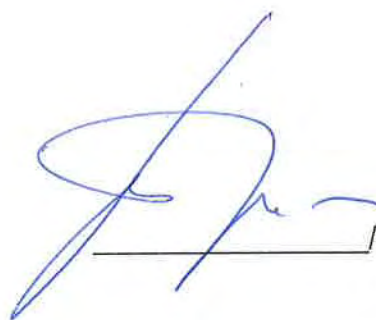


УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «Мособлгидропроект»
Протокол от 2021 №

УТВЕРЖДЕН
решением Совета Директоров
АО «Мособлгидропроект»
Протокол от 16 апреля 2021 № 4

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Московский областной институт
«ГИДРОПРОЕКТ»
по результатам работы за 2020 год**

Исполнительный директор
АО «Мособлгидропроект»


_____/В.И. Малахов/

«__» _____ 2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам АО «Мособлгидропроект».....	3
Раздел 1. Развитие Общества	5
1.1 Об Обществе и его положении в отрасли.....	5
1.2 Стратегические цели	7
1.3 Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	7
1.4 Управление рисками.....	8
1.5 Основные достижения в отчетном году	12
1.6 Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.	13
Раздел 2. Корпоративное управление	14
2.1 Органы управления и контроля.....	14
2.2 Отчет Совета директоров.	19
2.3 Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.	19
2.4 Уставный капитал.....	19
2.5 Структура уставного капитала.....	20
2.6 Общество на рынке ценных бумаг	20
2.7 Участие Общества в иных организациях	20
2.8 Отчет о существенных сделках	23
Раздел 3. Производство.....	24
3.1 Основные производственные показатели	24
Раздел 4. Экономика и финансы	26
4.1 Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	26
4.2 Финансовая отчетность Общества за 2020 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	26
4.3 Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	29
4.4 Анализ дебиторской задолженности.	32
4.5 Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	33
4.6 Распределение прибыли и дивидендная политика	34
Раздел 5. Инвестиции.....	35
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	35
Раздел 6. Инновации	38
6.1. Основные направления инновационного развития компании.....	38
6.2. Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году.	38
6.3. Полученные в отчетном году охранные свидетельства на РИД, а также поданные заявки на оформление охранных свидетельств.....	38
6.4. Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:.....	38
6.5. Планы и задачи компании в области инновационного развития на следующий год.....	38
Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....	39
Раздел 8. Охрана окружающей среды.....	41
Раздел 9. Закупочная деятельность.....	43
9.1. Общая информация о закупочной деятельности	43
9.2. Объем и структура закупок за 2020 год	45
9.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год	45
9.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год.....	45
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	46
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год.	47
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	123
Приложение 3. Сделки Общества	125

Обращение к акционерам АО «Мособлгидропроект»

Уважаемые акционеры!

Отчетный 2020 год для АО «Мособлгидропроект» (далее – Общество) стал непростым, несмотря на сохранение объемов выполненных работ по основному направлению деятельности на уровне прошлого года, Обществу потребовалось существенно перестроить свой производственный процесс с учетом внедрения удаленной работы для адаптации к изменившимся внешним условиям и работы в условиях пандемии COVID-19. Данная задача была успешно выполнена руководством Общества, что позволило своевременно выполнять свои обязательства, в том числе перед основным заказчиком и акционером – ПАО «РусГидро».

В прошедшем году Общество сосредоточилось на выполнении проектно-исследовательских работ для филиалов ПАО «РусГидро» (КЧФ ПАО «РусГидро», КБФ ПАО «РусГидро», ККГЭС ПАО «РусГидро»), а так же для заказчиков группы ПАО «РусГидро» (МГЭС Ставрополя и КЧР, АО «Загорская ГАЭС-2»), продолжило работы для сторонних заказчиков ФГБУ «Канал им. Москвы», АО «НоваяВинд».

Общество в 2020 году развивало новое направление деятельности по проектированию ветропарков, выполняя работы по проектированию ВЭС - 610 МВт. в республике Адыгее, и по проектированию сборочного производства компонентов ВЭУ.

Органы управления Общества – Совет директоров и Генеральный директор в отчетном году продолжили работу по адаптации Общества к текущим сложным внешним условиям.

