцию Общества, что может привести к уменьшению выручки, незначительна. При вынужденном демпинге с целью укрепления на определенных сегментах рынка Общество имеет необходимый ресурс поиска и получения заказов для выполнения установленных КПЭ.

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

Кредитные риски

В 2018 году Общество не получало от ПАО «РусГидро» займы и кредиты.

По состоянию на 31.12.2018 Общество не имеет задолженности по кредитам и займам. Риск минимизирован.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения либо неполного или несвоевременного исполнения контрагентами своих финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Для снижения данного риска Общество проводит мониторинг за состоянием дебиторской задолженности и, при возникновении неисполнения, неполного/несвоевременного исполнения контрагентами финансовых обязательств, Общество принимает меры к своевременному исполнению контрагентами финансовых обязательств перед Обществом посредством досудебного урегулирования споров. С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества являются риски:

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

В Обществе ведется постоянная работа, влекущая минимизацию рисков:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;

- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров и обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию долгов в судебном порядке.

С учетом данной работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

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

При осуществлении хозяйственной деятельности у Общества может возникнуть риск, связанный с потерей членства в соответствующем СРО. Для управления риском ведется постоянный контроль требований СРО, проводятся ежегодные проверки, представляется отчетная документация, в установленном порядке и сроки вносятся вклады в компенсационные фонды СРО.

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

Соответствие ИСМ Общества международным стандартам подтверждено сертификатами: по оценке опыта и деловой репутации в соответствии с ГОСТ Р 66.1.01-2015 (действителен до 30.08.2021) и соответствия по версиям международных стандартов ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015 (со сроками действия до 2021 года).

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

Риски, связанные с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью, в том числе риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на выполнение проектных работ, или с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, - отсутствуют.

Экологические и социальные риски

Экологические риски минимальны, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе, в связи с чем экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Экологические риски связаны с допущением ошибок при проектировании водохранилищ ГЭС и объектов, при строительстве которых осуществляются большое влияние на окружающую среду. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки; при проектировании объектов в проектную документацию в обязательном порядке включаются природоохранные мероприятия.

Уход высококвалифицированного персонала и вызванное этим снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии, жилищная и молодежная политика, реализуемые Обществом, являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями и актуализации знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется систематическим проведением обучения персонала как с

отрывом, так и без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

У Общества отсутствуют производственные риски поскольку АО «Ленгидропроект» не занимается производственной деятельностью.

Риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования/материалов, неактуальны.

К производственным рискам можно отнести значительный износ компьютерного парка, моральное устаревание программного обеспечения, дефицит инженерного персонала для выполнения основных проектных работ. Для минимизации данных рисков Общество относит к приоритетным задачам обновление оборудования рабочих мест проектировщиков, развитие ИТ-технологий, ремонт инженерных коммуникаций, привлечение молодых инженеров-проектировщиков.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения убытков в результате уменьшения числа клиентов/контрагентов Общества вследствие формирования негативного представления о его финансовой устойчивости, качестве оказываемых услуг или характере деятельности оценивается как незначительный - с учетом 100-летнего опыта работы Общества в сфере проектирования гидротехнических объектов.

Репутационный риск тесно связан с другими видами риска, фактически является их следствием и реализуется, когда неблагоприятное событие становится достоянием гласности.

Для минимизации риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, планомерно повышая выручку и качество оказываемых услуг, а также повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, в сети Интернет на официальном сайте Общества.

Стратегический риск

Риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок, допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Общества, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимуществ перед конкурентами, отсутствию или обеспечению в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества, незначительны.

В целях минимизации рисков, связанных с 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. Планирование и организация деятельности Общества направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост его стоимости.

При достижении стратегических целей может возникнуть риск отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимыми ресурсами (финансовые, материально-технические, людские) и организационных мер (управленческих решений). Минимизация данного риска осуществляется путем оптимизации сроков проведения закупок, заключения доходных договоров с контрагентами на «типовых финансовых условиях», повышения квалификации персонала и совершенствования системы регламентации деятельности и управления бизнес-процессами.

1.5. Основные достижения в отчетном году

В соответствии с рабочей документацией, разработанной Обществом, в 2018 году завершены строительно-монтажные работы по монтажу гидроагрегата №3 мощностью 142,5 МВт с постоянным

рабочим колесом на Усть-Среднеканской ГЭС. Пуск ГА-3 позволил увеличить мощность станции со 168 до 310,5 МВт.

В 2018 году проведена корректировка проектной документации по Нижне-Бурейской ГЭС; получено положительное заключение Главгосэкспертизы.

По разработанной Обществом в 2018 году документации на Воткинской ГЭС введен в эксплуатацию ГА-7 с увеличением единичной мощности со 100 до 150 МВт, на Новосибирской ГЭС введен в промышленную эксплуатацию ГА-7 и завершён второй этап технического перевооружения ОРУ 110 кВ.

В отчетном году Общество обеспечивало рабочей документацией завершение строительства Зарамагской ГЭС, достройку Ирганайской ГЭС; также разработана рабочая документация по объекту «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 1) и завершена разработка проектной документации «Строительство 2-й нитки Нижне-Свирского шлюза» (4-й этап).

Получены положительные заключения государственных экспертиз по объектам:

- «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» (этап строительства № 1) – проектной документации и результатов инженерных изысканий и о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства;

- «Строительство 2-й нитки Нижне-Свирского гидроузла». Этап 4. Объекты инфраструктуры» проектной документации и результатов инженерных изысканий и о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства;

- «Строительство ГТУ-ТЭЦ в г. Владивостоке на площадке пароводяной бойлерной. Корректировка» и «Капитальный ремонт стационарной насосной станции откачки галерей наполнения Угличского шлюза №10У» - о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства.

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

- Капитальный ремонт стационарной насосной станции откачки галерей наполнения Угличского шлюза №10У;

- Канал имени Москвы. Капитальный ремонт водоводного тракта насосной станции № 186.

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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

Общее собрание акционеров

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

В 2018 году состоялось 2 (Два) Общих собрания акционеров Общества:

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 07.06.2018 (протокол от 07.06.2018 № 1107пр) утверждены Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2017 год, распределена прибыль Общества по результатам 2017 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2017 года, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден Аудитор Общества.

На внеочередном Общем собрании акционеров Общества, состоявшееся 22.08.2018 (протокол от 22.08.2018 № 1126пр) досрочно прекращены полномочия всех членов Совета директоров Общества, избранных годовым Общим собранием акционеров, и избран Совет директоров Общества в новом составе.

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.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

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

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 22.08.2018 (протокол от 22.08.2018 № 1126пр):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Бабурин Сергей Александрович

Бардикова Вера Ивановна

Жежель Игорь Ильич

До проведения 22.08.2018 внеочередного Общего собрания акционеров Общества в Обществе действовал Совет директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 07.06.2018 (протокол № 1107пр от 07.06.2018):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Бардикова Вера Ивановна

Ильин Дмитрий Львович

Жежель Игорь Ильич

До проведения 07.06.2018 годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 26.05.2017 (протокол от 25.06.2017 № 1045пр):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Торопов Денис Владимирович

Пехтин Владимир Алексеевич

Жежель Игорь Ильич

В течение 2018 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Едиличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества. Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

До избрания Жежеля Игоря Ильича Генеральным директором Общества функции Генерального директора Общества до 22.02.2018 выполнял Пехтин Владимир Алексеевич.

В течение 2018 года Генеральным директором Общества сделки с акциями Общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров АО «Ленгидропроект» в 2018 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 2018 года, составил 337 388 (Триста тридцать семь тысяч триста восемьдесят восемь) рублей.

Таблица № 1
Единица измерения: руб.

| Наименование показателя | Отчетный год |
|---|----------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 337 388 |
| Заработная плата | - |
| Премии | - |
| Комиссионные | - |
| Иные виды вознаграждений | - |
| ИТОГО | 337 388 |
| Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом | - |

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Ленгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2017 (протокол от 26.05.2017 № 1045пр/2).

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

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определен Положением о Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 23.05.2014 (протокол от 23.05.2014 № 849пр/2).

Ревизионная комиссия избрана годовым Общим собранием акционеров Общества 07.06.2018 (протокол от 07.06.2018 № 1107пр) в составе:

Председатель Ревизионной комиссии:

Щеголева Елена Александровна

Члены Ревизионной комиссии:

Ажимов Олег Евгеньевич

Басов Александр Борисович

Бойко Марина Петровна

Устинов Владимир Петрович

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

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 2018 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 123 574 (Сто двадцать три тысячи пятьсот семьдесят четыре) рубля 80 копеек.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества не производились.

2.2. Отчет Совета директоров

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 (Тринадцать) заочных заседаний, на которых утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении (всего рассмотрено 87 вопросов деятельности Общества), в том числе:

- утвержден график проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2017 года;
- утвержден план работы Совета директоров Общества на 2018-2019 корпоративный год;
- утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) на 2018 год;
- утверждены в новой редакции документы, регулирующие деятельность Общества в области закупок: 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, а также

приняты решения о присоединении Общества: к Единому положению о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, к Альбому типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро, к Каталогу корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро» и Порядку применения данного Каталога;

- утверждены в новой редакции внутренние документы Общества, регулирующие деятельность в сфере финансов: Положение о финансовой политике, Положение о кредитной политике, Перечень Аккредитованных кредитных организаций и Лимиты риска на них, Перечень Банков-Гарантов и Типовые условия использования банковских гарантий и аккредитивов Обществе, а также план использования Обществом банковских гарантий на 2018 год;

- утвержден бизнес-план Общества на 2018-2022 гг;

- утверждены Положение о системе ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и Методика расчета и оценки КПЭ, а также перечень и целевые значения КПЭ Общества на 2018 год;

- утвержден Перечень информации, подлежащей предоставлению контролирующему лицу Общества в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг;

- утвержден перечень оценочных организаций, привлекаемых Обществом, в новой редакции;

- утверждена Антикоррупционная политика Общества в новой редакции;

- утверждены реестр и план управления рисками Общества на 2018-2019 гг;

- утвержден Реестр непрофильных активов Общества в новой редакции;

- утверждены Программа страховой защиты Общества и страховщики Общества на 2019 год;

- утверждена Политика благотворительной и спонсорской помощи Общества;

- утвержден план мероприятий Общества, обеспечивающих реализацию Программы по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности (РИД) в Группе РусГидро;

- приняты решения о присоединении Общества: к Программе по управлению правами на РИД в Группе РусГидро, к Положению о взаимодействии ПАО «РусГидро» и подконтрольных обществ в сфере утилизации золошлаковых отходов;

- одобрены сделки, стоимость которых превышает 10 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, и сделки, в соответствии с которыми третьи лица получают право владения и распоряжения недвижимым имуществом Общества.

2.3. Уставный капитал

На 31.12.2018 уставный капитал Общества составил 174 451 (Сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) рубль 00 копеек.

Изменения уставного капитала Общества в отчетном году не было.

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 | 174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят |

| | |
|--|----------------|
| стоимости | 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 |

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: | | Доля обыкновенных акций по состоянию на: | |
|--|---|------------|--|------------|
| | 01.01.2018 | 31.12.2018 | 01.01.2018 | 31.12.2018 |
| Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» | 100% | 100% | 100% | 100% |

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Ленгидропроект» по состоянию на 31.12.2018 – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.6. Участие Общества в иных организациях

- 1) По состоянию на 31.12.2018 Общество не участвует в иных хозяйственных обществах.
- 2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2018:

Таблица № 5

| № п/п | Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации | Сфера деятельности некоммерческой организации | Размер ежегодных взносов Общества |
|-------|---|---|-----------------------------------|
| 1 | Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания, - Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» («АИИС») | инженерные изыскания в строительстве | 55 000,00 руб. |
| 2 | Саморегулируемая организация - Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов, «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (СРО «Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ») | проектирование энергетических объектов | 476 000,00 руб. |
| 3 | Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство, - Ассоциация «Саморегулируемая организация «Объединенные производители строительных работ» (СРО «ОПСР») | строительство | 101 400,00 руб. |
| 4 | Ассоциация топливно-энергетического комплекса «Российский национальный комитет Мирового Энергетического Совета» (Ассоциация «РНК МИРЭС») | в топливно-энергетической сфере | 5 000 долл. США (281 754,50 руб.) |

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- Комплексное проектирование гидроузлов в суровых климатических и сложных геологических условиях, в районах с повышенной сейсмичностью на всех стадиях проектирования. Выполнение функций генпроектировщика по этим объектам.
- Проектирование гидротехнических сооружений всех уровней ответственности, включая плотины всех видов, каналы и напорные водоводы, подпорные стенки, набережные, дюкеры и др.
- Проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях – транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольны и др.
- Проектирование водохранилищ и мероприятий по защите от наводнений.
- Разработка природоохранных мероприятий и ОВОС для объектов гидроэнергетики.
- Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидроэнергетических объектов.
- Проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты. Выполнение всех видов геодезических, геологических, гидрологических и экологических изысканий под строительство объектов любого профиля.
- Проектирование всех технологических систем ГЭС, включая электротехнические, гидромеханические, КИА, инженерные и прочие.
- Разработка проектов организации строительства гидроузлов. Проектирование предприятий строительной инфраструктуры: дорог, баз и предприятий строительной и, электро-снабжение 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 2018 году равен 1 360 760 тыс. руб., что на 20,5% больше уровня прошлого года. Объем работ, выполненных собственными силами института, уменьшился относительно 2017 года незначительно, - на 19 469 тыс.руб. (на 2,1%), и составил за 2018 год 897 009 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 5% в 2016 году до 10% в 2018 году.

Таблица № 6

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 2016г. | 2017г. | Откл. 2017 / 2016 | 2018г. | Откл. 2018 / 2017 |
|-------|---|-------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| | Выручка по основной деятельности, в т.ч. | тыс. руб. | 1 532 531 | 1 129 192 | -403 339 | 1 360 760 | +231 568 |
| 1. | По видам деятельности: | | | | | | |
| | Проектирование ПИР | тыс. руб. | 1 532 531 | 1 129 192 | - 403 339 | 1 360 760 | +231 568 |

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 2016г. | 2017г. | Откл. 2017 / 2016 | 2018г. | Откл. 2018 / 2017 |
|-------|---|-------------------|-----------|---------|-------------------|-----------|-------------------|
| 2. | По форме исполнения заказа: | | | | | | |
| | Объем работ, выполненный собственными силами | тыс. руб. | 1 272 448 | 916 478 | -355 970 | 897 009 | -19 469 |
| | Объем работ, выполненный субподрядными организациями | тыс. руб. | 260 083 | 212 715 | -47 368 | 463 751 | +251 036 |
| | Доля объема работ, выполненных собственными силами | % | 83 | 81 | -2 | 66 | -15 |
| | Доля объема работ, выполненных субподрядными организациями | % | 17 | 19 | +2 | 34 | +15 |
| 3. | По заказчикам: | | | | | | |
| | Заказчики группы ПАО «РусГидро» | тыс. руб. | 1 393 882 | 746 552 | -647 330 | 1 062 214 | +315 662 |
| | Прочие заказчики | тыс. руб. | 138 650 | 382 640 | +243 990 | 298 546 | -84 094 |
| | в т. ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам ПАО «РусГидро» | тыс. руб. | 82 039 | 79 010 | -3 029 | 137 476 | +58 466 |
| | Доля заказчиков группы ПАО «РусГидро» | % | 91 | 66 | -25 | 78 | +12 |
| | Доля прочих заказчиков, не являющихся генподрядчиками по объектам ПАО «РусГидро», % | % | 5 | 7 | +2 | 10 | +3 |

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 7(тыс.руб.)

| № п/п | Наименование показателя | 2016г. Факт | 2017г. Факт | 2018г. Факт | Темп роста, (5/4) % |
|-------|---|-------------|-------------|-------------|---------------------|
| 1. | Выручка от реализации | 1 532 531 | 1 129 192 | 1 360 760 | 120,5 |
| | В т.ч.: - на объектах группы «РусГидро» | 1 450 492 | 1 050 183 | 1 223 284 | 116,5 |
| | - на внешнем рынке | 82 039 | 79 010 | 137 476 | 174,0 |
| 2. | Себестоимость | 1 303 336 | 1 085 885 | 1 301 985 | 119,9 |
| 3. | Прибыль/убыток от продаж | 229 195 | 43 307 | 58 775 | 135,7 |
| 4. | Прочие доходы | 7 251 | 26 277 | 24 631 | 93,7 |
| 5. | Прочие расходы | 106 257 | 30 695 | 15 534 | 50,6 |
| 6. | Прибыль до налогообложения | 130 189 | 38 889 | 67 871 | 174,5 |
| 7. | Текущий налог на прибыль и иные | 29 009 | 10 919 | 14 120 | 129,3 |

| № п/п | Наименование показателя | 2016г. Факт | 2017г. Факт | 2018г. Факт | Темп роста, (5/4) % |
|-------|----------------------------------|-------------|-------------|-------------|---------------------|
| | аналогичные обязательные платежи | | | | |
| 8. | Чистая прибыль | 101 180 | 27 970 | 53 752 | 192,2 |

Фактический объем реализованных работ составил 1 360 760 тыс. руб., что больше уровня 2017 года на 231 568 тыс. руб. (на 20,5%). В том числе за счет увеличения объемов по объектам ПАО «РусГидро» (на 16,5%) выручка выросла на 173 101 тыс. руб., увеличения заказов на внешнем рынке (на 74%) – на 58 466 тыс. руб.

Рост выручки в 2018 году обусловлен освоением новых направлений проектирования (теплоэнергетика и электросетевые объекты), а также активной работой Общества по привлечению сторонних заказов.

Себестоимость увеличилась на 216 100 тыс. руб. (на 19,9%) и составила 1 301 985 тыс. руб., что связано с увеличением выручки.

Прочие доходы в 2018 году составили 24 631 тыс. руб., что ниже уровня 2017 года на 1 646 тыс. руб. (или на 6,3%).