Советом директоров Общества за прошедший год было проведено 14 заседаний в заочной форме, рассмотрено более 66 ключевых вопросов, касающихся как общего руководства деятельностью, так и стратегического развития Общества.

В 2020 году Общество совершенствовало управление, организационная структура Общества была оптимизирована за счет объединения ряда отделов, сокращения избыточных подразделений и должностей и утверждена Советом директоров Общества.

Система управления бизнес-процессами в Обществе соответствует требованиям международного стандарта ISO 9001:2015.

Сохраняя основной актив – персонал, Общество соблюдало трудовое законодательство Российской Федерации, правила охраны труда, обеспечивало обязательное государственное социальное страхование, выплату социальных льгот, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Основные показатели и финансовые результаты Общества в 2020 году, в том числе:

- объем выполненных проектно-исследовательских работ – 315,1 млн. рублей
- дебиторская задолженность на конец года – 56,5 млн. рублей
- денежные средства на расчетном счете на конец года – 35,1 млн. рублей
- краткосрочная кредиторская задолженность на конец года – 245,1 млн. рублей
- среднесписочная численность работников – 194 чел.
- заемные средства на конец года – 50,9 млн. рублей
- финансовым результатом деятельности Общества за 2020 год является убыток в размере 116,2 млн. рублей (обусловлен формированием резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 74 млн. рублей).

- общий объем финансирования инвестиций составил 0,35 млн. рублей и был направлен на работы по реконструкции внутренних помещений здания Общества.

В 2021 году Общество сконцентрирует свои основные усилия на формировании портфеля заказов и развитии кадровых ресурсов, что обеспечит устойчивое развитие и выполнение задач, поставленных акционерами.

Основные направления деятельности Общества на 2021 год:

- наращивание объема проектных работ, диверсификация портфеля заказов;
- сохранение и развитие кадрового потенциала Общества;
- внедрение современных российских систем проектирования и документооборота.

Осознавая роль лидера в работе по качеству, руководство Общества нацелено на постоянное совершенствование во всех аспектах деятельности, направленных на оправдание ожиданий заказчиков и будет продолжать обеспечивать поддержку системы менеджмента качества (СМК) на всех уровнях в части выделения финансовых, материально – технических, людских, а также информационных ресурсов.

Мы благодарим наших акционеров, партнеров и сотрудников за вклад в развитие АО «Мособлгидропроект» и доверие к действиям органов управления Общества.

Председатель Совета директоров

АО «Мособлгидропроект» _____ Феоктистова Наталья Александровна

«__»_____ 2021 г.

Исполнительный директор

АО «Мособлгидропроект» _____ Малахов Владимир Иванович

«__»_____ 2021 г.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1 Об Обществе и его положении в отрасли

АО «Мособлгидропроект» образовано на базе ПИИ «Мособлгидропроект» в 1993 году. Общество ведет свою историю начиная с 1950 года, когда было создано ОКБ проектно-изыскательского и научно-исследовательского объединения «Гидропроект» имени С.Я. Жука и является одним из старейших и ведущих институтов российского проектного бизнеса. В 2020 году Общество отметило свой 70-летний юбилей.

В 2008 году Общество вошло в состав холдинга ПАО «РусГидро». Основной акционер АО «Гидроинвест» (100% дочернее общество ПАО «РусГидро»), который по состоянию на 31.12.2020 владеет 63,19% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25,2 ГВт.

Основные направления деятельности института - это проектирование новых и реконструкция находящихся в эксплуатации гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, проектирование комплекса сооружений систем технического водоснабжения российских и зарубежных атомных электростанций, проектирование сооружений водохозяйственных систем, проектирование объектов промышленно-гражданского строительства и ветропарков (ВЭС), осуществляет функции строительного надзора.

Страна деятельности в 2020 году – Россия.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ».

Сокращенное наименование эмитента: АО «Мособлгидропроект».

Место нахождения: 143532, Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д. 1.

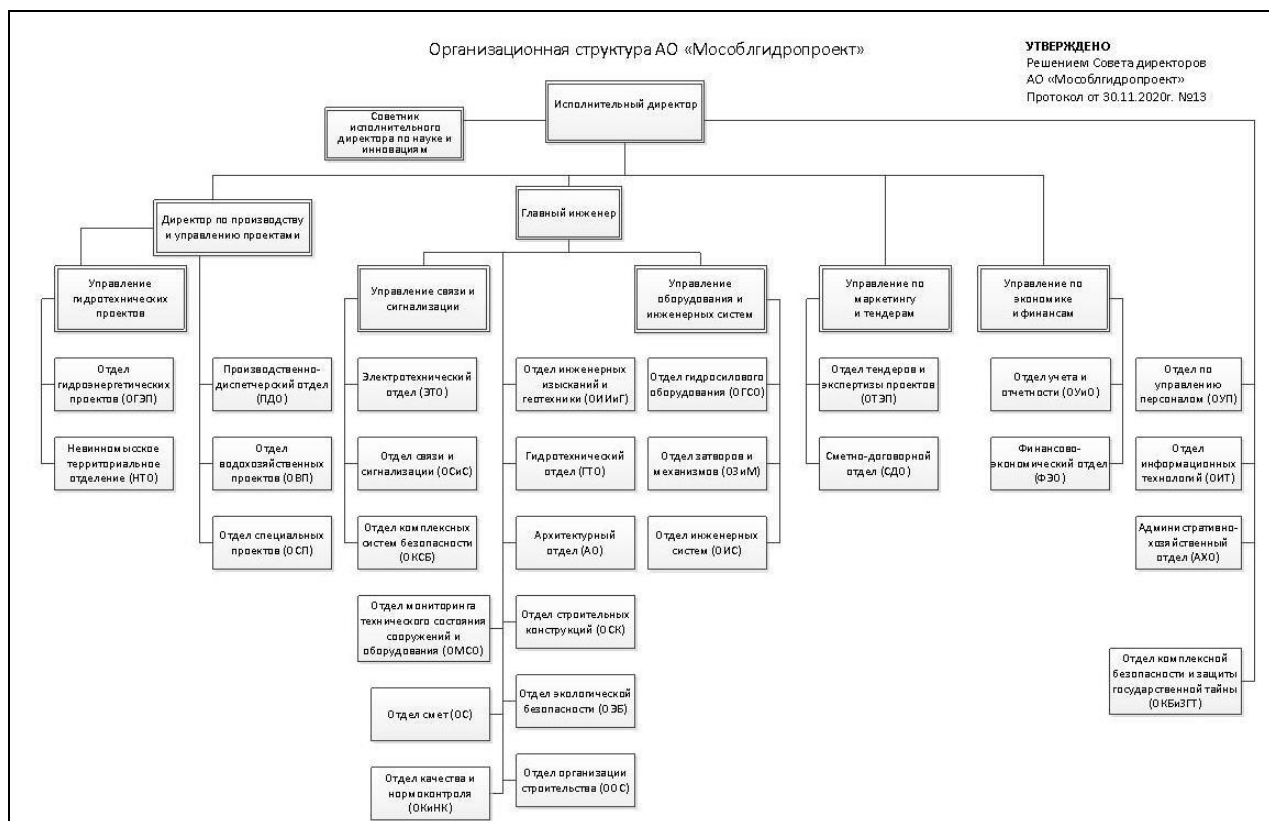
Обособленное подразделение: г. Невинномысск, ул. Водопроводная, д. 360.

Тел.: (495) 994-81-73, Факс: (495) 992-78-34.

Адрес электронной почты: info@hydroproject.com.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.hydroproject.rushydro.com.

Организационная структура Общества



География рынков проектных услуг АО «Мособлгидропроект»: Россия, преимущественно Центральный Федеральный Округ, Южный Федеральный округ, а также страны дальнего зарубежья - Азии, Африки и Латинской Америке. Доля Общества на рынках присутствия незначительна.

Основные заказчики АО «Мособлгидропроект»: ПАО «РусГидро», АО «ВетроОГК», ФГУП «Канал имени Москвы», ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР», АО «Загорская ГАЭС-2», АО «НоваВинд», АО «ЧиркейГЭСстрой», АО «Гидроремонт-ВКК», АО «Институт Гидропроект». Принцип работы с заказчиками строиться на договорной основе с учетом утвержденных типовых финансовых условий (ТФУ).