Прочие расходы в 2018 году составили 15 534 тыс. руб., что на 15 161 тыс. руб. (на 49,4%) ниже значения прошлого года.

В результате, за отчетный период Обществом получена чистая прибыль в размере 53 752 тыс. руб., что выше значения данного показателя за 2017 год на 25 782 тыс. руб. (на 92,2%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 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 2018 год, тыс. рублей | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|-------------|
| Показатели | На 31.12.2017 | На 31.12.2018 | Отклонения | |
| | | | тыс. руб. | % |
| АКТИВЫ | | | | |
| <i>1. Внеоборотные активы:</i> | | | | |
| Нематериальные активы | - | - | - | - |
| Основные средства | 248 335 | 230 066 | -18 269 | -7,4 |
| Долгосрочные финансовые вложения | - | - | - | - |
| Отложенные налоговые активы | 65 050 | 64 419 | -631 | -1,0 |
| Прочие внеоборотные активы | 2 231 | 1 021 | -1 210 | -54,2 |
| Итого внеоборотные активы (раздел 1) | 315 616 | 295 506 | -20 110 | -6,4 |
| <i>1. Оборотные активы:</i> | | | | |
| Запасы | 6 731 | 5 735 | -996 | -14,8 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | - | - | - | - |

| | | | | |
|---|------------------|------------------|----------------|--------------|
| Долгосрочная дебиторская задолженность | - | - | - | - |
| Краткосрочная дебиторская задолженность | 290 270 | 436 147 | 145 877 | 50,3 |
| Денежные средства | 201 684 | 222 071 | 20 387 | 10,1 |
| Прочие оборотные активы | 506 718 | 398 278 | -108 440 | -21,4 |
| Итого оборотные активы (раздел 2) | 1 005 403 | 1 062 231 | 56 828 | 5,7 |
| БАЛАНС | 1 321 019 | 1 357 737 | 36 718 | 2,8 |
| 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 | 564 715 | 12 366 | 2,2 |
| Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией | - | - | - | - |
| Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности | - | - | - | - |
| Нераспределенная прибыль от отчетного года | 27 970 | 53 752 | 25 782 | 92,2 |
| Итого капитал и резервы (раздел 3) | 580 502 | 618 650 | 38 148 | 6,6 |
| 3. Долгосрочные обязательства: | | | | |
| Заемные средства | - | - | - | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 82 271 | 63 739 | -18 532 | -22,5 |
| Прочие обязательства | - | - | - | - |
| Итого долгосрочные обязательства (раздел 4) | 82 271 | 63 739 | -18 532 | -22,5 |
| 4. Краткосрочные обязательства | | | | |
| Заемные средства | - | - | - | - |
| Кредиторская задолженность | 424 196 | 488 802 | 64 606 | 15,2 |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 101 180 | 71 465 | -29 715 | -29,4 |
| Оценочные обязательства | 63 282 | 63 882 | 600 | 0,9 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 69 588 | 51 199 | -18 389 | -26,4 |
| Итого краткосрочные обязательства (раздел 5) | 658 246 | 675 348 | 17 102 | 2,6 |
| БАЛАНС | 1 321 019 | 1 357 737 | 36 718 | 2,8 |

За отчетный период внеоборотные активы баланса уменьшились на 20 110 тыс. руб. (на 6,4%).

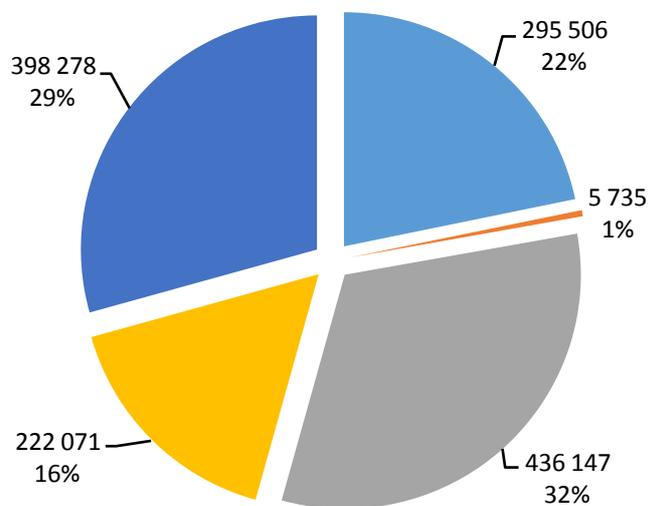
Оборотные активы Общества за 2018 год увеличились на 56 828 тыс. руб. (на 5,7%), что обусловлено в основном ростом дебиторской задолженности.

В целом, валюта баланса увеличилась на 36 718 тыс. руб. (на 2,8%).

Значительные изменения в пассиве баланса относительно 2017 года наблюдаются по статьям:

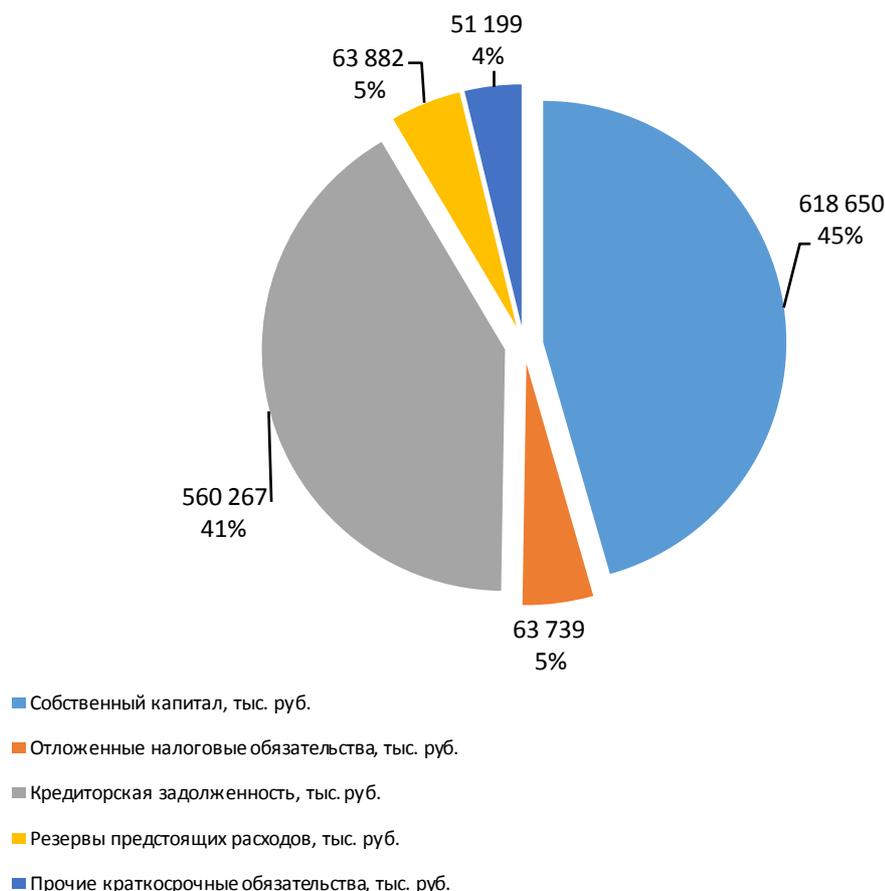
- «Нераспределенная прибыль от отчетного года» увеличилась на 25 782 тыс. руб. (на 92,2%);
- «Отложенные налоговые обязательства» сократились на 18 532 тыс. руб. (на 22,5%);
- «Краткосрочные обязательства» выросли на 17 102 тыс. руб. (на 2,6%) за счет увеличения кредиторской задолженности на 64 606 тыс. руб. (на 15,2%), сокращения задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов на 29 715 тыс. руб. (на 29,4%), прочих краткосрочных обязательств на 18 389 тыс. руб. (на 26,4%).

Структура активов баланса на 31.12.2018г.



- Внеоборотные активы, тыс. руб.
- Запасы, тыс. руб.
- Дебиторская задолженность, тыс. руб.
- Денежные средства, тыс. руб.
- Прочие оборотные активы, тыс. руб.

Структура пассивов баланса на 31.12.2018г.



За 2018 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась.

Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых сохранилась на уровне 2017 года и составила 45%.

Существенная часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых на конец отчетного периода составила 22% общей суммы хозяйственных средств.

Доля оборотных активов распределяется на дебиторскую задолженность (32%), денежные средства (16%) и прочие оборотные активы (29%).

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

Таблица № 9

| Расчет стоимости чистых активов АО «Ленгидропроект», тыс. руб. | | |
|--|------------|------------|
| Показатель | 31.12.2017 | 31.12.2018 |
| АКТИВЫ | | |
| 1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы» | 315 616 | 295 506 |
| 2. Итого по разделу II «Оборотные активы» | 1 005 403 | 1 062 231 |
| 3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций | 0 | 0 |
| 4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3) | 1 321 019 | 1 357 737 |

| Расчет стоимости чистых активов АО «Ленгидропроект», тыс. руб. | | |
|---|----------------|----------------|
| Показатель | 31.12.2017 | 31.12.2018 |
| ПАССИВЫ | | |
| 5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства» | 82 271 | 63 739 |
| 6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства» | 658 246 | 675 348 |
| 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) | 740 517 | 739 087 |
| 9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8)) | 580 502 | 618 650 |

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 618 650 тыс. руб. Таким образом, за отчетный 2018 год данный показатель увеличился на 38 148 тыс. руб. (на 6,6%).

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 10 (тыс.руб.)

| Показатели | 2016г. | 2017г. | 2018г. | Темп роста, (4/3) % |
|----------------|---------|--------|---------|---------------------|
| Чистая прибыль | 101 180 | 27 970 | 53 752 | 192,2 |
| EBIT | 229 195 | 43 307 | 58 775 | 135,7 |
| EBITDA | 281 557 | 94 556 | 100 202 | 106,0 |

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателей EBIT и EBITDA, связанное с ростом операционной прибыли в 2018 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 | 2016г. | 2017г. | 2018г. | Темп роста, (4/3) % |
|-------------------------|--------|--------|--------|---------------------|
| Норма чистой прибыли, % | 6,60 | 2,48 | 3,95 | 159,3 |
| Норма EBIT, % | 14,96 | 3,84 | 4,32 | 112,5 |
| Норма EBITDA, % | 18,37 | 8,37 | 7,36 | 87,9 |

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности и

характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

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

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

Увеличение в 2018 году показателей Норма чистой прибыли и Норма EBIT относительно прошлого года объясняется ростом операционной и чистой прибыли в отчетном периоде. Норма EBITDA немного ниже уровня 2017г. в связи с опережающим ростом расходов по сравнению с ростом доходов.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 12

| Показатели | 2016г. | 2017г. | 2018г. | Темп роста, (4/3) % |
|--|--------|--------|--------|---------------------|
| Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности | 4,02 | 4,21 | 4,41 | 104,8 |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней | 91 | 87 | 83 | 95,4 |
| Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | 3,16 | 2,94 | 3,51 | 119,4 |
| Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней | 115 | 124 | 104 | 83,9 |

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

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

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2018 году уменьшилась с 87 до 83 дней. При этом коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности, имеющий обратную зависимость по отношению к оборачиваемости в днях, немного увеличился.

Оборачиваемость кредиторской задолженности в отчетном периоде уменьшилась со 124 до 104 дней, соответственно, коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности увеличился.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платёжеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 13

| Показатели | 2016г. | 2017г. | 2018г. | Темп роста, (4/3) % |
|------------------------------------|--------|--------|--------|---------------------|
| Коэффициент быстрой ликвидности | 1,11 | 0,83 | 1,08 | 130,1 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,49 | 0,34 | 0,36 | 105,9 |
| Коэффициент Бивера | 0,41 | 0,19 | 0,19 | - |

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 2016 - 2018 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента находится в рамках норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. По итогам 2018 года коэффициент абсолютной ликвидности равен 0,36, что выше уровня 2017 года и соответствует норме.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. В 2018 году коэффициент Бивера равен значению показателя за 2017 год.

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 14

| Показатели | 2016г. | 2017г. | 2018г. | Темп роста, (4/3) % |
|--|--------|--------|--------|------------------------|
| Коэффициент автономии | 0,44 | 0,44 | 0,46 | 104,5 |
| Соотношение собственного и заемного капитала | 1,29 | 1,28 | 1,19 | 93,0 |

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 15

| Показатели | 2016г. | 2017г. | 2018г. | Темп роста, (4/3) % |
|------------|--------|--------|--------|------------------------|
| ROA, % | 6,73 | 1,99 | 4,01 | 201,5 |
| ROE, % | 15,33 | 4,53 | 8,96 | 197,8 |

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости и их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Увеличение чистой прибыли в 2018 году повлияло на рост рентабельности и активов до 4,01% и рентабельности и собственного капитала до 8,96%.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 16 (тыс.руб.)

| № п/п | Наименование показателя | 2016г. | 2017г. | 2018г. | Темп роста (5/4) % |
|-----------|---|---------|---------|---------|--------------------|
| 1. | Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе | 25 495 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | Покупатели и заказчики | 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 | 316 650 | 290 270 | 436 147 | 150,3 |
| 2.1 | Покупатели и заказчики | 295 984 | 270 767 | 413 632 | 152,8 |
| 2.2 | Векселя к получению | - | - | - | - |
| 2.3 | Задолженность дочерних обществ | - | - | - | - |
| 2.4 | Задолженность участников по взносам в Уставный капитал | - | - | - | - |
| 2.5 | Авансы выданные | 11 251 | 14 808 | 14 536 | 98,2 |
| 2.6 | Прочие дебиторы | 9 415 | 4 695 | 7 979 | 169,9 |

По состоянию на 31.12.2018 дебиторская задолженность свыше 12 месяцев отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 436 147 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом в отчетном году краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 50,3% (или на 145 877 тыс. руб.) в основном за счет задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 17 (тыс.руб.)

| № п/п | Наименование показателя | 2016г. | 2017г. | 2018г. | Темп роста (5/4) % |
|-------|---|---------|---------|---------|--------------------|
| 1. | Займы и кредиты | 3 | - | - | - |
| 2. | Кредиторская задолженность | 323 315 | 424 196 | 488 802 | 115,2 |
| 2.1. | поставщики и подрядчики | 114 904 | 84 747 | 124 727 | 147,2 |
| 2.2. | векселя к уплате | - | - | - | - |
| 2.3. | Задолженность перед дочерними обществами | - | - | - | - |
| 2.4. | Задолженность по оплате труда перед персоналом | 84 | 0 | - | - |
| 2.5. | Задолженность перед гос. внебюджетными фондами | 0 | 12 | - | - |
| 2.6. | По налогам и сборам | 135 106 | 66 519 | 86 026 | 129,3 |
| 2.7. | Авансы полученные | 68 467 | 269 089 | 274 401 | 102,0 |
| 2.8. | Прочие кредиторы | 4 755 | 3 829 | 3 649 | 95,3 |
| 3. | Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 113 862 | 101 180 | 71 465 | 70,6 |
| 4. | Доходы будущих периодов | - | - | - | - |
| 5. | Резервы предстоящих расходов | 82 820 | 63 282 | 63 882 | 100,9 |
| 6. | Прочие краткосрочные обязательства | 78 205 | 69 588 | 51 199 | 73,6 |

По состоянию на 31.12.2018 кредит орская задолженност ь сост авила 488 802 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом задолженност ь в целом увеличилась на 15,2% (или на 64 606 тыс. руб.), в основном за счет задолженности поставщикам и подрядчикам.

4.6. Распределение прибыли, 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 2018 году по результатам хозяйственной деятельности 2017 года были начислены и выплачены дивиденды в сумме 15 604 тыс. руб. Также была произведена частичная оплата дивидендов по результатам хозяйственной деятельности 2016 года в размере 29 715 тыс. руб.

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

Таблица № 18

| Дивиденды | 2016г. | 2017 г. | 2018г. |
|----------------------------|--------|-----------|-----------|
| Всего, в том числе: | - | 113 862,0 | 45 319,26 |
| на обыкновенные акции | - | 113 862,0 | 45 319,26 |
| на привилегированные акции | - | - | - |

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 19

| № | Показатель | 2016 | | 2017 | | 2018 | |
|---|--|-----------|-----|-----------|-----|-----------|-----|
| | | млн. руб. | % | млн. руб. | % | млн. руб. | % * |
| | Капитальные вложения всего (без НДС) | 89,66 | 100 | 27,49 | 100 | 28,01 | 100 |
| 1 | Техническое перевооружение и реконструкция | 44,44 | 50 | 8,2 | 30 | 6,79 | 24 |
| 2 | Новое строительство и расширение действующих предприятий | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы | 37,79 | 42 | 14,71 | 53 | 17,43 | 62 |
| 4 | Прочие инвестиции | 7,43 | 8 | 4,58 | 17 | 3,79 | 14 |

* Доля в структуре капитальных вложений

Основными инвестиционными мероприятиями 2018 года являются:

- Проектирование реконструкции индивидуального теплого пункта и систем отопления здания;
- Приобретение производственного оборудования:
 - оборудование и измерительные приборы для проведения гидрометеорологических изысканий, прессиометрических исследований и геодезических наблюдений собственными силами;

- приборы и оборудование для сертифицированной электролаборатории.
- Покупка информационно-вычислительной техники и программного обеспечения согласно принятой Технической политике Общества в области ИТ.