Конкурентное окружение Общества - компании научно-проектного комплекса, входящие в Группу РусГидро, а также такие компании как ЗАО Фирма «ТЭПИНЖЕНИРИНГ», АО «Акватик», АО «ФУНДАМЕНТПРОЕКТ», АО «НТЦ ФСК ЕЭС», ООО «ЕРСМ Сибири».

Конкурентные преимущества Общества - накопленные компетенции и комплексный подход к проектированию МГЭС и ВЭС.

Основные события в отчетном 2020 году, повлиявшие на развитие Общества:

- Победа в конкурсе и подписание Договора от 13.03.2020 №716_605-Д (№1303) на разработку проектной и рабочей документации для размещения сборочного производства компонентов ВЭУ в рамках проекта «Строительство ВЭС 660 МВт и завода ВЭУ».
- Увеличение заказов на проектные работы от основного заказчика.
- Формирование резерва по сомнительной задолженности.

Годовым Общим собранием акционеров Общества 21.05.2020 (протокол от 21.05.2020 №19) принято решение не выплачивать дивиденды за 2019 год.

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).

Стратегической целью является рост ценности Общества.

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

1.3 Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Улучшает качество и расширяет спектр проектно-исследовательских работ;
- Повышает квалификацию персонала и стимулирует рост производительности труда;
- Внедряет передовые российские методики проектирования и архивирования, а также системы управленческого и производственного документооборота;
- Развивает новые технологии проектирования по основным направлениям деятельности.

Для решения приоритетных задач в 2020 году было сделано:

- Расширено применение технического документооборота. Произведен переход от системы «Лоцман ПГС» на более оптимизированную версию системы технического документооборота «Pilot-ICE Enterprise», предназначенную для автоматизации управления основными производственными процессами: разработка, подписание, согласование, прохождение норма контроля, архивирования и выпуска проектно-сметной документации в электронном виде.
- Реализованы мероприятия комплексной программы развития персонала, включающей в себя привлечение нового персонала, развитие действующего персонала и создание благоприятных условий труда, в том числе в части дистанционной (удаленной) работы.
- Реализованы мероприятия по сокращению издержек.
- Прошел процесс оптимизации структуры и численности персонала.
- Повышена производительность труда.

В 2021 году планируется выполнение следующих задач:

1. Повышение эффективности операционной деятельности в целях достижения положительного финансового результата реализуется по трем направлениям:

- управление доходами;
- оптимизация издержек;
- управление кредиторской/дебиторской задолженностью.

2. Повышение эффективности производства, за счет дальнейшей автоматизации управления разработкой и выпуском проектно-сметной документацией, обновления IT-оборудования и производственного оборудования для отдела мониторинга.

3. Подтверждение соответствия международной системе качества ISO 9001:2015.

Перспективы развития Общества в 2021 году связаны с качественным и своевременным выполнением уже законтрактованных объемов проектных работ, а также с развитием специализации на проектирование МГЭС, в том числе закрепление полученного конкурентного преимущества и его наращивания за счет новых объектов по данному направлению деятельности. Планируемый объем работ на 2021 год составит 495 млн. рублей

1.4 Управление рисками

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

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

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

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется следующими документами:

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;
- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам 15.05.2020 (протокол заседания Совета директоров Общества от 15.05.2020 № 5).

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

Информация по рискам подготовлена с учетом исполнения мероприятий по управлению рисками и последствий от реализовавшихся рисков в отчетном периоде.

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

Отраслевые и рыночные риски

Общество входит в проектный комплекс ПАО «РусГидро» и существенный объем работ выполняет по заказам Группы РусГидро. В связи с этим ключевой риск - снижение объема заказов от ПАО «РусГидро».

Общество для снижения отраслевых рисков ведет работу по более активному развитию новых направлений деятельности, таких как проектирование ветропарков (ВЭС) и развитие услуг по строительному надзору. Общество взаимодействует со стабильными и надежными заказчиками: ПАО «РусГидро», АО «ВетроОГК», ФГУП «Канал им. Москвы», АО «НоваВинд» и др., работающих на долгосрочной основе, поэтому влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Общества на его деятельность и исполнение обязательств перед контрагентами минимизировано.

Вероятность снижения объемов инвестиционных программ основных заказчиков Общества в части финансирования объектов, по которым работает или может работать Общество, по причине общеэкономической и геополитической ситуации в стране есть, но этот риск компенсируется активностью Общества в поиске новых (ВЭС) или восстановлении старых (проектирование объектов инфраструктуры каналов, атомная тематика) рынков сбыта Общества.

Риски, связанные с возможным изменением цен на работы, используемые Обществом в своей деятельности, касаются роста стоимости услуг подрядных организаций и поставщиков над ростом цен на проектные работы могут привести к росту издержек. Для снижения данных рисков проводится своевременная индексация стоимости проектных работ с заказчиками и привлечение подрядчиков на конкурсной основе. Данный вид риска оценивается как незначительный.

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

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Ставропольский край, Карачаево-Черкесский Регион, Кабардино-Балкарский Регион, Московская область относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Характеризуются политической и экономической стабильностью, что говорит о достаточно благоприятной и перспективной ситуации для деятельности и развития Общества

Работа Общества в разных регионах позволяет снизить уровень регионального риска.

Существующие региональные риски обусловлены, прежде всего, рисками, связанными с финансированием проектируемого объекта из регионального бюджета. Дефицит регионального бюджета может привести к остановке реализации проекта, а политические изменения - смена руководства региона, может существенно замедлить или полностью остановить реализацию проекта. Поскольку заказчиками проектно-изыскательских работ (ПИР) Общества являются крупные отраслевые компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в регионах присутствия Общества не являются существенной.

Финансовые риски:

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31 декабря 2020 года у Общества существует внутригрупповой займ от ПАО «РусГидро», условия и процентные ставки являются типовыми для внутригрупповых займов, поэтому данный риск сведен к минимуму.

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

- **Кредитные риски**

Общество получило займ от ПАО «РусГидро» в рамках Договора внутрикорпоративного займа от 14.03.2019 № 101-269-7-2019 на пополнение оборотных средств.

По состоянию на 31.12.2020 займ не погашен полностью, подписано дополнительное соглашение о продлении займа со сроком погашения 3-4 квартал 2021 года.

Общество оценило кредитный риск как высокий. Общество проводило следующие мероприятия по управлению риском: оптимизировало расходы, частично погасило займ, оформило дополнительное соглашение на продление займа. По результатам выполнения мероприятий риск реализовался в форме просрочки погашения займа. Причина реализации данного риска в реализации риска ликвидности – отсутствие денежных средств на погашение займа.

Для купирования данного риска Общество продолжает реализовывать следующие мероприятия – привлечение дополнительного финансирования от основного акционера, инициализирует рассмотрение различных вариантов реорганизации Общества.

- **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 росту себестоимости проектных работ. Снижение доходности работ Общества может привести к снижению прибыли. Минимизация данного риска происходит путем участия Общества в конкурсах и привлечения субподрядных работ на конкурсной основе. В 2020 году Общество получало заказы на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества.

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

- **Риск ликвидности**

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению кассовых разрывов, и как следствие, к потере ликвидности Общества.

Для снижения рисков ликвидности в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, ведется претензионная работа. С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

При концентрации значительных объемов работ у одного заказчика, может возникнуть зависимость от поступления денежных средств от такого «монозаказчика». В целях управления данным риском Общество проводит диверсификацию портфеля заказов путем участия в конкурсах, заключения контрактов по разной тематике (атомная энергетика, гидротехническое строительство, промышленно-гражданское строительство, ВЭС), расширение количества партнеров.

В 2020 году значительный объем дебиторской задолженности Общества признан сомнительным по причине проведения в отношении заказчика конкурсного производства, на основании этого был сформирован резерв по сомнительному долгу.

Убыток в 2020 году в размере 116 млн. рублей, отраженный в отчете о финансовых результатах обусловлен, в том числе, единовременным формированием резерва по сомнительной дебиторской задолженности ООО «РОСЮГСТРОЙ» на сумму 74 млн. рублей.