В 2018 году было введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 24 220,0 тыс. руб.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 20 (млн.руб.)

| Инвестиционная программа | Источник финансирования | Объем финансирования | | |
|---|------------------------------|----------------------|-------|---------------|
| | | план | факт | отклонение, % |
| Финансирование Инвестиционной программы | Амортизация | 30,00 | 28,51 | -5,0 |
| | Чистая прибыль прошлых лет | - | - | - |
| | НДС к возмещению | 5,40 | 4,35 | -19,4 |
| | Чистая прибыль текущего года | - | - | - |
| | Прочие собственные источники | - | - | - |
| Итого: | | 35,40 | 32,86 | -7,2 |

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 21 (млн.руб.)

| Наименование мероприятий Инвестиционной программы | Финансирование инвестиционной программы в 2018 году | | | |
|---|---|-------|------------|-------|
| | план | факт | Отклонения | |
| | | | +/- | % |
| 1. Техническое перевооружение и реконструкция | 9,49 | 7,48 | -2,01 | -21,2 |
| 1.1. Объекты производственного назначения | 9,49 | 7,48 | -2,01 | -21,2 |
| 2. Новое строительство и расширение действующих предприятий | - | - | - | - |
| 3. Приобретение объектов основных средств | 21,81 | 21,45 | -0,36 | -1,7 |
| 3.1 Машины и оборудование | 4,57 | 5,09 | 0,52 | 11,4 |
| 3.2 Информационно-вычислительная техника | 17,24 | 16,30 | -0,94 | -5,5 |
| 3.3 Прочее | 0,00 | 0,06 | 0,06 | - |
| 4. Прочие инвестиции | 4,10 | 3,93 | -0,17 | -4,1 |
| ИТОГО: | 35,40 | 32,86 | -2,54 | -7,2 |

Инвестиционная программа 2018 года выполнена на 93,4% по освоению и на 92,8% по финансированию, в том числе:

- инвестиции по «ТПиР» составили 78,8% от плана финансирования и 84,5% от плана освоения; невыполнение плана обусловлено, в основном, следующими причинами: отсутствие окончательного результата по выполнению проекта локальных очистных сооружений, который бы удовлетворял потребности Общества; изменение в процессе проектирования технических параметров и конструктивных решений по существующей системе пожарной вентиляции здания, что потребовало проведения ремонтных работ, а не инвестиционных вложений.

- по направлению «Машины и оборудование» процент выполнения составил 111,4% по финансированию (завершение расчетов по поставкам прошлых периодов) и 92,0% по освоению (экономия при проведении конкурентной закупки производственного оборудования);

- по разделу «Информационно-вычислительная техника» план по финансированию и освоению выполнен на 94,5% и 94,6% соответственно, что обусловлено уменьшением потребности в компьютерном оборудовании в связи со снижением численности и персонала;
- по разделу «Прочие инвестиции» (в т.ч. программное обеспечение) выполнение по финансированию составило 95,9% ; по освоению 108,9% .

Реализация Обществом в течение ряда лет комплекса инвестиционных мероприятий позволяет:

- расширять компетенции института и выполнять дополнительные виды работ, передаваемые ранее на субподряд, благодаря покупке необходимого производственного оборудования и приборов для проведения гидрометеорологических изысканий, прессиометрических исследований, геодезических наблюдений, полевых промерных работ, обследования строительных конструкций, инструментального обследования системы молниезащиты и заземления;

- поддерживать на необходимом уровне техническое оснащение офисных помещений и залов для организации публичных мероприятий, проводить на современном техническом уровне производственные совещания, конференции, семинары, презентации, с участием головной компании, обособленных подразделений, групп и компаний заказчиков;

- поддерживать рабочие места проектировщиков на современном уровне, обеспечивать работоспособность информационно-вычислительной техники, обновлять и расширять ИТ-инфраструктуру проектной деятельности, приобретая новое специализированное программное обеспечение.

В рамках инвестиционной деятельности Общества в 2019-2023 гг. предполагается дальнейшее вложение инвестиционных ресурсов в техническое перевооружение и реконструкцию (системы и оборудование производственного здания), приобретение производственного оборудования, информационно-вычислительной техники и программного обеспечения.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

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

В целях развития инновационных процессов Обществом в 2018 году осуществлены следующие мероприятия:

1. Назначено лицо, ответственное за инновационную деятельность Общества (главный инженер – руководитель Службы главного инженера).

2. Во исполнение приказа ПАО «РусГидро» от 25.12.2018 № 999 «Об утверждении Регламента планирования и мониторинга реализации мероприятий Программы инновационного развития Группы РусГидро и Программы инновационного развития Холдинга ПАО ЭС Востока», утверждены «Указания по выполнению мероприятий Регламента планирования и мониторинга реализации мероприятий Программы инновационного развития Группы РусГидро.

3. Общество присоединилось к Программе управления результатами интеллектуальной деятельности (РИД) в Группе РусГидро; Советом директоров (протокол от 10.12.2018 № 112) утвержден План мероприятий Общества, обеспечивающих реализацию Программы по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности и в Группе РусГидро, утверждено Положение о процессе управления РИД в Обществе.

4. Ведется единый реестр результатов интеллектуальной деятельности Общества.

5. По договору на выполнение научно-исследовательских работ с Ассоциацией «Гидроэнергетика России» специалистами института разработан типовой алгоритм принятия решений по изменению отметок НПУ и УМО водохранилищ с детализацией этапов. Работа получила положительные заключения научно-технического совета ПАО «РусГидро» и Ассоциации «Гидроэнергетика России». Разработчики (Иванов В.М., Львовский В.А., Румянцев В.Н. и Жернова

Н.В.) получили дипломы победителей конкурса ПАО «РусГидро» на лучшие научно-исследовательские работы в области гидроэнергетики за 2018г.

6. Представители Общества приняли активное участие в организации и проведении XII научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии». Были подготовлены доклады по широкому спектру проблем - от охраны окружающей среды до вопросов организации строительных работ и технологии проектирования в современных условиях.

7. Получен (впервые) сертификат соответствия по ГОСТ Р 66.1.01-2015, удостоверяющий опыт и деловую репутацию АО «Ленгидропроект» в области деятельности, связанной с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора

8. Получен патент № 180135 на полезную модель «Узел сопряжения грунтовой плотины с бетонными береговыми примыканиями».

9. Проведено обучение специалистов Общества по различным программам, в том числе «Новые требования к подготовке и экспертизе проектной документации», «Организатор архитектурно-строительного проектирования» и «Организатор строительства». Общие затраты на обучение составили 1 365 тыс. руб.

10. Продолжается внедрение элементов проектирования в бизнес-процессы Общества, а именно - электронного архива.

11. Приобретено оборудование для проведения гидрометеорологических изысканий, прессиометрических исследований и геодезических наблюдений, оборудование для сертифицированной электро-лаборатории, информационно-вычислительная техника и программное обеспечение согласно Технической политике Общества в области информационных технологий.

Общий объем финансирования инновационной деятельности за 2018 год составил 1 426,7 тыс. руб., в том числе:

- обучение и подготовка персонала, связанные с инновациями, - 1 365,0 тыс. руб.
- производственное проектирование, дизайн и другие разработки (не связанные с научными исследованиями и разработками) новых продуктов, услуг и методов их производства (передачи), новых производственных процессов, - 61,7 тыс. руб.

Источник финансирования инновационной деятельности Общества – собственные средства.

Полученные в отчетном году охранные документы на РИД

Таблица № 22

| № | Вид охранного документа | Номер, срок действия | Название РИД | Патентообладатель | Страна, орган, выдавший охранный документ |
|---|-------------------------|-------------------------|---|---------------------|---|
| 1 | патент | № 180135, до 04.07.2027 | полезная модель «Узел сопряжения грунтовой плотины с бетонными береговыми примыканиями» | АО «Ленгидропроект» | Российская Федерация |

Количество объектов интеллектуальной собственности, правообладателями которых является Общество, - 27, из них: изобретения – 9, полезные модели -16, товарный знак – 1, база данных – 1.

Основные научно-исследовательские работы (НИР), выполненные в отчетном году

В 2018 году Общество, совместно с АО «ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева», выполняло научно-исследовательские работы по договору с ПАО «РусГидро» № 1010-238-138-2017/1-407-478 от 21.12.2017 по теме ««Исследование новых методов ликвидации протечек и повышенной фильтрации грунтовых ГТС». Одним из результатов работ предусмотрено оформление заявки на выдачу патента РФ на изобретение «Применение сплошной завесы из полиуретановых синтетических смол для снижения градиента напора в скальных породах в зоне создания и(или) усиления цементационной завесы в основании и(или) бортовых примыканиях напорных гидротехнических сооружений». Заявка должна быть оформлена в 2019 году.

Таблица № 23

| № | Тема НИР | Дата и № договора | Заказчик | Ст-ть работ (млн. руб.) | Объем финансирования в отчетном году (млн. руб.) | Полученный результат |
|---|--|---|----------------|-------------------------|--|---------------------------------------|
| 1 | «Исследование новых методов ликвидации протечек и повышенной фильтрации грунтовых ГТС» | № 1010-238-138-2017/1-407-478 от 21.12.2017 | ПАО «РусГидро» | 16,200 | 3,078 | Договор находится в стадии исполнения |

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2019 год

На 2019 год в области инновационного развития запланировано выполнение мероприятий в соответствии с Программой инновационного развития ПАО «РусГидро» и исполнение договора на выполнение НИОКР, в том числе подготовить материалы заявки в ФИПС на выдачу патентов на изобретение «Применение сплошной завесы из полиуретановых синтетических смол для снижения градиента напора в скальных породах в зоне создания и(или) усиления цементационной завесы в основании и(или) бортовых примыканиях напорных гидротехнических сооружений».

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Основной принцип кадровой политики Общества

постепенное профессиональное развитие работников Общества, повышение уровня теоретических знаний работников Общества, совершенствование их практических навыков и умений, рациональное использование трудовых ресурсов и кадрового потенциала Общества.

Главная цель кадровой политики

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

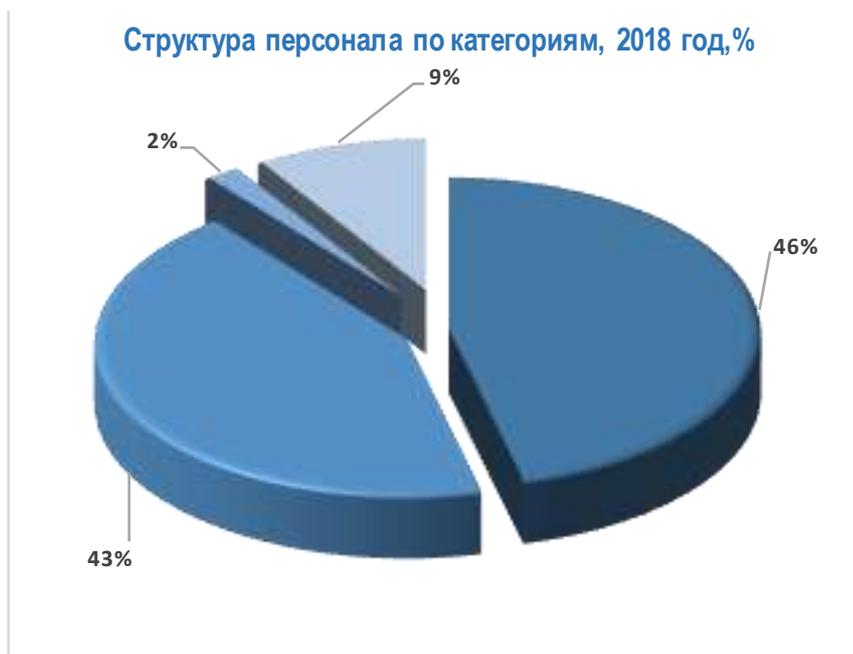
7.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала Общества на 31.12.2018 составила с учетом филиала (КИЭ) 509 человек, из которых 43,0 % - мужчины и 57,0 % - женщины. По сравнению с началом года списочная численность снизилась на 15 человек.

Структура персонала по категориям

Таблица № 24

| Категории | 31.12.2016 | | 31.12.2017 | | 31.12.2018 | |
|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | чел. | % | чел. | % | чел. | % |
| Руководители | 243 | 40,91 | 229 | 43,7 | 235 | 46,17 |
| Специалисты | 266 | 44,78 | 234 | 44,66 | 218 | 42,83 |
| Служащие | 30 | 5,05 | 11 | 2,1 | 9 | 1,77 |
| Рабочие | 55 | 9,26 | 50 | 9,54 | 47 | 9,23 |
| Всего | 594 | 100 | 524 | 100 | 509 | 100 |



За период 2016-2018 гг в структуре персонала наблюдается снижение по всем категориям персонала: руководители – на 8 чел. (3,3%), специалисты – на 48 чел. (18%), служащие – на 21 чел. (70%), рабочие – на 8 чел. (14,5%) вследствие снижения порт феля заказов.

7.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 по 2018 год наблюдается снижение числа работников Общества по отношению к 2016 году в возрастных категориях: до 30 лет – на 25 чел. (39%), от 30 до 50 лет – на 18 чел. (5,9%), старше 50 лет – на 42 чел. (18,6%).

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 составляет 44 года.

Таблица № 25

| Возраст | 31.12.2016 | | 31.12.2017 | | 31.12.2018 | |
|---|------------|-------|------------|------|------------|------|
| | чел | % | чел | % | чел | % |
| До 30 лет | 64 | 10,77 | 61 | 11,6 | 39 | 7,7 |
| От 30 до 50 лет | 304 | 51,18 | 275 | 52,5 | 286 | 56,2 |
| Старше 50 лет | 226 | 38,05 | 188 | 35,9 | 184 | 36,1 |
| В том числе пенсионеры по возрасту (работающие) | 142 | 23,91 | 110 | 21,0 | 107 | 21,0 |
| Всего | 594 | 100 | 524 | 100 | 509 | 100 |
| Средний возраст | 44 | - | 43 | - | 44 | - |

В Обществе работает 107 пенсионеров по возрасту, что составляет 21% от общей численности работников.

По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров уменьшилось на 4,46%.

7.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 26

| Вид образования | 31.12.2016 | | 31.12.2017 | | 31.12.2018 | |
|----------------------------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| | чел | % | чел | % | чел | % |
| Высшее образование | 467 | 78,62 | 418 | 79,77 | 407 | 79,96 |
| Среднее профессиональное | 59 | 9,93 | 43 | 8,21 | 43 | 8,45 |
| Среднее общее | 53 | 8,92 | 52 | 9,92 | 48 | 9,43 |
| Начальное и основное общее | 15 | 2,53 | 11 | 2,1 | 11 | 2,16 |
| Всего | 594 | 100 | 524 | 100 | 509 | 100 |

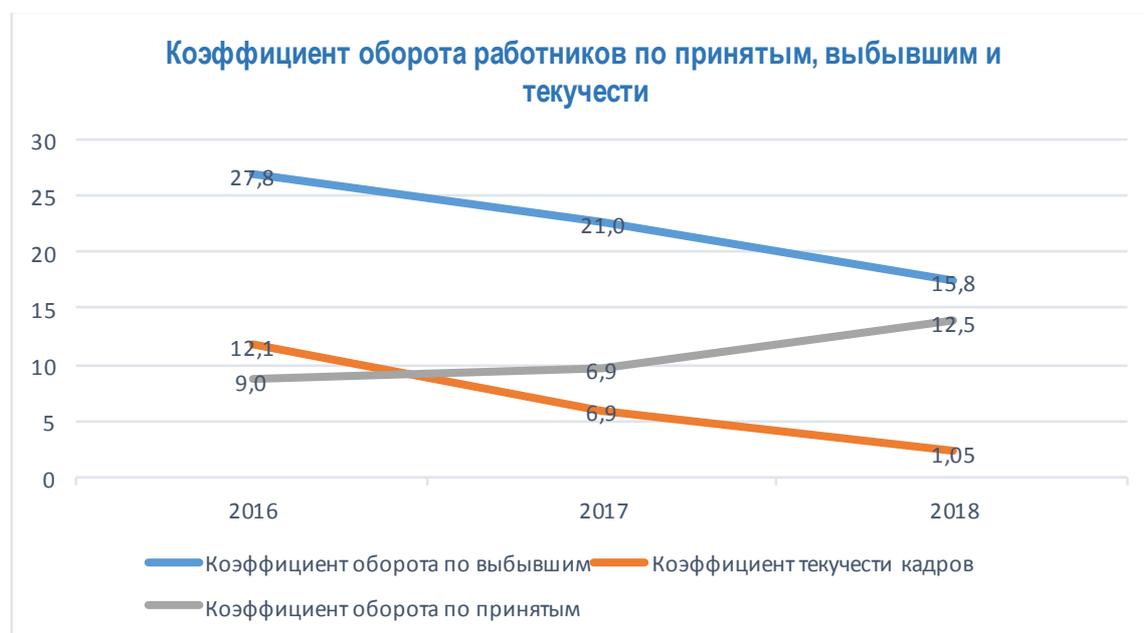
С 2016 года существенных изменений по уровню образования работников Общества относительно списочной численности за отчетный период не произошло.

Ежегодно заключается договор с Частным образовательным учреждением дополнительного профессионального образования «Институт промышленной безопасности, охраны труда и социального партнерства» на комплексное обслуживание по оказанию образовательных (реализации образовательных) программ и оказанию услуг по дополнительному профессиональному образованию, профессиональному обучению. В 2018 году обучение по данной программе прошли 17 человек. Троесотрудников проходят обучение по заочной форме.

7.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников Общества составляет: по принятым – 12,45%, по выбывшим – 15,83%.

Коэффициент текучести персонала за 2018 год снизился в сравнении с 2017 годом на 4,95% и составляет 1,05%.



В 2018 году уволилось по собственному желанию 38 чел. Основная причина увольнения персонала по собственному желанию – по семейным обстоятельствам.

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

7.5. Расходы на оплату труда работников

Таблица № 27

| № | Показатель | 2016 | 2017 | 2018 |
|---|---|-----------|-----------|---------------|
| 1 | Фонд заработной платы, тыс. руб. | 570 922,4 | 460 050,3 | 434 893,00 |
| 2 | Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб. | 79 071 | 74 456 | 76 313 |

Фонд заработной платы за период с 2016 по 2018 снизился на 23,8% , в том числе: в 2017 году по отношению к 2016 году - на 19,4% ; в 2018 году относительно 2017 года - на 5,5% .