Общество оценило риск ликвидности как крайне высокий. Обществом предпринимаются необходимые действия для погашения данной дебиторской задолженности, и последующего восстановления сформированного резерва по сомнительному долгу. Несмотря на выполнение мероприятий, риск реализовался в форме снижения ликвидности общества. Причина реализации внешний фактор – реализация процедуры банкротства в отношении заказчика. Для повышения ликвидности общество продолжает реализовывать следующие мероприятия – привлечение дополнительного финансирования от основного акционера, инициализирует рассмотрение различных вариантов реорганизации Общества.

- **Правовые риски**

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
 - Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
 - Риски судебных исков в адрес Общества;
 - Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в том числе перед персоналом Общества
- Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:
- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
 - по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков,
 - по мониторингу судебных исков к обществу и мониторинг партнеров (внедрена система мониторинга Casebook);
 - по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
 - по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

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

Риск, связанный с ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества отсутствуют.

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.

С учетом выполняемых мероприятий, данные риски Общество оценивает, как незначительные.

Экологические и социальные риски

• Экологические риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как минимальные, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе.

• Социальные риски

Нехватка компетентных специалистов-проектировщиков в области гидроэнергетического строительства, а также сложность привлечения и удержания высококвалифицированных специалистов из-за территориальной удаленности компании, приводит к кадровым рискам.

В целях снижения этих рисков осуществляется активная кадровая политика: сотрудникам института предоставляется социальный пакет, работает система мотивации, проводится плановое обучение и повышение квалификации персонала, ведется постоянная работа с кадровыми агентствами. Так же практикуется работа по привлечению к проектной деятельности Общества на основе трудовых соглашений работников различных специализаций, по отдельным темам на непродолжительный период времени, без постоянного пребывания на рабочем месте (работа на дому, по совместительству).

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

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск потери деловой репутации связан с формированием негативного имиджа Общества и снижением доверия контрагентов и как следствие уменьшение их числа по причинам ухудшения качества оказываемых услуг, нарушения договорных обязательств, негативного представления о финансовой устойчивости Общества, негативной информации об Обществе в СМИ.

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

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по повышению уровня открытости и доверия в отношениях Общества с акционерами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, а также обеспечивает доступ всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о деятельности Общества, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации, так же с учетом юбилейной даты Общества с момента создания (70 лет) публикуются материалы об Обществе в специализированных изданиях, выпускаются книги.

1.5 Основные достижения в отчетном году

Получены положительные заключения:

– Положительное заключение государственной экспертизы «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС. (1-3 этапы)» Объект экспертизы: Проектная документация и результаты инженерных изысканий от 09.01.2020 № 1423/1/348-19.

– Положительное заключение государственной экспертизы «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 3. Уравнительная башня. Напорные турбинные водоводы». Объект экспертизы Проектная документация от 20.10.2020 №26-1-1-2-052428-2020.

Выполнены следующие проектно-изыскательские и экспертные работы:

– Разработка рабочей и сметной документации «Красногорская малая ГЭС-2».

– Разработка рабочей документации «Красногорская малая ГЭС-1».

– Корректировка проектной документации ГАЭС (этап 2).

– Разработка рабочей документации на модернизацию комплекса ГАЭС.

– Реконструкция отводящих русел деривационного канала Баксанской ГЭС.

– Осуществление авторского надзора на объекте «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС 1-3 этапы.

– Работы по техническому перевооружению арендованных площадей части производственного корпуса № 4 Волгодонского Филиала АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш» для размещения АО «НоваВинд» сборочного производства компонентов ВЭУ и сооружению подъездной автомобильной дороги на территорию Волгодонского Филиала АО «АЭМ-технологии» для размещения АО «НоваВинд» сборочного производства компонентов ВЭУ в рамках реализации проекта «Строительство ВЭС 660 МВт и завода ВЭУ»;

– Услуги по авторскому надзору за ходом выполнения работ по техническому перевооружению арендованных площадей части производственного корпуса № 4 Волгодонского Филиала АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш» для размещения АО «НоваВинд» сборочного производства компонентов ВЭУ и сооружению подъездной автомобильной дороги на территорию Волгодонского Филиала АО «АЭМ-технологии» для размещения АО «НоваВинд»

сборочного производства компонентов ВЭУ в рамках реализации проекта «Строительство ВЭС 660 МВт и завода ВЭУ».

- Строительный контроль: Разработка и реализация комплексного проекта реконструкции объектов инфраструктуры канала им. Москвы 2 этап. Реконструкция гидроузла Белоомут.
- Обследование частично построенных сооружений объекта «Комплекс сооружений для гребного слалома в пос. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области», выдача технических решений по итогам обследования, корректировка ранее выпущенной проектной документации и разработка дополнительно проектно-сметной документации.
- Разработка проекта по модернизации комплексной системы безопасности Филиала ПАО «РусГидро» - Каскад Кубанских ГЭС.
- Авторский надзор за строительно-монтажными работами по реконструкции КРУЭ-110 кВ ГАЭС, ГЭС-1, Свистухинской ГЭС, Сенгилеевской ГЭС.
- ККГЭС. ГЭС-2. Реконструкция ОРУ 110 кВ» и разработку РД по теме: «ККГЭС. ГЭС-2. Реализация временной схемы ПГ.
- Разработка рабочей документации по теме: «Установка силовых трансформаторов Т-1, Т-2 Сенгилеевской ГЭС на площадке РУ-110 кВ и подключение их к ГРУ 6,3 кВ по временной схеме».
- АН за строительством зданий и сооружений в рамках реконструкции ОРУ ККГЭС с применением КРУЭ.
- Предварительная оценка возможности строительства «Краснополянской ГЭС-2».
- Научно-исследовательские работы по теме: «Проведение полного цикла наблюдений за гидротехническими сооружениями Аушигерской ГЭС, Кашхатау ГЭС, Баксанской ГЭС, Зарагжской ГЭС и ГЭС-3 геодезическими методами».
- Разработка методики проведения предпроектного обследования перспективных площадок малых ГЭС и методики внестадийной предпроектной документации по обоснованию проектов строительства малых ГЭС».
- Инженерно-техническое сопровождение строительства объектов: «Реконструкция ОРУ 110 кВ ГАЭС, ГЭС-1, Свистухинской ГЭС, Сенгилеевской ГЭС Каскада Кубанских ГЭС с применением КРУЭ» и «Установка трансформаторов АТ-301, АТ-302 ГЭС-2, АТ-301, АТ-302 ГЭС-4, Т-1, Т-2 ГЭС-3, Т-1, Т-2, Т-3 Егорлыкской ГЭС Каскада Кубанских ГЭС (без подключения)».

1.6 Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. рублей
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	396	Гкал	974
Электрическая энергия	175 342	Квт	946
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	47 851	литр	1 764
Топливо дизельное	11 943	литр	440
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое	-	-	-

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1 Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган.

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

Общее собрание акционеров

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

В течение 2020 года состоялось 2 (Два) Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 21.05.2020 (протокол от 21.05.2020 №19), утверждены Годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год, распределена прибыль и убытки Общества по результатам 2019, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утверждены аудитор Общества и Положение о Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» в новой редакции.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 26.11.2020 (протокол от 26.11.2020 № 20), принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации – АО «Институт Гидропроект».

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2020 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 21.05.2020 (протокол от 21.05.2020 № 19):

Председатель Совета директоров:

Феоктистова Наталья Александровна

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления организацией проектной деятельности Департамента капитального строительства – на дату избрания

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления корпоративного развития и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %

Савельев Василий Владимирович

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления бюджетирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Иматов Марсель Магсумович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления организации взаимодействия с дочерними строительными организациями и соинвесторами Департамента капитального строительства

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Ихсанов Руслан Маратович

Год рождения: 1986

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор – на дату избрания

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Смирнов Валерий Викторович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,73%

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,77%

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 05.09.2019 (протокол от 05.09.2019 № 19):

Председатель Совета директоров:

Феоктистова Наталья Александровна

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: АО «УК ГидроОГК» - на дату избрания

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления строительства Якутской ГРЭС-2 и Сахалинской ГРЭС-2 Департамента управления проектированием и капитальным строительством - на дату избрания

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %

Недотко Вадим Владиславович

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Иматов Марсель Магсумович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления организации взаимодействия со строительными организациями и соинвесторами Департамента капитального строительства

Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Лукашов Артем Владиславович

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления оценки и структуризации корпоративных активов Департамента корпоративного управления и управления имуществом – на дату избрания

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Смирнов Валерий Викторович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,73%

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,77%

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

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа исполняет Генеральный директор, также по решению Общего собрания акционеров полномочия единоличного исполнительного органа могут быть переданы управляющей организации или управляющему.