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

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2017 года на 2,5% ; она в 4 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

7.6. Развитие персонала

Общее число сотрудников Общества, прошедших обучение или закончивших курсы повышения квалификации в 2018 году, составило 186 человек.

Обучение произведено за счет собственных средств Общества и позволило включить этих сотрудников в национальные реестры специалистов: НОПРИЗ - 35 человек и НОСТРОЙ - 4 человек, а также обеспечило участие Общества в соответствующих СРО: Национальном объединении изыскателей и проектировщиков (НОПРИЗ), Национальном объединении строителей (НОСТРОЙ), в Ассоциации «Энергопроект», в Ассоциации «Инженерные изыскания в строительстве» (АИИС) и в Ассоциации СРО «Объединенные производители строительных работ (ОПСР).

Создание в Обществе комиссии по аттестации в области промышленной безопасности (то есть внедрением внутреннего обучения) позволило не направлять на обучение сотрудников в сторонние организации. Экономия составила 1,4 млн. руб. Созданной комиссией в 2018 году аттестовано в области промышленной безопасности 102 работника Общества.

В марте 2018 года Общество заключило договор на проектирование ЛЭП «Певек – Билибино» (проект ПАО «РусГидро»), что обусловило необходимость срочного обучения персонала, для обеспечения своевременного выполнения договорных обязательств, работе с программными комплексами САПР ЛЭП и EnergyCS Электрика, которые позволяют производить расчеты электрических сетей напряжением 0,4 кВ. Было обучено 6 специалистов, что позволило выполнить поставленные институту задачи в установленный срок.

7.7. Общие затраты на развитие персонала

Таблица № 28

| | 2016 | 2017 | 2018 |
|---|--------|---------|---------|
| Затраты на развитие персонала (тыс. руб.) | 532,46 | 1163,05 | 1415,81 |



7.8. Сведения об обучении персонала в 2018 году

Таблица № 29

| № п/п | Направление обучения | К-во обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте | Затраты, тыс. руб. |
|--------------|---|--|--------------------|
| 1 | Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов | 109 | 384,83 |
| 2 | Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей | 72 | 843,20 |
| 3 | Организационно-управленческое обучение | 3 | 170,00 |
| 4 | Проектное обучение | 0 | 0,00 |
| 5 | Обучение корпоративным стандартам | 2 | 15,00 |
| 6 | Высшее образование | 0 | 0,00 |
| 7 | Вторая профессия | 0 | 0,00 |
| 8 | Соревнования профессионального мастерства | 0 | 0,00 |
| ИТОГО | | 186 | 1415,81 |

7.9. Сотрудничество с образовательными организациями

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

Взаимодействие с образовательными организациями по подготовке будущих работников Общества ведется на регулярной основе – в 2018 году обновлены договоры на прохождение производственной и преддипломной практики с базовыми ВУЗами Общества: Санкт-Петербургским политехническим университетом Петра Великого и Горным университетом; один специалист Общества является преподавателем Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого.

В целях повышения эффективности работы и вовлечения молодых специалистов в деятельность института, в производственных отделах Общества организована работа по передаче опыта и навыков студентам опорных ВУЗов, проходящим практику в АО «Ленгидропроект». В 2018 году в Обществе прошли практику 14 студентов Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого и 7 студентов Санкт-Петербургского Горного университета; двое из них впоследствии были приняты на работу в Общество.

Повышение квалификации работников Общества в 2018 году проводилось в соответствии с Тематическим планом обучения, а ежегодно сотрудники производственных подразделений проходят обучение в Санкт-Петербургском политехническом университете Петра Великого по направлениям: «Организатор архитектурно-строительного проектирования» и «Организатор строительства».

Работники Общества систематически принимают участие в обучающих и профессионально-развивающих мероприятиях Корпоративного университета гидроэнергетики ПАО «РусГидро» («КорУнг»).

7.10. Социальная политика

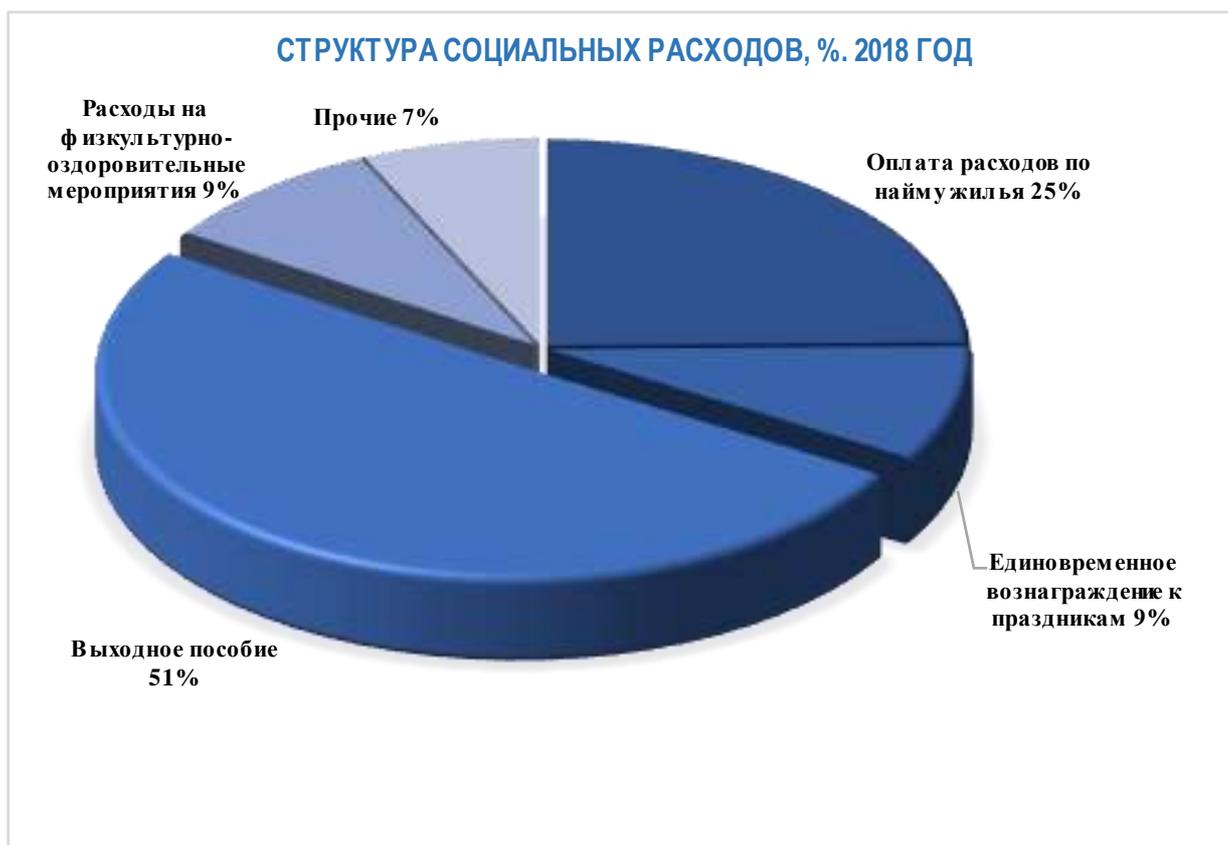
Основным документом в области социальной политики Общества является Положение о социальных льготах и гарантиях, выплатах и компенсациях работникам АО «Ленгидропроект» (действует с 01.01.2015 года).

7.11. Социальные расходы Общества (в разрезе 3-х лет)

Таблица № 30

| | 2016 (тыс. руб.) | 2017 (тыс. руб.) | 2018 (тыс. руб.) |
|---|------------------|------------------|------------------|
| Социальные расходы | 23 319 | 34 470 | 3 205 |
| в том числе расходы, относящиеся к фонду заработной платы | 3 023 | 4 435 | 1 073 |

Социальные расходы Общества в 2018 году существенно сократились, что обусловлено снижением численности персонала и ограничением осуществления социальных выплат и компенсаций, сокращением расходов на физкультурно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия в рамках системной оптимизации затрат.



В структуре социальных расходов Общества за 2018 год существенную долю занимают статьи «Выходное пособие» (51%) и «Оплата расходов по найму жилья» (25%).

Общество осуществляет добровольное медицинское страхование всех категорий работников.

Договор ДМС в 2018 году заключен с Акционерным обществом «Страховое общество газовой промышленности» (АО «СОГАЗ»). Договором предусмотрены следующие виды обслуживания: амбулаторно-поликлиническое, стоматологическое, стационарное (экстренная и плановая госпитализация), помощь на дому, скорая медицинская помощь, экстренная и неотложная медицинская помощь за рубежом и на территории Российской Федерации.

В обществе с 2014 года реализуется программа негосударственного пенсионного обеспечения; объем финансирования в 2018 году составил 96 614 руб. – в рамках пенсионной программы «5+5».

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В 2018 году актуализирован пакет документов по охране труда, инструкции по охране труда, должностные инструкции, функциональные обязанности по охране труда руководителей Общества.

В соответствии с Положением о порядке выдачи спецодежды работникам АО «Ленгидропроект», в 2018 году обеспечены средствами индивидуальной защиты 20 человек (работники, занятые на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением).

В 2018 году затраты на охрану труда, включая планирование и финансирование работ по улучшению условий и охраны труда, составили 2 008,5 тыс. рублей, затраты на противопожарные мероприятия - 824,7 тыс. рублей.

В отчетном периоде в Обществе зафиксировано 2 легких несчастных случая. По результатам проведенных проверок установлено - вина Общества в производственном травматизме отсутствует.

Основные цели системы управления охраной труда в Обществе в 2018 году - достигнуты.

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, Российская Федерация, Санкт-Петербург, пр. Испытателей, д. 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,
дом 125, стр. 1, секц. 11.

Почтовый адрес:

117587, РФ, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секц. 11.

ИНН:

7716021332

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор:

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 года № 33 утверждены регистратор Общества – ООО «Реестр-РН»

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «Реестр-РН»

Место нахождения:

г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4
Телефон: (495) 411-79-11,
факс (495) 411-83-11, (495) 411-83-12.
е-mail: support@reestrn.ru
Лицензия: № 0-000-1-00330 на осуществление деятельности по ведению реестра (без ограничения срока действия).
Выдавший орган: Федеральная служба по финансовым рынкам РФ
Дата выдачи: 16.12.2004.
Оказание регистратором услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг Общества осуществляется в соответствии с договором № 256-Р от 10.12.2010.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
АО «Ленгидропроект» по итогам
деятельности за 2018 год



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

АО «БДО Юнион», Россия,
 117587, Москва, Варшавское шоссе,
 д. 125, стр. 1, секция 11. 3 этаж,
 пом. 1, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «Ленгидропроект»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Ленгидропроект» (Организация) (ОГРН 1077763382597, дом 22, проспект Испытателей, город Санкт-Петербург, Россия, 197227), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Ленгидропроект» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 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.

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, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОПНЗ 11603059593

11 марта 2019 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2016 года

Организация **АО "Ленгидропроект"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование**
Организационно-правовая форма **форма собственности**
АО **частная**
Единица измерения
Местонахождение (адрес)
167227, РФ, г. Санкт-Петербург, Испытателей пр., д. 22

| КОДЫ | |
|--------------------------|----------------------|
| форма по ОКУД | 0710001 |
| Дата (год, месяц, число) | 2016/12/31 |
| по ОКПО | 00113366 |
| ИНН | 7814168363/781401001 |
| по ОКВЭД | 71.1 |
| по ОКФС / ОКФС | 12267/16 |
| по ОКЕИ | 384 |

| | |
|--------------------------|------------|
| Дата утверждения | 22.01.2019 |
| Дата отправки / принятия | - |

| показатель | Наименование показателя | Код | на 31 декабря 2016 г. | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 г. |
|------------|---|-------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | АКТИВ | | | | |
| | I. Внеоборотные активы | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | - | - | - |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | - | - | - |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | - | - | - |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | - | - | - |
| 3.1. | Основные средства | 1150 | 230 066 | 248 335 | 276 840 |
| | в том числе: | | | | |
| | Основные средства в организации | 11501 | 226 278 | 248 048 | 240 062 |
| | Оборудование к установкам | 11502 | - | - | - |
| | Строительство объектов основных средств | 11505 | - | - | 38 499 |
| | Приобретение объектов основных средств | 11508 | 3 788 | 289 | 289 |
| | Долговые вложения в материальные ценности | 1180 | - | - | - |
| | Финансовые вложения | 1170 | - | - | - |
| 3.9. | Отложенные налоговые активы | 1190 | 84 419 | 85 050 | 72 186 |
| 3.2. | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 1 021 | 2 231 | 2 528 |
| | Итого по разделу I | 1190 | 296 806 | 316 618 | 361 624 |
| | II. Оборотные активы | | | | |
| 3.3. | Запасы | 1210 | 5 735 | 6 731 | 10 435 |
| | в том числе: | | | | |
| | Материалы | 12101 | 5 735 | 6 731 | 10 435 |
| | Товары | 12102 | - | - | - |
| | Готовая продукция | 12103 | - | - | - |
| | выпущенная в продажу по незавершенным работам | 12104 | - | - | - |
| | Основное производство | 12107 | - | - | - |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | - | - | - |
| 3.4. | Дебиторская задолженность | 1230 | 436 147 | 290 270 | 342 145 |
| | Долгосрочная дебиторская задолженность | 1231 | - | - | 25 496 |
| | в том числе: | | | | |
| | Расчеты с покупателями и заказчиками | 12311 | - | - | 25 496 |
| | Краткосрочная дебиторская задолженность | 1232 | 436 147 | 290 270 | 316 650 |
| | в том числе: | | | | |
| | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 12321 | 14 536 | 14 808 | 11 251 |
| | Расчеты с покупателями и заказчиками | 12322 | 413 632 | 270 767 | 295 964 |
| | Расчеты по налогам и сборам | 12323 | 0 | 0 | - |
| | Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | 12324 | 2 081 | 2 724 | 3 042 |
| | Расчеты с подотчетными лицами | 12325 | 808 | 476 | 106 |
| | Расчеты с персоналом по прочим операциям | 12326 | 3 | 7 | 12 |
| | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 12328 | 5 077 | 1 488 | 6 253 |
| | Финансовые вложения | 1240 | - | - | - |
| 3.5. | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 222 071 | 201 684 | 253 292 |
| | в том числе: | | | | |
| | Касса организации | 12501 | 63 | 1 | 10 |
| | Операционная касса | 12502 | - | - | - |
| | Касса организации (в валюте) | 12503 | - | - | - |
| | Расчетные счета | 12504 | 79 443 | 12 806 | 31 909 |
| | Валютные счета | 12505 | 3 732 | 31 | 332 |
| | Прочие специальные счета | 12508 | 138 633 | 189 045 | 221 041 |
| | Переводы в пути | 12511 | - | - | - |
| 3.6. | Прочие оборотные активы | 1260 | 398 278 | 506 718 | 538 889 |

| | | | | | |
|-------|--|-------------|------------------|------------------|------------------|
| | в том числе: НДС по авансам и переплатам | 12604 | 41 288 | 40 640 | 34 705 |
| 3.12. | Непредьявленная к оплате начисленная выручка | 12605 | 345 975 | 467 574 | 484 064 |
| | Прочие активы | 12606 | 11 007 | 8 604 | 20 120 |
| | Итого по разделу II | 12600 | 1 082 231 | 1 005 403 | 1 144 761 |
| | БАЛАНС | 1600 | 1 367 737 | 1 321 019 | 1 498 285 |

| показатель | Наименование показателя | Код | на 31 декабря 2018 г. | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 г. |
|------------|---|-------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | ПАССИВ | | | | |
| | III. Капитал и резервы | | | | |
| 3.7. | Уставный капитал (кладочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 174 | 174 | 174 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | - | - | - |
| | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | - | - | - |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | - | - | - |
| 3.7. | Резервный капитал | 1360 | 9 | 9 | 9 |
| | в том числе: | | | | |
| | Резервы, образованные в соответствии с законодательством | 13601 | - | - | - |
| | Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами | 13602 | 9 | 9 | 9 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 618 467 | 580 319 | 653 529 |
| | в том числе: | | | | |
| | нераспределенная прибыль текущего года | 13701 | 63 752 | 27 970 | 101 180 |
| | Итого по разделу III | 1300 | 618 660 | 580 502 | 653 712 |
| | IV. Долгосрочные обязательства | | | | |
| | Заемные средства | 1410 | - | - | - |
| 3.9. | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 63 739 | 82 271 | 85 328 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | - | - | - |
| | Прочие обязательства | 1440 | - | - | 159 042 |
| | в том числе: | | | | |
| | Долгосрочная кредиторская задолженность перед заказчиками по полученным авансам | 14401 | - | - | 159 042 |
| | Итого по разделу IV | 1400 | 63 739 | 82 271 | 244 388 |
| | V. Краткосрочные обязательства | | | | |
| | Заемные средства | 1610 | - | - | 3 |
| 3.8. | Кредиторская задолженность | 1620 | 590 267 | 625 376 | 437 177 |
| | в том числе: | | | | |
| | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 15201 | 124 727 | 84 747 | 114 904 |
| | Расчеты с покупателями и заказчиками | 15202 | 274 401 | 269 089 | 68 467 |
| | Расчеты по налогам и сборам | 15203 | 66 026 | 66 519 | 135 108 |
| | Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | 15204 | 0 | 12 | - |
| | Расчеты с персоналом по оплате труда | 15205 | - | - | 84 |
| | Расчеты с подотчетными лицами | 15206 | 41 | 214 | 484 |
| | Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 15207 | 71 466 | 101 180 | 113 862 |
| | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 15208 | 3 607 | 3 615 | 4 291 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | - | - | - |
| 3.10. | Оценочные обязательства | 1540 | 63 882 | 63 282 | 82 820 |
| | Прочие обязательства | 1550 | 51 199 | 69 588 | 76 205 |
| | в том числе: | | | | |
| | НДС с авансов выданных | 15501 | - | - | - |
| | НДС отложенный | 15502 | 51 199 | 69 588 | 76 834 |
| | прочие | 15503 | - | - | 1 571 |
| | Итого по разделу V | 1600 | 675 348 | 655 246 | 698 295 |
| | БАЛАНС | 1700 | 1 367 737 | 1 321 019 | 1 498 285 |

Генеральный директор

Главный бухгалтер - начальник
отдела учета и отчетности

22.01.2019



2

И.И. Жежель

Д.Б. Никонова

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2018 год

| | | | |
|---|--------------------------------------|--------------------------|----------------------|
| Организация | АО "Ленгидропроект" | Форма по ОКУД | 0710002 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | | Дата (год, месяц, число) | 2018/12/31 |
| Вид деятельности | Инженерно-техническое проектирование | по ОКПО | 00113395 |
| Организационно-правовая форма | АО | ИНН | 7814159353/781401001 |
| | частная | по ОКВЭД | 71.1 |
| Единица измер | тыс. руб. | по ОКФС / ОКФС | 12287/18 |
| | | по ОКЕИ | 384 |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | за 2018 год | за 2017 год |
|-----------|--|-------|-------------|-------------|
| 3.12. | Выручка | 2110 | 1 360 780 | 1 120 192 |
| | в том числе: | | | |
| | по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию | 21101 | 1 360 780 | 1 120 192 |
| 3.13. | Себестоимость продаж | 2120 | (1 102 792) | (881 084) |
| | в том числе: | | | |
| | по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию | 21201 | (1 102 792) | (881 084) |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 257 988 | 239 108 |
| | в том числе: | | | |
| | по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию | 21001 | 257 988 | 239 108 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | - | - |
| 3.14. | Управленческие расходы | 2220 | (199 193) | (224 821) |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 58 775 | 43 307 |
| | в том числе: | | | |
| | по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию | 22001 | 58 775 | 43 307 |
| | доходы от участия в других организациях | 2310 | - | - |
| | проценты к получению | 2320 | 5 982 | 7 045 |
| | проценты к уплате | 2330 | - | - |
| 3.15. | Прочие доходы | 2340 | 18 648 | 19 232 |
| | в том числе: | | | |
| | Доходы, связанные с реализацией основных средств | 23401 | 1 002 | 1 029 |
| | Доходы, связанные с реализацией прочего имущества | 23402 | 58 | 1 |
| | Доходы по активам, переданным в пользование | 23403 | 8 225 | 3 083 |
| | Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации | 23404 | - | - |
| | Штрафы, пеня, неустойки к получению | 23405 | - | - |
| | Прибыль прошлых лет | 23406 | - | 275 |
| | Возмещение убытков к получению | 23407 | 103 | 2 020 |
| | Курсовые разницы | 23408 | 68 | 13 |
| | Доходы в виде списанной кредиторской задолженности | 23409 | - | - |
| | Доходы от восстановления резервов | 23410 | 4 387 | 12 368 |
| | Прочие внереализационные доходы | 23411 | 8 807 | 445 |
| 3.15. | Прочие расходы | 2350 | (15 534) | (30 885) |
| | в том числе: | | | |
| | Расходы, связанные с реализацией и прочим выбытием основных средств | 23501 | (855) | (166) |
| | Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов | 23502 | - | - |
| | Расходы, связанные с реализацией и прочим выбытием прочего имущества | 23503 | (88) | (1) |
| | Расходы, связанные 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 | (1 757) | (384) |
| | Отчисления в оценочные резервы | 23507 | (8 232) | - |
| | Расходы на услуги банков | 23508 | (873) | (815) |
| | Прочие операционные расходы | 23509 | - | - |

| | | | | |
|-----------|---|-------|-------------|-------------|
| | Штрафы, пени, неустойки и уплаты | 23510 | (185) | (490) |
| | Убыток прошлых лет | 23511 | (147) | (78) |
| | Курсовые разницы | 23512 | (27) | (17) |
| | Расходы в виде списанной дебиторской задолженности | 23513 | (81) | (27) |
| | Прочие диверсификационные расходы | 23514 | (2 800) | (4 652) |
| | расходы на социальные мероприятия | 23515 | (748) | (23 978) |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 87 871 | 38 888 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | (32 020) | (9 402) |
| | в т. ч. Постоянные налоговые обязательства (лишвы) | 2421 | 545 | 5 674 |
| 3.9 | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2450 | 18 532 | 3 055 |
| 3.9 | Изменение отложенных налоговых активов | 2455 | (631) | (7 105) |
| 3.9 | Прочие | 2460 | - | 2 333 |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 63 752 | 27 970 |
| Пояснения | Наименование показателя | Код | за 2018 год | за 2017 год |
| | Результат от пересдачи необоротных 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 | 63 752 | 27 970 |
| 3.18. | Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2800 | 0,31 | 0,18 |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2810 | | |

Генеральный директор

Главный бухгалтер - начальник
отдела учета и отчетности

22.01.2019



И.И. Жезель
Д.Б. Никонова

И.И. Жезель

Д.Б. Никонова

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2018 г.

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

| | |
|--------------------------|----------------------|
| К О Д Ы | 710003 |
| Дата (год, месяц, число) | 2018/12/31 |
| по ОКПО | 113366 |
| ИНН | 7814159353/781401001 |
| по ОКВЭД | 71.1 |
| по ОКФС/ОИЭС | 1226718 |
| по ОКЕИ | 354 |

1. Движение капитала

| Наименование показателя | код | Уставный капитал | Собственный вклад, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
|---|------|------------------|---|--------------------|-------------------|--|-----------|
| Баланс капитала на 31 декабря 2016 года | 3100 | 174 | | | 9 | 653 529 | 653 712 |
| За 2017 г. | | | | | | | |
| Увеличение капитала - всего: | 3210 | - | - | - | - | 27 970 | 27 970 |
| В том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3211 | X | X | X | X | 27 970 | 27 970 |
| пересчет 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 | - | - | - | - | (101 180) | (101 180) |
| В том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3221 | X | X | X | X | - | - |
| пересчет имущества | 3222 | X | X | - | X | - | - |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | X | X | - | X | - | - |
| уменьшение номинала акций | 3224 | - | - | - | X | - | - |
| уменьшение количества акций | 3225 | - | - | - | X | - | - |
| реорганизация юридического лица | 3226 | - | - | - | - | - | - |
| дивиденды | 3227 | X | X | X | X | (101 180) | (101 180) |
| Изменение добавочного капитала | 3230 | X | X | - | - | - | X |
| Изменение резервного капитала | 3240 | X | X | X | - | - | X |
| Баланс капитала на 31 декабря 2017 г. | 3200 | 174 | - | - | 9 | 580 318 | 580 502 |
| За 2018г. | | | | | | | |
| Увеличение капитала - всего: | 3310 | - | - | - | - | 53 752 | 53 752 |
| В том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3311 | X | X | X | X | 53 752 | 53 752 |
| пересчет 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 | - | - | - | - | - | - |
| прочие | 3319 | - | - | - | - | - | - |
| Уменьшение капитала - всего: | 3320 | - | - | - | - | (15 604) | (15 604) |
| В том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3321 | X | X | X | X | - | - |
| пересчет имущества | 3322 | X | X | - | X | - | - |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3323 | X | X | - | X | - | - |
| уменьшение номинала акций | 3324 | - | - | - | X | - | - |
| уменьшение количества акций | 3325 | - | - | - | X | - | - |
| реорганизация юридического лица | 3326 | - | - | - | - | - | - |
| дивиденды | 3327 | X | X | X | X | (15 604) | (15 604) |
| прочие | 3329 | - | - | - | - | - | - |
| Изменение добавочного капитала | 3330 | X | X | - | - | - | X |
| Изменение резервного капитала | 3340 | X | X | X | - | - | X |
| Баланс капитала на 31 декабря 2018 г. | 3300 | 174 | - | - | 9 | 618 467 | 618 650 |

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

| Наименование показателя | код | На 31 декабря 2018 г. | Изменения капитала за 2017 г. | | На 31 декабря 2017 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: дополнительный 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 2018 г. | на 31 декабря 2017 г. | на 31 декабря 2016 г. |
|-------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Чистые активы | 3600 | 616650 | 600602 | 663712 |

Генеральный директор

Главный бухгалтер - начальник
отдела учета и отчетности

22.01.2019



И.И. Жежель

Д.Б. Никонова

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2018 г.

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

| К О Д Ы | |
|--------------------------|----------------------|
| Форма по ОКУД | 0710004 |
| Дата (год, месяц, число) | 2018/12/31 |
| по ОКПО | 00113366 |
| ИНН | 7814159353/781401001 |
| по ОКВЭД | по ОКВЭД |
| по ОКПОЕ /ОКФС | 12287/16 |
| по ОКЕИ | 384 |

| наименование показателя | код | За 2018 г. | За 2017 г. |
|---|-------------|-----------------|-----------------|
| Денежные потоки от текущих операций | | | |
| Поступления - всего | 4110 | 1 340 072 | 1 279 882 |
| в том числе: | | | |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 4111 | 1307864 | 1218318 |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, | 4112 | 6210 | 3543 |
| прочие поступления | 4119 | 26 198 | 60 002 |
| Платежи - всего | 4120 | (1 247 984) | (1 190 789) |
| в том числе: | | | |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, | 4121 | (810 831) | (421 475) |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | (567 031) | (621 185) |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 | - | (3) |
| налога на прибыль организаций | 4124 | (16 007) | (38 347) |
| прочие платежи | 4129 | (56 316) | (109 768) |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 4100 | 92 087 | 89 093 |
| Денежные потоки от инвестиционных операций | | | |
| Поступления - всего | 4210 | 1 002 | 1 029 |
| в том числе: | | | |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 | 1002 | 1029 |
| 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 | (27 380) | (27 864) |
| в том числе: | | | |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | (27 380) | (27 864) |
| 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 | (26 377) | (26 835) |
| Денежные потоки от финансовых операций | | | |
| Поступления - всего | 4310 | - | - |
| в том числе: | | | |
| получение кредитов и займов | 4311 | - | - |

| | | | |
|---|-------------|-----------------|------------------|
| денежных вкладов собственников (участников) | 4312 | - | - |
| от выпуска акций, увеличения долей участия | 4313 | - | - |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 4314 | - | - |
| прочие поступления | 4319 | - | - |
| Платежи - всего | 4320 | (45 319) | (113 862) |
| 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 | (45 319) | (113 862) |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 | - | - |
| прочие платежи | 4329 | - | - |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | 4300 | (45 319) | (113 862) |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | 20 391 | (51 805) |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 4450 | 201 684 | 253 282 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 4500 | 222 071 | 201 684 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 | -4 | -3 |

Генеральный директор

Главный бухгалтер - начальник
отдела учета и отчетности

22.01.2019



И.И. Жежель

Д.Б. Никонова



Акционерное общество "Ленгидропроект" (АО "Ленгидропроект")

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ АО «ЛЕНГИДРОПРОЕКТ»
ЗА 2018 ГОД**

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

| | | |
|-------|---|----|
| I. | Общие сведения | 3 |
| 1.1. | Информация об Обществе..... | 3 |
| 1.2. | Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность .. | 5 |
| II. | Учетная политика..... | 7 |
| 2.1. | Основа составления | 7 |
| 2.2. | Активы и обязательства в иностранных валютах | 7 |
| 2.3. | Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства | 8 |
| 2.4. | Основные средства..... | 8 |
| 2.5. | Незавершенные вложения во внеоборотные активы..... | 9 |
| 2.6. | Финансовые вложения..... | 9 |
| 2.7. | Запасы..... | 9 |
| 2.8. | Расходы будущих периодов | 10 |
| 2.9. | Дебиторская задолженность | 10 |
| 2.10. | Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств | 10 |
| 2.11. | Уставный капитал | 11 |
| 2.12. | Кредиты и займы полученные..... | 11 |
| 2.13. | Кредиторская задолженность | 11 |
| 2.14. | Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы..... | 11 |
| 2.15. | Расчеты по налогу на прибыль | 12 |
| 2.16. | Доходы | 12 |
| 2.17. | Расходы..... | 13 |
| 2.18. | Изменения в учетной политике Общества на 2018 год..... | 13 |
| 2.19. | Данные прошлых отчетных периодов | 13 |
| III. | Раскрытие существенных показателей | 14 |
| 3.1. | Основные средства | 14 |
| 3.2. | Прочие внеоборотные активы | 18 |
| 3.3. | Запасы | 18 |
| 3.4. | Дебиторская задолженность..... | 18 |
| 3.5. | Денежные средства..... | 21 |
| 3.6. | Прочие оборотные активы..... | 22 |
| 3.7. | Капитал и резервы | 23 |
| 3.8. | Кредиторская задолженность | 23 |
| 3.9. | Налоги | 25 |
| 3.10. | Оценочные обязательства | 28 |
| 3.11. | Условные обязательства | 28 |
| 3.12. | Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг | 29 |
| 3.13. | Расходы по обычным видам деятельности | 31 |
| 3.14. | Управленческие расходы | 31 |
| 3.15. | Прочие доходы и прочие расходы..... | 32 |
| 3.16. | Прибыль (убыток) на акцию | 33 |
| 3.17. | Связанные стороны..... | 33 |
| 3.18. | Информация по сегментам..... | 37 |
| 3.19. | События после отчетной даты | 37 |
| 3.20. | Обеспечение обязательств и платежей выданных и полученных | 37 |

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Ленгидропроект» за 2018 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

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

По решению акционеров в 2015 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

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

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 475 человек (на 31 декабря 2017 г. – 530 чел., 31 декабря 2016 – 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 2018 года:

| | |
|---|--------------|
| Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом | 60,6% |
| Банк ВТБ (ПАО) | 13,3% |
| ООО «Авитранс» | 6,0% |
| ИТОГО | 79,9% |

Общее количество акционеров ПАО «РусГидро» - 353077, ПАО «РусГидро» является публичной компанией, чьи акции свободно обращаются как на территории Российской Федерации, так и за рубежом.

На официальном сайте ПАО «РусГидро» www.rushydro.ru в разделе «Раскрытие информации» представлен весь объем документов и сведений о компании.

Лицом, владеющим 60,93% акций Банка ВТБ (ПАО) является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

На официальном сайте Банка ВТБ (ПАО) www.vtb.ru в разделе «Раскрытие информации» представлен весь объем документов и сведений о компании.

Органами управления общества являются:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Единоличный исполнительный орган

В состав Совета директоров АО «Ленгидропроект» по состоянию на 31.12.2018 г. входят (утвержден Решением Правления ПАО «РусГидро» 07.06.2018, протокол № 1107пр):

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

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

Бардкова Вера Ивановна - Главный эксперт Управления по планированию экономической деятельности дочерних обществ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»

Ильин Дмитрий Львович - Начальник Департамента проектно-исследовательского комплекса ПАО «РусГидро»

Жежель Игорь Ильич - Генеральный директор АО «Ленгидропроект»

Единоличный исполнительный орган Общества:

Жежель Игорь Ильич - Генеральный директор АО «Ленгидропроект»

В состав Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» по состоянию на 31.12.2018 г. входят (утверждена Решением Правления ПАО «РусГидро» 07.06.2018, протокол № 1107пр):

Щёголева Елена Александровна – Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – главный аудитор ПАО «РусГидро»

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»

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

Бухгалтерская отчетность за 2018 год подписана генеральным директором АО «Ленгидропроект» Игорем Ильичем Жежелем и главным бухгалтером АО «Ленгидропроект» Дарьей Борисовной Никоновой, полномочия которой подтверждаются доверенностью от 22.12.2018г. №06/19 .

Внутренний контроль и проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией на основании п.17 Устава Общества. В данных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если не указано иное, стоимостные показатели представлены в тысячах рублей.

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017-2018 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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

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 Единými Сценарными Условиями.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

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

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

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

Курсы иностранных валют

| Наименование | 31.12.2018 | 31.12.2017 | 31.12.2016 |
|-----------------|------------|------------|------------|
| За 1 доллар США | 69,4706 | 57,6002 | 60,6569 |
| За 1 евро | 79,4605 | 68,8668 | 63,8111 |

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

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).

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.4. Основные средства

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

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

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

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

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

Переоценка не проводится.

Амортизация основных средств производится линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемой производительности или мощности; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды). В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту, с учетом ожидаемых сроков эксплуатации.

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

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

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам.

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

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

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

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

2.6. Финансовые вложения

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

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

2.7. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Сырье и материалы

Устойчивого снижения цен на материалы в 2018 году не происходило, поэтому резерв на снижение стоимости материалов не формировался.

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

Незавершенное производство

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

Готовая продукция

Себестоимость готовой продукции не формируется.

2.8. Расходы будущих периодов

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

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

2.9. Дебиторская задолженность

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

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

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

2.10. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

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

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

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

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков по курсам на даты

совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, на отчетные даты, включена в строку 4490 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» отчета о движении денежных средств.

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

- Переводы денежных средств со счета на счет внутри организации.
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

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

2.11. Уставный капитал

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

2.12. Кредиты и займы полученные

Общество не привлекало заемные средства в течение отчетного периода.

2.13. Кредиторская задолженность

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.)

2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Общество создает следующие оценочные обязательства:

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

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

Условные обязательства и условные активы

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

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

2.15. Расчеты по налогу на прибыль

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

2.16. Доходы

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

1) выручка от выполнения работ по инженерно-техническому проектированию.

2) прочая выручка.

Вся выручка от выполнения работ по инженерно-техническому проектированию признавалась в учете в соответствии с ПБУ 2/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 N 116н, в соответствии с которым выручка по договорам строительного подряда, длительность которых составляет более одного отчетного года, признается по мере готовности работ. Поскольку учетная система общества не позволяет применять разные методы учета для договоров, длительность которых составляет более одного отчетного года и договоров, длительность которых составляет менее одного отчетного года, последние учитываются аналогично договорам, подпадающим под действие ПБУ 2/2008.

Выручка и расходы по договорам на выполнение работ по инженерно-техническому проектированию признаются способом "по мере готовности", если финансовый результат (прибыль или убыток) исполнения договора на отчетную дату может быть достоверно определен. Степень завершенности договора подряда "по мере готовности" определяется по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ.

В бухгалтерском учете организации выручка по договору, признанная способом "по мере готовности", учитывается до полного завершения работ (этапа) как отдельный актив - "не предъявленная к оплате начисленная выручка".

Не предъявленная к оплате начисленная выручка списывается на дебиторскую задолженность при подписании заказчиком акта приемки выполненных работ (или этапа) по договору.

В отчете о финансовых результатах выручка отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

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

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

2.17. Расходы

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

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

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

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

2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2018 год

Существенных изменений в Учетную политику на 2018 год и в течение 2018 года не вносилось. В учетную политику на год, следующий за отчетным, существенные изменения не вносились.

2.19. Данные прошлых отчетных периодов

Корректировки Бухгалтерской отчетности прошлых лет не производились.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства

По состоянию на 31.12.2018 г. статья 1150 Бухгалтерского баланса «Основные средства» составила 230 066 тыс. руб., в том числе по годам:

| Наименование показателя | тыс. руб. | | |
|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| | Стоимость по состоянию на 31.12.2018 | Стоимость по состоянию на 31.12.2017 | Стоимость по состоянию на 31.12.2016 |
| Основные средства, в том числе: | 230 066 | 248 335 | 276 840 |
| Основные средства в организации | 226 278 | 248 046 | 240 052 |
| Строительство объектов основных средств | - | - | 36 499 |
| Приобретение объектов основных средств | 3788 | 289 | 289 |

Основные средства в организации

По состоянию на 31.12.2018 г. первоначальная стоимость основных средств составила 616 139 тыс. руб., в том числе по годам:

| Наименование группы основных средств | руб. | | |
|--|--|--|--|
| | Первоначальная стоимость на 31.12.2018 | Первоначальная стоимость на 31.12.2017 | Первоначальная стоимость на 31.12.2016 |
| Основные Средства в организации, в том числе: | 616139 | 600 255 | 545 090 |
| Здания производственного назначения | 174773 | 174 773 | 150 667 |
| Сооружения специальные и прочие | 18794 | 18 794 | 18 794 |
| Силовые машины и оборудование | 304 | 304 | 304 |
| Рабочие машины и оборудование | 185 593 | 182 547 | 160 800 |
| Информационные машины и оборудование | 157 696 | 148 408 | 143 340 |
| Прочие машины и оборудование, средства измерений | 9 717 | 4 625 | 4 625 |
| Транспортные средства и передвижная техника | 37242 | 38 825 | 36 183 |
| Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь | 16437 | 16 396 | 14 794 |
| Земельные участки, | 15583 | 15 583 | 15 583 |
| Прочие основные фонды | - | - | - |

По состоянию на 31.12.2018 г. накопленная амортизация составила 389 861 тыс. руб., в том числе по годам:

| тыс. руб. | | | |
|--|--|--|--|
| Наименование группы основных средств | Начисленная амортизация на 31.12.2018 г. | Начисленная амортизация на 31.12.2017 г. | Начисленная амортизация на 31.12.2016 г. |
| Основные Средства, в том числе: | 389 861 | 352 209 | 305 638 |
| Здания производственного назначения | 35 421 | 30 202 | 25 114 |
| Сооружения специальные и прочие | 17 523 | 15 643 | 13 417 |
| Силовые машины и оборудование | 279 | 203 | 127 |
| Рабочие машины и оборудование | 156 380 | 144 | 122 821 |
| Информационные машины и оборудование | 134 360 | 267 090 | 110 257 |
| Прочие машины и оборудование, средства измерений | 4 417 | 3 119 | 2 383 |
| Транспортные средства и передвижная техника | 28 469 | 25 387 | 22 965 |
| Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь | 13 012 | 10 421 | 7 954 |
| Прочие основные фонды | - | - | - |

Основные средства стоимостью менее 40 000 руб. были списаны на затраты при вводе их в эксплуатацию в сумме 893 тыс. руб.

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

| тыс. руб. | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|------|------------|--------------------------|-------------------------|---------------------|--------------------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|-------------------------|
| Наименование показателя | Код | Период | На начало года | | Изменения за период | | | | На конец периода | |
| | | | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация | Поступило | Выбыло объектов | | Начислено амортизации | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация |
| | | | | | | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация | | | |
| Основные средства всего | 5200 | За 2018 г. | 600255 | 352209 | | 4549 | 3905 | 41557 | 616139 | 389861 |
| | 5210 | За 2017 г. | 545090 | 305038 | 59404 | 4239 | 4114 | 51285 | 600255 | 352209 |
| в том числе: | 5201 | За 2018 г. | 174773 | 30202 | - | - | - | 5218 | 174773 | 35420 |
| Здания | 5211 | За 2017 г. | 150667 | 25114 | 24106 | - | - | 5088 | 174773 | 30202 |
| Земельные участки | 5202 | За 2018 г. | 15583 | - | - | - | - | - | 15583 | - |
| | 5212 | За 2017 г. | 15583 | - | - | - | - | - | 15583 | - |
| Сооружения | 5203 | За 2018 г. | 18794 | 15643 | - | - | - | 1881 | 18794 | 17524 |
| | 5213 | За 2017 г. | 18794 | 13417 | - | - | - | 2226 | 18794 | 15643 |
| Машины и оборудование | 5204 | За 2018 г. | 335884 | 270556 | 20294 | 2768 | 2765 | 27645 | 353310 | 295436 |
| | 5214 | За 2017 г. | 309069 | 235588 | 28458 | 1643 | 1518 | 36486 | 335884 | 270556 |
| Административно-хозяйственное | 5205 | За 2018 г. | 16396 | 10421 | 53 | 12 | 12 | 2603 | 16437 | 13012 |
| | 5215 | За 2017 г. | 14794 | 7954 | 1768 | 166 | 166 | 2633 | 16396 | 10421 |

| Наименование показателя | Код | Период | На начало года | | Изменения за период | | | | На конец периода | |
|--|------|------------|--------------------------|-------------------------|---------------------|--------------------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|-------------------------|
| | | | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация | Поступило | Выбыло объектов | | Начислено амортизации | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация |
| | | | | | | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация | | | |
| Транспортные средства и передвижная техника | 5206 | За 2018 г. | 38825 | 25387 | 186 | 1769 | 1128 | 4210 | 37242 | 28469 |
| | 5216 | За 2017 г. | 36183 | 22965 | 5072 | 2430 | 2430 | 4852 | 38825 | 25387 |
| Прочие основные фонды | 5207 | За 2018 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5217 | За 2017 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего | 5230 | За 2018 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5240 | За 2017 г. | - | - | - | - | - | - | - | - |

Основные средства, полученные/сданные в аренду и на консервации

Стоимость основных средств, полученных в аренду, на 31.12.2018 г. составляет 40 877 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 353.2 кв. м., стоимостью 13 957 тыс. руб.;
- жилые помещения общей площадью 603.22 кв. м., стоимостью 21 500 тыс. руб.,
- транспортные средства в количестве 2 шт., стоимостью 1 755 тыс. руб.

| Наименование показателя | Код | На 31 Декабря 2018г. | На 31 Декабря 2017г. | На 31 Декабря 2016г. |
|---|------|----------------------|----------------------|----------------------|
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе | 5260 | 455 | 493 | 484 |
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом | 5261 | 26 | - | - |
| Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе | 5262 | - | - | - |
| Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом | 5263 | 40 877 | 38 294 | 41 218 |
| Основные средства, переведенные на консервацию | 5264 | 21 | 29 | 29 |
| Иное использование основных средств (залог и др.) | 5265 | - | - | - |

Приобретение объектов основных средств и незавершенное строительство.

По состоянию на 31.12.2018 г. показатель статьи 11506 «Приобретение объектов основных средств» составил 3788 тыс. руб., показатель статьи 11505 «строительство объектов основных средств» составил 0 тыс. руб. в том числе по годам:

тыс. руб.

| Наименование группы основных средств | Стоимость на 31.12.2018 г. | Стоимость на 31.12.2017 г. | Стоимость на 31.12.2016 г. |
|---|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Приобретение объектов Основные Средства, в том числе: | 3788 | 289 | 289 |
| Рабочие машины и оборудование | 3788 | 289 | 289 |
| Транспортные средства | - | - | - |
| Строительство объектов Основные Средства, в том числе: | - | - | 36 499 |
| Реконструкция здания производственного назначения | - | - | 36 499 |

Расшифровка движения по статьям за 2 года представлена в таблице:

тыс. руб.

| Наименование показателя | Код | Период | На начало года | Изменения за период | | | На конец периода |
|--|------|------------|----------------|---------------------|---------|---|------------------|
| | | | | Затраты за период | Списано | Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость | |
| Незавершенное строительство и незаключенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств – всего | 5270 | За 2018 г. | 289 | 24221 | 289 | 20433 | 3788 |
| | 5280 | За 2017 г. | 36 788 | 22 905 | - | 59 404 | 289 |
| В том числе | | | | | | | |
| приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа | 5271 | За 2018 г. | - | 24221 | - | 20433 | 3788 |
| | 5281 | За 2017 г. | - | 35297 | - | 35297 | - |
| доставка, дооборудование, реконструкция | 5272 | За 2018 г. | - | - | - | - | - |
| | 5282 | За 2017 г. | 36499 | (12392) | - | 24107 | - |
| оборудование и установке | 5273 | За 2018 г. | 289 | - | 289 | - | - |
| | 5283 | За 2017 г. | 289 | - | - | - | 289 |
| Прочие | 5274 | За 2018 г. | - | - | - | - | - |

3.2. Прочие внеоборотные активы

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

| Наименование | тыс. руб. | | |
|--|------------|------------|------------|
| | 31.12.2018 | 31.12.2017 | 31.12.2016 |
| Прочие внеоборотные активы, в том числе: | 1021 | 2 231 | 2 528 |
| расходы, связанные с приобретением прав на использование программных продуктов и баз данных со сроком использования более 12 месяцев | 1021 | 2 231 | 2 528 |

3.3 Запасы

По состоянию на 31.12.2018 г. запасы (статья 1210 Бухгалтерского баланса) составили 5 735 тыс. руб.

Расшифровка наличия и движения запасов за 2 года представлена в таблице:

| Наименование показателя | Код | Период | На начало периода | Изменения за период | | На конец периода |
|--|------|------------|-------------------|-----------------------|---------|------------------|
| | | | | Поступления и затраты | Выбыло | |
| Запасы - всего | 5400 | За 2018 г. | 6731 | 26653 | (27649) | 5735 |
| | 5410 | За 2017 г. | 10435 | 42794 | (46498) | 6731 |
| в том числе: | 5401 | За 2018 г. | 2038 | 3186 | (3528) | 1696 |
| Сырье и материалы | 5411 | За 2017 г. | 4298 | 10724 | (12984) | 2038 |
| Топливо | 5402 | За 2018 г. | 144 | 8121 | (8180) | 85 |
| | 5412 | За 2017 г. | 122 | 7191 | (7169) | 144 |
| Запасные части | 5403 | За 2018 г. | 1267 | 9238 | (9310) | 1195 |
| | 5413 | За 2017 г. | 3158 | 11718 | (13609) | 1267 |
| Специальная одежда и специальная обувь | 5404 | За 2018 г. | 724 | 1380 | (1295) | 809 |
| | 5414 | За 2017 г. | 463 | 1085 | (824) | 724 |
| Строительные материалы | 5405 | За 2018 г. | 150 | 195 | (338) | 7 |
| | 5415 | За 2017 г. | 58 | 347 | (255) | 150 |
| Прочие материалы | 5406 | За 2018 г. | 2408 | 4533 | (4998) | 1943 |
| | 5416 | За 2017 г. | 2336 | 11729 | (11657) | 2408 |

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

3.4. Дебиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2018 г. сумма дебиторской задолженности (статья 1230 Бухгалтерского баланса) составила 436 147 тыс. руб. В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес занимает дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты (краткосрочная): краткосрочная дебиторская задолженность 100 %; долгосрочная дебиторская задолженность 0 %.

Структура дебиторской задолженности.

тыс. руб.

| Наименование вида дебиторской задолженности | На 31.12.2018, тыс. руб. | На 31.12.2017, тыс. руб. | На 31.12.2016, тыс. руб. |
|---|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Дебиторская задолженность | 436 147 | 290 270 | 342 145 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | - | - | 25 495 |
| задолженность заказчиков по выполненным проектным работам | - | - | 25 495 |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе: | 436 147 | 290 270 | 316 650 |
| <i>Покупатели и заказчики, в том числе:</i> | 413 632 | 270 767 | 295 984 |
| задолженность заказчиков по выполненным проектным работам | 413 632 | 270 713 | 295 881 |
| <i>Авансы выданные, в том числе:</i> | 14 536 | 14 808 | 11 251 |
| Поставщикам электроэнергии | 195 | 452 | 359 |
| Поставщикам материально-производственных запасов | 494 | 1992 | 1899 |
| Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов | - | 609 | - |
| Поставщикам услуг | 6 | 3090 | 1615 |
| Субподрядчикам по инженерно-техническому проектированию | 7 190 | 8337 | 7085 |
| Прочим поставщикам и подрядчикам | 6 651 | 328 | 293 |
| Прочая дебиторская задолженность, в том числе: | 5 077 | 4 695 | 9415 |
| <i>Переплата по налогам и сборам, в том числе:</i> | | - | - |
| по налогу на прибыль | - | - | - |
| по прочим налогам и сборам | - | - | - |
| <i>Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:</i> | 2 091 | 2724 | 3 042 |
| Пенсионного фонда РФ и ФОМС | - | - | - |
| Фонда социального страхования | 2 091 | 2724 | 3 042 |
| Краткосрочная задолженность прочих дебиторов | 2 986 | 1971 | 6373 |

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

тыс. руб.

| Наименование показателя | Код | Период | На начало года | | Изменения за период | | | | | На конец периода | |
|--|------|------------|-------------------------------|---|-------------------------------------|--|-----------|----------------------------|---------------------------|-------------------------------|---|
| | | | Учтенная по условиям договора | Величина резерва по сомнительным долгам | Поступило | | Выбыло | | | Учтенная по условиям договора | Величина резерва по сомнительным долгам |
| | | | | | В результате хозяйственных операций | Восстановление резерва/Переклассификация | Погашение | Списание/Переклассификация | Создание/Списание резерва | | |
| Долгосрочная дебиторская задолженность - всего | 5501 | За 2018 г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 5502 | За 2017 г. | 25495 | - | - | - | - | - | 25495 | - | - |
| Краткосрочная дебиторская задолженность - всего | 5510 | За 2018 г. | 361735 | 71465 | 2 425407 | - | 2 271 237 | 61 | 8232/- | 515 844 | 79 697 |
| | 5520 | За 2017 г. | 389505 | 72855 | 1530504 | 1390/25495 | 1583742 | 27/- | - | 361735 | 71465 |
| в том числе: | 5511 | За 2018 г. | 14808 | - | 150 654 | - | 149 728 | 61 | 1 137/- | 15673 | 1137 |
| | 5511 | За 2017 г. | 11251 | - | 70838 | - | 67254 | 27/- | - | 14808 | - |
| Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 5512 | За 2018 г. | 342232 | 71465 | 1704027 | - | 1554067 | - | 7095/- | 492192 | 78560 |
| | 5522 | За 2017 г. | 368839 | 72855 | 1362144 | 1390/25495 | 1414246 | - | - | 342232 | 71465 |
| Расчеты по налогам и сборам | 5513 | За 2018 г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчеты по налогам и сборам | 5513 | За 2017 г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | 5514 | За 2018 г. | 2724 | - | 38619 | - | 39252 | - | - | 2091 | - |
| | 5514 | За 2017 г. | 3042 | - | 6590 | - | 6908 | - | - | 2724 | - |
| Расчеты с подотчетными лицами | 5515 | За 2018 г. | 476 | - | 32316 | - | 31984 | - | - | 808 | - |
| | 5525 | За 2017 г. | 108 | - | 26375 | - | 26007 | - | - | 476 | - |
| Расчеты с персоналом по прочим операциям | 5516 | За 2018 г. | 7 | - | 2705 | - | 2709 | - | - | 3 | - |
| | 5526 | За 2017 г. | 12 | - | 4186 | - | 4191 | - | - | 7 | - |
| Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 5517 | За 2018 г. | 1488 | - | 497086 | - | 493497 | - | - | 5077 | - |
| | 5527 | За 2017 г. | 6253 | - | 60371 | - | 65136 | - | - | 1488 | - |
| Итого | 5540 | За 2018 г. | 361735 | 71465 | 2425407 | - | 2271237 | 61/- | 8232 | 515844 | 79697 |
| | 5550 | За 2017 г. | 415000 | 72855 | 1530504 | 1390/25495 | 1583742 | 27/25495 | - | 361735 | 71465 |

Общество приняло решение создать Резерв по сомнительным долгам в сумме 79 697 тыс. руб.

Списано дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности 61 тыс. руб.

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

Долгосрочная дебиторская задолженность отсутствует.

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

3.5. Денежные средства

По состоянию на 31.12.2018г. сумма денежных средств Общества на расчетных и иных счетах и в кассе составила 222 071 тыс. руб. (статья 1250 Бухгалтерского баланса)

| Наименование | тыс. руб. | | |
|---|----------------|----------------|----------------|
| | 31.12.2018 | 31.12.2017 | 31.12.2016 |
| Средства в кассе | 63 | 1 | 10 |
| Средства на расчетных счетах | 79 443 | 12 606 | 31 909 |
| Средства на валютных счетах | 3 732 | 31 | 332 |
| Средства на специальных счетах в банках | 65 | 45 | 41 |
| Итого денежные средства | 83 303 | 12 684 | 32 292 |
| Краткосрочные банковские депозиты | 138 768 | 189 000 | 221 000 |
| Итого денежные эквиваленты | 138 768 | 189 000 | 221 000 |
| Итого денежные средства и денежные эквиваленты | 222 071 | 201 684 | 253 292 |

Расшифровка движения средств по данной статье за 2 года представлена в таблице:

Наличие и движение средств на специальных счетах

| Наименование показателя | Код | Период | На начало года | Изменения за период | | На конец периода | Справочно процент ы |
|--|------|------------|----------------|---------------------|----------------------|------------------|---------------------------|
| | | | | тыс. руб. | | | |
| | | | | Поступило | Выбыло (погашено) | | |
| корпоративные карты | 5301 | За 2018 г. | 46 | 152 | 133 | 65 | - |
| | 5311 | За 2017 г. | 41 | 191 | 187 | 45 | - |
| банковский депозит | 5302 | За 2018 г. | 189 000 | 138 768 | 189 000 | 138 768 | 313 |
| | 5312 | За 2017 г. | 221 000 | 189 000 | 221 000 | 189 000 | 489 |
| Денежных средств на специальных счетах - итого | 5300 | За 2018 г. | 189 045 | 138 920 | 189 133 | 138 833 | 313 |
| | 5310 | За 2017 г. | 221 041 | 189 191 | 221 187 | 189 045 | 489 |

Денежные средства, недоступные для использования Обществом

| Наименование | тыс. руб. | | |
|--|---------------|------------|------------|
| | 31.12.2018 | 31.12.2017 | 31.12.2016 |
| Средства на расчетных и валютных счетах в части неснижаемого остатка, обусловленного требованиями договоров с кредитными организациями | 77 000 | 0 | 0 |
| Итого денежные средства, недоступные для использования | 77 000 | 0 | 0 |

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

Расшифровка статей Отчета о движении денежных средств.

тыс. руб.

| Наименование статьи | За отчетный период, тыс. руб. | За 2017 год, тыс. руб. | За 2016 год, тыс. руб. |
|---|-------------------------------|------------------------|------------------------|
| Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119) | 26 198 | 60 002 | 57871 |
| Поступления/возвраты задатков и обеспечений для участия в конкурсах на право заключения договоров | 5 147 | 34 945 | 42 770 |
| Проценты полученные | 5 975 | 7 139 | 2 192 |
| Возврат средств прочий | 3 094 | 10 808 | 2 561 |
| Страховое возмещение | 6 089 | 7 110 | 7 944 |
| 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 |
| Поступления по исполнительному листу | 5 893 | - | - |
| Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129) | 55 316 | 109 758 | 71 560 |
| 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 | 16232 | 38 851 | - |
| Выдача подотчетных сумм сотрудникам | 18 416 | 22 879 | 14 674 |
| Прочие налоги | 5 341 | 4 824 | 5 453 |
| Выплаты/возвраты задатков и обеспечений для участия в конкурсах на право заключения договоров | 8 625 | 40 232 | 47 637 |
| Прочие выплаты/возвраты | 10702 | 2 972 | 3 796 |

3.6. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31.12.2018 г. сумма прочих оборотных активов (статья 1260 Бухгалтерского баланса) составила 398 278 тыс. руб.

тыс. руб.

| Наименование видов прочих оборотных активов | Стоимость по состоянию на 31.12.2018 | Стоимость по состоянию на 31.12.2017 | Стоимость по состоянию на 31.12.2016 |
|---|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Прочие оборотные активы, в том числе: | 398 278 | 506 718 | 538889 |
| Непредъявленная к оплате начисленная выручка по договорам | 345 975 | 457 574 | 484 064 |
| НДС по авансам и переплатам | 41 296 | 40 640 | 34 705 |
| Прочие оборотные активы в т.ч. расходы, связанные с приобретением прав на использование программных продуктов и баз данных со сроком использования более 12 месяцев | 11 007 | 8 504 | 20 120 |
| | 11 007 | 8 504 | 20 120 |

3.7. Капитал и резервы

Уставный капитал (статья 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2018 Уставный капитал АО "Ленгидропроект" составляет 174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) руб. и состоит из обыкновенных именных акций номиналом 1 руб. Уставный капитал сформирован в процессе реорганизации в форме выделения из ОАО «Инженерный Центр ЕЭС» в 2007 г. Дополнительных эмиссий акций не производилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

| Наименование | Обыкновенные именные акции | Привилегированные акции | Итого |
|--|----------------------------|-------------------------|---------|
| Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2018, в том числе: | | | |
| – оплаченные акции (174 451 шт) | 174 451 | - | 174 451 |
| – неоплаченные акции | - | - | - |
| – выкупленные у акционеров собственные акции | - | - | - |

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

| Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК | 31.12.2018г. | | 31.12.2017г. | |
|---|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
| | 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 31.12.2018 г. - один, из них номинальные держатели – нет. Акции АО «Ленгидропроект» не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

Резервный капитал (статья 1360 Бухгалтерского баланса)

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

3.8. Кредиторская задолженность

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества на 31.12.2018г. составил 560 267 тыс. руб. (статья 1520 Бухгалтерского баланса)

| Наименование вида кредиторской задолженности | тыс. руб. | | |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | На 31.12.2018, тыс. руб. | На 31.12.2017, тыс. руб. | На 31.12.2016, тыс. руб. |
| Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе: | 560 267 | 525 376 | 437 177 |
| <i>Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том</i> | 124 727 | 84 747 | 114 904 |

| Наименование вида кредиторской задолженности | На 31.12.2018, тыс. руб. | На 31.12.2017, тыс. руб. | На 31.12.2016, тыс. руб. |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| <i>числе перед:</i> | | | |
| Поставщиками материально-производственных запасов | 6 327 | 6 102 | 6 570 |
| Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов | 5 369 | 6 395 | 11 903 |
| Субподрядчиками по инженерно-техническому проектированию | 100 888 | 63 408 | 92 372 |
| Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию | 4 490 | 6 716 | 1 885 |
| Прочими поставщиками и подрядчиками | 7 653 | 2 126 | 2 174 |
| Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда | - | - | 84 |
| Кредиторская задолженность перед социальными фондами | - | 12 | - |
| Кредиторская задолженность перед бюджетом, в том числе: | 86 026 | 66 519 | 135 106 |
| по налогу на прибыль | 23 659 | 6 646 | 38 140 |
| по налогу на добавленную стоимость | 61 099 | 58 614 | 95783 |
| по налогу на имущество | 883 | 856 | 768 |
| по прочим налогам и сборам | 385 | 403 | 415 |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 71 465 | 101 180 | 113 862 |
| Прочие кредиторы, в том числе: | 278 049 | 272 918 | 73 222 |
| Авансы полученные, в том числе от: | 274 401 | 269 089 | 68 467 |
| заказчиков на выполнение работ | 274 401 | 269 089 | 68 467 |
| Задолженность по расчетам с подотчетными лицами | 41 | 214 | 464 |
| Краткосрочная задолженность прочим кредиторам | 3 607 | 3 615 | 4 291 |

По состоянию на 31.12.2018г. просроченной задолженности нет, задолженность с истекшим сроком исковой давности в составе кредиторской задолженности отсутствует.

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

тыс. руб.

| Наименование показателя | Код | Период | Остаток на начало года | Изменения за период | | | | Остаток на конец периода |
|--|------|------------|------------------------|---|--------------------|-----------|---|--------------------------|
| | | | | Поступление | | Выбыло | | |
| | | | | В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) | Пере-классификация | Погашение | Списание на финансовый результат/пере-классификация | |
| Долгосрочная кредиторская задолженность - всего | 5570 | За 2018 г. | - | - | - | - | - | |
| | 5580 | За 2017 г. | 159042 | - | - | - | -/159042 | |
| Краткосрочная кредиторская задолженность - всего | 5600 | За 2018 г. | 525376 | 2009061 | - | 1974170 | - | |
| | 5610 | За 2017 г. | 437177 | 2031095 | -/159042 | 2101938 | - | |

| | | | | | | | | |
|---|------|------------|--------|---------|----------|---------|----------|--------|
| в том числе: | 5601 | За 2018 г. | 84747 | 774474 | -/- | 734494 | -/- | 124727 |
| Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 5611 | За 2017 г. | 114904 | 488507 | -/- | 518664 | -/- | 84747 |
| Расчеты с покупателями и заказчиками | 5603 | За 2018 г. | 269089 | 343104 | -/- | 337792 | -/- | 274401 |
| | 5613 | За 2017 г. | 68467 | 164432 | -/159042 | 122852 | -/- | 269089 |
| Расчеты по налогам и сборам | 5604 | За 2018 г. | 66518 | 771360 | -/- | 751852 | -/- | 86026 |
| | 5614 | За 2017 г. | 135106 | 573238 | -/- | 641846 | -/- | 66518 |
| Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | 5605 | За 2018 г. | 12 | 90021 | -/- | 90023 | -/- | - |
| | 5615 | За 2017 г. | - | 95699 | -/- | 95687 | -/- | 12 |
| Расчеты с персоналом по оплате труда | 5606 | За 2018 г. | - | - | -/- | - | -/- | - |
| | 5616 | За 2017 г. | 84 | 499846 | -/- | 499930 | -/- | - |
| Расчеты с подотчетными лицами | 5607 | За 2018 г. | 214 | 9330 | -/- | 9503 | -/- | 41 |
| | 5617 | За 2017 г. | 464 | 25507 | -/- | 25757 | -/- | 214 |
| Расчеты участникам (учредителям) по выплате доходов | 5608 | За 2018 г. | 101180 | 15604 | -/- | 43319 | -/- | 71465 |
| | 5618 | За 2017 г. | 113862 | 101180 | -/- | 113862 | -/- | 101180 |
| Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 5609 | За 2018 г. | 3615 | 5168 | -/- | 5176 | -/- | 3607 |
| | 5619 | За 2017 г. | 4291 | 22919 | -/- | 23595 | -/- | 3615 |
| Итого | 5630 | За 2018 г. | 525376 | 2009061 | -/- | 1974170 | -/- | 560267 |
| | 5640 | За 2017 г. | 596219 | 2031095 | -/159042 | 2101938 | -/159042 | 525376 |

Суммы кредиторской задолженности отражены в полной сумме.

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

3.9. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 258 822 тыс.руб. (в 2017 году – 208 334 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 104 917 тыс.руб. (в 2017 году – 59 468 тыс.руб.).

Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2018 год составил 13 574 тыс. руб. (за 2017 год – 7 778 тыс. руб.).

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

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств (статьи 1180 и 1420 Бухгалтерского баланса).

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

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

тыс. руб.

| Наименование | Остаток на начало периода | начислено за отчетный период | погашено (списано) за отчетный период | остаток на конец периода |
|--|---------------------------|------------------------------|---------------------------------------|--------------------------|
| Отложенные налоговые обязательства | 82 271 | 124 309 | 142 841 | 63 739 |
| <i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i> | - | - | - | - |
| Отложенные налоговые активы | 65 050 | 144 536 | 145 167 | 64 419 |
| <i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i> | - | - | - | - |
| Постоянные налоговые активы | - | - | - | - |
| Постоянные налоговые обязательства | - | 545 | 545 | - |

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2017 год

| Наименование | Остаток на начало периода | начислено за отчетный период | погашено (списано) за отчетный период | остаток на конец периода |
|--|---------------------------|------------------------------|---------------------------------------|--------------------------|
| Отложенные налоговые обязательства | 85 326 | 86 027 | 89 082 | 82 271 |
| <i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i> | - | - | - | - |
| Отложенные налоговые активы | 72 156 | 98753 | 105858 | 65050 |
| <i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i> | - | - | - | - |
| Постоянные налоговые активы | - | - | - | - |
| Постоянные налоговые обязательства | - | 5 674 | 5 674 | - |

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

| Наименование | Остаток на начало периода | Возникло (начислено) за отчетный период | Погашено (списано) за отчетный период | Остаток на конец периода |
|---|---------------------------|---|---------------------------------------|--------------------------|
| Налогооблагаемые временные разницы | 411356 | 621 543 | 714205 | 318694 |
| <i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i> | X | X | 92662 | X |
| Вычитаемые временные разницы | 325 252 | 722678 | 725835 | 322 095 |
| <i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i> | X | X | 3157 | X |
| Отрицательные постоянные разницы | X | X | X | X |
| Положительные постоянные разницы | X | 2725 | X | X |

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2017 год

| Наименование | Остаток на начало периода | Возникло (начислено) за отчетный период | Погашено (списано) за отчетный период | Остаток на конец периода |
|---|---------------------------|---|---------------------------------------|--------------------------|
| Налогооблагаемые временные разницы | 426 631 | 430135 | 445410 | 411356 |
| <i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i> | X | X | 15275 | X |
| Вычитаемые временные разницы | 360 778 | 493 765 | 529290 | 325 253 |
| <i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i> | X | X | 35525 | X |
| Отрицательные постоянные разницы | X | X | X | X |
| Положительные постоянные разницы | X | 28 371 | X | X |

К вычитаемым временным разницам относятся:

- суммы разниц, возникающие из-за различных способов расчета амортизации в целях бухгалтерского и налогового учета.
- суммы разниц, возникающие из-за различного списания расходов в целях бухгалтерского и налогового учета (курсовых разниц, резерва по сомнительным долгам).

- различиями в списании расходов в целях бухгалтерского и налогового учета (незавершенное производство для целей налогового учета)

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены

- различиями в расчете амортизации в целях бухгалтерского и налогового учета.
- различиями в оценке доходов в целях бухгалтерского и налогового учета

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

Образовавшаяся в 2018 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.

Доходы и расходы в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

| Наименование | 2018 | 2017 |
|---|------|-------------|
| Суммы к возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды | - | 2533 |
| Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах | - | 2533 |

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2018 г. отнесены следующие налоги и сборы в общей сумме 5 350 тыс. руб. (2017 г. – 5044 тыс. руб.):

Налог на имущество
Транспортный налог
Земельный налог

3.10. Оценочные обязательства

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным Приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н в бухгалтерской отчетности Общества отражены оценочные обязательства в размере 63 882 тыс. руб. (в 2017 г. – 63 282 тыс. руб.)

тыс. руб.

| Наименование показателя | Код | Период | Остаток на начало года | Признано | Погашено | Списано | Остаток на конец периода |
|--|------|------------|------------------------|----------|----------|---------|--------------------------|
| Оценочные обязательства - всего | 5660 | За 2018 г. | 63282 | 51782 | 46795 | 4387 | 63 882 |
| | 5670 | За 2017 г. | 82 820 | 54 331 | 61 504 | 12365 | 63 282 |
| в том числе: | 5661 | За 2018 г. | 58895 | 51381 | 46795 | - | 63481 |
| | 5671 | За 2017 г. | 66 068 | 54 331 | 61 504 | - | 58 895 |
| резерв на оплату неиспользованных отпусков | | | | | | | |
| оценочное обязательство по судебным спорам | 5662 | За 2018 г. | 4387 | 401 | - | 4387 | 401 |
| | 5672 | За 2017 г. | 16 752 | - | - | 12 365 | 4 387 |

3.11. Условные обязательства

У руководства Общества нет сведений об условных фактах хозяйственной деятельности, могущих оказать существенное влияние на финансовое положение Общества.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

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

3.12. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Общая сумма выручки (строка 2110 Отчета о финансовых результатах), полученной за 2018 г., составила 1 361 тыс. руб., что составляет 120,5 % от суммы выручки 2017 года, в том числе:

| Наименование | Сумма выручки за 2018 год, тыс. руб. | % | Сумма выручки за 2017 год, тыс. руб. | % |
|--------------------------------------|--------------------------------------|------------|--------------------------------------|------------|
| инженерно-техническое проектирование | 1 360 760 | 100 | 1 129 192 | 100 |
| Итого: | 1 360 760 | 100 | 1 129 192 | 100 |

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

Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда на 31.12.2018 г.

| Контрагент/Договор | Общая сумма понесенных расходов по состоянию на 31.12.18 | В т.ч. за 2018 год | Общая сумма выручки по договору на 31.12.18 | Сумма полученной предварительной оплаты, авансов по состоянию на 31.12.2018 | тыс. руб. | |
|--|--|--------------------|---|---|---|-----|
| | | | | | Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда на 31.12.2018 Без НДС | НДС |
| Виллойская ГЭС-3/дог. 3183 от 16.10.18 | 565 | 565 | 1945 | 0 | 1945 | 350 |
| Филиал ПАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"/дог.2943 от 25.06.14 | 80872 | 12861 | 93610 | 0 | 100 | 18 |
| АО «Гидропроект» (Узбекистан)/дог.3178 от 28.11.2018 | 7686 | 7686 | 10338 | 0 | 10338 | 0 |
| АО "Гидроремонт-ВКК Дагестанский филиал"/дог.673-Дат/ус-18 от 07.05.18 | 2712 | 2712 | 4028 | 0 | 4029 | 725 |
| АО «Гидроремонт-ВКК Жигулевский филиал» /дог. 3061/781-Жиг/сп-16 от 31.05.16 | 100 | 65 | 498 | 0 | 118 | 21 |
| ООО «СПИИ ГИДРОСПЕЦПРОЕКТ» /дог. 3093 от 22.12.16 | 15316 | 10497 | 13542 | 66 | 168 | 30 |
| ООО «СПИИ ГИДРОСПЕЦПРОЕКТ» /дог. 3193 от 10.12.18 | 231 | 231 | 795 | 0 | 795 | 143 |
| Гидроэлектрoавтоматика | 8551 | 7313 | 13648 | 2364 | 4041 | 727 |

| | | | | | | |
|---|----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| ВНИИР/дог. 3133 от 09.10.17 | | | | | | |
| АО "Гипроспецгаз"/дог. 3035 от 15.01.16 | 3325 | 0 | 3870 | 0 | 291 | 52 |
| АО "Гипроспецгаз"/дог. 3036 от 15.01.16 | 3493 | 0 | 4057 | 0 | 392 | 71 |
| АО "Гипроспецгаз"/дог. 3038 от 15.01.16 | 1019 | 0 | 2266 | 0 | 245 | 44 |
| Филиал ПАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал"/ дог. 1-ТПИР-ПИР-2012-ДФ от 29.10.14 | 219001 | 310 | 336273 | 208746 | 199550 | 35918 |
| Дагестанский ф. ПАО "РусГидро"/дог. 25-ТПИР-ПИР-2016-ДФ от 22.12.16 | 40673 | 6144 | 62633 | 691 | 4135 | 744 |
| 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 | 0 | 80887 | 1136 | 659 | 119 |
| Филиал ПАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал"/дог. 8-ТПИР-ПИР-2018-ДФ от 04.09.18 | 475 | 475 | 450 | 4293 | 450 | 81 |
| АО "Зварамагские ГЭС"/дог. 2201/16-18 от 29.07.16 | 302533 | 101725 | 500532 | 0 | 3902 | 702 |
| Институт Генплана Москвы ГАУ/дог. 3110 от 13.04.17 | 715 | 0 | 1185 | 0 | 303 | 55 |
| ООО "ИПТС - "Транспроект"/ дог. 179/14-ПР/Р-ИПТС-П от 26.03.15 | 4154 | 0 | 6889 | 16170 | 878 | 158 |
| АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 3081 от 04.10.16 | 262 | 0 | 1152 | 0 | 1152 | 208 |
| АО " Красноярская ГЭС"/ дог. 3086 от 01.11.16 | 252 | 0 | 736 | 0 | 736 | 132 |
| АО "Ленинградская ГЭС"/дог.3165 от 24.08.18 | 6557 | 6557 | 15569 | 5512 | 15569 | 2803 |
| АО "Мосинжпроект"/дог. 3151/647-1217-ЗП-1/Н от 22.01.18 | 31358 | 31358 | 25554 | 0 | 15135 | 2725 |
| АО "Мосинжпроект"/дог. 3152/648-1217-ЗП-1/Н от 22.01.2018 | 7077 | 7077 | 6780 | 0 | 6780 | 1220 |
| ФГУП "Росморпорт"/дог. 18-153 ОКСиР от 15.05.18 | 643 | 643 | 643 | 0 | 643 | 116 |
| АО "ТРЕСТ ГИДРОМОНТАЖ"/ дог.32/2904 от 14.05.13 | 891947 | 51583 | 1468579 | 0 | 20792 | 3743 |
| АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог. 265 от 04.05.18 | 151 | 151 | 511 | 0 | 511 | 92 |
| АО "Усть-Среднеканская ГЭС"/ дог.3145 от 06.02.18 | 118207 | 118207 | 141946 | 572 | 764 | 138 |
| Чиркейгэсстрой/дог. ПР/34/18-007 от 31.01.18 | 511 | 511 | 788 | 0 | 333 | 60 |
| Итого | 1798188 | 366671 | 2800734 | 239603 | 294 776 | 51 199 |

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

3.13. Расходы по обычным видам деятельности

Общая сумма расходов по обычным видам деятельности (строка 2120 Отчета о финансовых результатах) за 2018 г. составила 1 102 792 тыс. руб., что составляет 128,1 % от суммы расходов 2017 г., в том числе по статьям:

| Статьи расходов | За отчетный период, тыс. руб. | % | За 2017 год, тыс. руб. | % |
|--|----------------------------------|------------|------------------------|------------|
| Всего | 1 102 792 | 100 | 861 064 | 100 |
| Расходы на субподрядные работы | 466 501 | 42,3 | 212 791 | 24,7 |
| Фонд опыта труда и налоги | 481 921 | 43,7 | 505 206 | 58,7 |
| Амортизация | 17 517 | 1,6 | 17 590 | 2,0 |
| Командировочные расходы | 35 723 | 3,2 | 38 443 | 4,5 |
| Общепроизводственные расходы | 35 639 | 3,2 | 62 832 | 7,3 |
| Расходы в виде сумм выручки не принятой заказчиком | 17 015 | 1,6 | | |
| Прочие производственные расходы | 48 476 | 4,4 | 24 202 | 2,8 |

3.14. Управленческие расходы

Общая сумма управленческих расходов (строка 2220 Отчета о финансовых результатах) за 2018 г. составила 199 193 тыс. руб., в том числе по статьям:

| Статьи расходов | За отчетный период, тыс. руб. | % | За 2017 год, тыс. руб. | % |
|--|----------------------------------|------------|------------------------|------------|
| Всего | 199 193 | 100 | 224 821 | 100 |
| Амортизация | 23 910 | 12,0 | 33 659 | 15,0 |
| Расходы по договорам аренды | 576 | 0,3 | 720 | 0,3 |
| Расходы по страхованию имущества и ответственности | 699 | 0,4 | 864 | 0,4 |
| Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств | 30 101 | 15,1 | 21 914 | 9,7 |
| Фонд оплаты труда и страховые взносы | 102 534 | 51,5 | 105 896 | 47,1 |
| Налоги, сборы, экологические платежи | 5 359 | 2,7 | 5 060 | 2,3 |
| Командировочные расходы | 4 381 | 2,2 | 8 732 | 3,9 |
| Расходы на неисключительные права на использование программных продуктов | 1 431 | 0,7 | 3 071 | 1,4 |
| Материальные расходы | 5 276 | 2,6 | 10 601 | 4,7 |
| Информационные, юридические и консультационные услуги | 2 629 | 1,3 | 3 387 | 1,5 |
| Коммунальные расходы | 10 753 | 5,4 | 11 493 | 5,1 |
| Повышение квалификации | 437 | 0,2 | 576 | 0,2 |
| Расходы на рекламу | 499 | 0,3 | 7 349 | 3,3 |
| Прочие | 10 608 | 5,3 | 11 499 | 5,1 |

Совокупные затраты организации на оплату использованных энергетических ресурсов составили:

| Вид энергии | 2018 г., тыс. руб. | 2017 г., тыс. руб. |
|------------------|--------------------|--------------------|
| Электроэнергия | 10 262 | 10 183 |
| Тепловая энергия | 5 349 | 4 961 |

3.15. Прочие доходы и прочие расходы

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

| Наименование | 2018 | | 2017 | |
|--|--------|---------|--------|---------|
| | Доходы | Расходы | Доходы | Расходы |
| Продажа и прочее выбытие основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений | 1002 | 655 | 1029 | 155 |
| Продажа иных активов | 58 | 69 | 1 | 1 |
| Доходы/расходы от сдачи имущества в аренду | 6225 | 1757 | 3083 | 384 |
| Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте | 66 | 27 | 13 | 17 |
| Поступления в счет погашения ранее списанной в убыток задолженности неплатежеспособных дебиторов | 5893 | - | - | - |
| Оценочные обязательства по судебным спорам | 4387 | 401 | 12366 | - |
| Резерв сомнительных долгов | - | 8232 | - | - |
| Списание дебиторской задолженности не вошедшей в резерв | - | 61 | - | 27 |
| Возмещение убытков | 103 | - | 2020 | 2020 |
| Прибыль/убыток прошлых лет | - | 147 | 275 | 78 |
| НДС, не принятый к возмещению | - | 224 | - | 325 |
| Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам | - | 165 | - | 490 |
| Расходы на банковские услуги | - | 873 | - | 915 |
| Расходы на социальную сферу | - | 748 | - | 23976 |
| Расходы, некомпенсируемые заказчиком | - | 362 | - | 312 |
| Выплаты членам совета директоров и ревизионной комиссии | - | 596 | - | 593 |
| Расходы на госпошлины | - | 342 | - | 175 |
| Иные операции | 914 | 875 | 445 | 1227 |
| Итого прочие доходы/расходы | 18648 | 15534 | 19232 | 30695 |

3.16. Прибыль (убыток) на акцию

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

| Наименование показателя | 2018 г. | 2017 г. |
|---|---------|---------|
| Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб. | 53 752 | 27 970 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт | 174 451 | 174 451 |
| БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, ТЫС. РУБ. | 0,31 | 0,16 |

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

3.17. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

Общество контролируется ПАО «РусГидро», которому принадлежит 100 % акций и входит в группу, состоящую из ПАО «РусГидро» и его дочерних обществ.

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

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

Состав дочерних и зависимых обществ, лиц входящих в ключевой управленческий персонал (члены совета директоров и члены правления/Исполнительный орган) приведен в I разделе данных пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

К другим связанным сторонам Общества относятся дочерние и зависимые общества конечной контролирующей организации (ПАО «РусГидро»).

Продажа продукции связанным сторонам

| Наименование связанной стороны | Сумма выручки, тыс.руб., без НДС | |
|--|----------------------------------|---------|
| | 2018 | 2017 |
| ПАО «РусГидро» | 141 262 | 289 168 |
| В том числе: | | |
| Филиал ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС» | 12 758 | 16 901 |
| Филиал ПАО «РусГидро»- «Воткинская ГЭС» | 19 836 | 46 982 |
| Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал» | 35 016 | 128 129 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС» | 1 691 | 26 239 |
| Филиал ПАО "РусГидро" - "Загорская ГЭС" | 3 865 | - |
| Филиал ПАО «РусГидро»- «Новосибирская ГЭС» | 3 247 | 9 395 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного» | 64 849 | 54 700 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС» | - | 4 382 |
| ПАО «РусГидро» | - | 2 440 |
| Дочерние компании ПАО «РусГидро» | 1 025 704 | 457 701 |
| АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденсева» | 1 728 | 8 946 |
| АО «Гидроремонт-ВКК» | 20 995 | 20 796 |
| АО «Зарамагские ГЭС» | 209 113 | 216 694 |

| | | |
|---|------------------|----------------|
| ПАО «Колымаэнерго» филиал «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» | 12 999 | 320 |
| АО «Ленинградская ГАЭС» | - | 2 600 |
| АО «Нижне-Бурейская ГЭС» | 178 143 | 82 786 |
| АО «НИИЭС» | 164 | 189 |
| АО «Усть-Среднеканская ГЭС» | 192 704 | 76 764 |
| АО «Институт Гидропроект» | - | 2 197 |
| ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА» | 36 256 | 45 052 |
| АО «Чиркейгэсстрой» | 11 277 | - |
| АО «Чукотэнерго» | 362 325 | - |
| ПАО «Якутскэнерго» | - | 1 357 |
| Итого | 1 166 966 | 746 869 |

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2018 и 2017 гг.

Закупки у связанных сторон

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

| Наименование связанной стороны | Вид закупок | Сумма расходов, тыс.руб., без НДС | |
|--|-------------------------|-----------------------------------|--------------|
| | | 2018 | 2017 |
| АО «Зарамагские ГЭС» | аренда | 57 | 57 |
| АО «ВНИИГ им. Веденеева» | субподряд | 26 643 | 52 048 |
| АО «Нижне-Бурейская ГЭС» | аренда | 1 698 | 1 909 |
| АО «НИИЭС» | субподряд | - | 4 905 |
| АО «ТК РУСГИДРО» | услуги | 1 033 | 230 |
| АО «Нижне-Бурейская ГЭС» | услуги | 262 | 135 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного» | аренда | 252 | 248 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного» | услуги | 28 | 42 |
| АО «Институт Гидропроект» | субподряд | 10 736 | 4 773 |
| АО «Институт Гидропроект» | аренда | 370 | 356 |
| Райчихинское отделение филиала ПАО «Дальневосточная энергетическая компания «Амурэнергообит» | поставка электроэнергии | 2 570 | 2520 |
| АО «РГС» | услуги | 134 | 1645 |
| АО «ЦСО СШГЭС» | услуги | 17 | - |
| АО «Хабаровская энерготехнологическая компания» | субподряд | 580 | - |
| Итого | | 44 380 | 68868 |

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2018г. задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

| Наименование связанной стороны | Сумма задолженности, тыс.руб. | | |
|--|-------------------------------|----------------|----------------|
| | 2018 | 2017 | 2016 |
| Дебиторская задолженность Общества | | | |
| По выполненным работам | | | |
| АО «ВНИИГ им. Веденеева» | 2 039 | 131 | 305 |
| АО «Гидроремонт-ВКК» | 2 519 | 2 454 | 2 548 |
| Филиал ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС» | 619 | 586 | 15 707 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего» | 32 895 | 12 585 | 3 659 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - "Загорская ГЭС" | 4 561 | - | - |
| АО «Зарамагские ГЭС» | 64 205 | 45 324 | 88 544 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС» | 269 | 698 | - |
| АО «Усть-Среднеканская ГЭС» | 16 659 | 7 216 | 5 097 |
| Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал» | 2 485 | 37 | 25 541 |
| ПАО "Колымаэнерго" филиал "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И." | 988 | - | - |
| АО «Нижне-Бурейская ГЭС» | 49 151 | 22 800 | 14 996 |
| АО "Чиркейгэсстрой" | 6 471 | - | - |
| АО "Чукотэнерго" | 37 554 | - | - |
| РАО «ЭС ВОСТОКА» | - | 4728 | - |
| Рейчихинское отделение филиала ПАО «Дальневосточная энергетическая компания «Амурэнергообьт» | - | 189 | 14 |
| АО «Сулакский Гидрокаскад» | - | - | 2 904 |
| АО «Институт Гидропроект» | - | 1 025 | - |
| ПАО «Якутскэнерго» | - | 189 | - |
| АО «Ленинградская ГАЭС» | - | - | 1207 |
| АО «Мособлгидропроект» | - | - | 236 |
| Зависимые компании ПАО «РусГидро» | | | |
| ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» | 71 465 | 71 465 | 71 465 |
| Итого | 291 880 | 169 427 | 232 223 |
| Кредиторская задолженность Общества | | | |
| Поставщикам: | | | |
| АО «Зарамагские ГЭС» | 6 | 6 | 6 |
| АО «РГС» | - | - | 267 |
| АО «Гидроинжениринг» | - | - | 70 |
| АО «Нижне-Бурейская ГЭС» | 135 | 194 | 193 |
| АО «ВНИИГ им. Веденеева» | 21 922 | 23 416 | 8 334 |
| АО «Институт Гидропроект» | 23283 | 15 166 | 18 148 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего» | 25 | 29 | 43 |
| АО «ТК РУСГИДРО» | 112 | 50 | 2 |
| АО «НИИЭС» | - | 2 863 | 2 925 |
| Итого | 45 483 | 41 724 | 29 988 |
| По авансам полученным : | | | |
| Филиал ПАО «РусГидро»- «Воткинская ГЭС» | 1 022 | 1 699 | 1 447 |
| Филиал ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал» | 226 251 | 211 701 | 166 222 |

| | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|
| Филиал ПАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС» | 294 | - | 9 831 |
| Филиал ПАО «РусГидро» – «Бурейская ГЭС» | - | 2 759 | - |
| АО "Ленинградская ГАЭС" | 5 512 | - | - |
| АО «Нижне-Бурейская ГЭС» | 590 | 2 239 | 5 602 |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего» | 2 528 | 2 119 | - |
| АО «Усть-Среднеканская ГЭС» | 572 | 19 235 | 19 433 |
| АО "Чукотэнерго" | 14 842 | - | - |
| АО «Заримагские ГЭС» | | 2 124 | 4 624 |
| ПАО "Кольмаэнерго" филиал "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И." | | 200 | - |
| АО «Гидроремонт ВКК» | | 2 454 | 2 454 |
| Итого по авансам полученным | 251 611 | 244 530 | 209 613 |
| Итого кредиторская задолженность | 297 094 | 286 254 | 239 601 |

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

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

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

| | | 2018 | 2017 |
|---|------|-----------|-----------|
| Денежные потоки от текущих операций | | | |
| Поступления - всего | 4110 | 1 068 054 | 821 624 |
| в том числе: | | | |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 4111 | 1 068 054 | 818 824 |
| Прочие поступления | 4119 | - | 2 800 |
| Платежи - всего | 4120 | (40 875) | (49 363) |
| в том числе: | | | |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | (34 399) | (45 702) |
| прочие платежи | 4129 | (6 476) | (3 661) |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 4100 | 1 027 178 | 772 261 |
| Денежные потоки от финансовых операций | | | |
| Поступления, всего | 4310 | | |
| в том числе: | | | |
| Получение кредитов и займов | 4311 | | |
| Платежи - всего | 4320 | (45 319) | (113 862) |
| в том числе: | | | |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | 4322 | (45 319) | (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 | (45 319) | (113 862) |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | 981 859 | 658 899 |

Вознаграждения основному управленческому персоналу

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

В 2018 г. Общество начислило членам Совета директоров и генеральному директору Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, оплата организацией коммунальных услуг и т.п. платежи) на общую сумму 7 230 тыс. руб. (2017 г. – 5 741 тыс. руб.), включая НДФЛ и страховые взносы. Долгосрочных выплат не производилось.

3.18. Информация по сегментам

Операционные сегменты

В деятельности Общества может быть выделен один основной операционный сегмент:

- выполнение работ по инженерно-техническому проектированию

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

Географические сегменты

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

3.19. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества июне 2019 г. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2019.

События после отчетной даты

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

3.20. Обеспечение обязательств и платежей выданных и полученных

Обеспечений обязательств и платежей выданных и полученных нет.

Генеральный директор АО «Ленгидропроект»

И.И. Жежель

Главный бухгалтер – начальник отдела
учета и отчетности АО «Ленгидропроект»

Д.Б. Никонова

«22» января 2019 года



Общему собранию акционеров
АО «Ленгидропроект»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Ленгидропроект» за 2018 год

г. Москва

18.03.2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» от 30.01.2019 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Ленгидропроект» (далее – Общество) за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 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 2018 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 2018 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Ленгидропроект» за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» от 18.03.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Ленгидропроект» от 18.03.2019 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Ленгидропроект»

Щёголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Ленгидропроект»

Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
АО «Ленгидропроект»

Устинов В.П.

Член Ревизионной комиссии
АО «Ленгидропроект»

Басов А.Б.