В отчётном периоде с 01.12.2020 функции единоличного исполнительного органа Общества на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров 26.11.2020 (протокол от 26.11.2020 № 20) исполняет управляющая организация – АО «Институт Гидропроект»:

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

Сокращенное наименование: АО «Институт Гидропроект».

Место нахождения: г. Москва,

Генеральный директор: Беллендир Евгений Николаевич.

До передачи полномочий единоличного исполнительного органа Общества Управляющей организации Генеральным директором на основании решения Совета директоров Общества 02.09.2020 (протокол от 02.09.2020 №9) являлся:

Малахов Владимир Иванович

Год рождения: 1968

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

До избрания Малахова Владимира Ивановича 02.09.2020 Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров Общества 02.07.2019 (протокол от 02.07.2019 № 12) являлся:

Ихсанов Руслан Маратович

Год рождения: 1986

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

В течение отчетного года единоличным исполнительным органом сделки с акциями Общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Мособлгидропроект» в 2020 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2020 года, составил 1 002 826 (Один миллион две тысячи восемьсот двадцать шесть) рублей.

Наименование показателя	Отчетный год, рублей
Вознаграждение за участие в работе органа управления	773 326
Заработная плата	-
Премии	229 500
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	1 002 826
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Мособлгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 16.06.2017 (протокол от 19.06.2017 № 16).

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

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

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу в отчетном периоде производилась в соответствии с условиями:

- трудового договора Генерального директора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников АО «Мособлгидропроект», утвержденным Советом директоров Общества 24.08.2017 (протокол от 24.08.2017 № 7);

- Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 21.05.2020 (протокол от 21.05.2020 № 19).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 21.05.2020 (протокол от 21.05.2020 № 19).

Члены Ревизионной комиссии:

Щеголева Елена Александровна

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Службы внутреннего аудита

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Рохлина Ольга Владимировна

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель руководителя службы - начальник Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 № 7).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением, председателю ревизионной комиссии сумма увеличивается на 30%.

Общая сумма вознаграждения, подлежащая к выплате членам Ревизионной комиссии Общества за отчетный период составляет 85 565 (Восемьдесят пять тысяч пятьсот шестьдесят пять) рублей, выплата планируется в 1 квартале 2021 года.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились .

2.2 Отчет Совета директоров.

В 2020 году проведено 14 заседаний Совета директоров Общества в форме заочного голосования, на которых рассмотрено 66 вопросов.

2.3 Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

2.4 Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал Общества составляет 2 749 000 (Два миллиона семьсот сорок девять тысяч) рублей

Изменений уставного капитала в 2020 году не было.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 3

Категория (тип) акций	Обыкновенные именные	Привилегированные именные
Общее количество размещенных акций	2 749	0
Номинальная стоимость 1 акции	1 000	0
Общая номинальная стоимость	2 749 000	0

Данные об акциях Общества

Таблица № 4

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	1 000
Количество акций	2 749
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	2 749 000 рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-09731-А
Дата государственной регистрации выпуска	13.01.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	27.01.2006
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	21.02.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЦФО
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.5 Структура уставного капитала

Таблица № 5

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2020	31.12.2020	01.01.2020	31.12.2020
АО «Гидроинвест»	63,19%	63,19%	63,19%	63,19%
Тарасов О.В.	12,77%	12,77%	12,77%	12,77%
Смирнов В.В.	12,73%	12,73%	12,73%	12,73%
Прочие акционеры	11,31%	11,31%	11,31%	11,31%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Мособлгидропроект» по состоянию на 31.12.2020 – 81, из них номинальные держатели – 1.

2.6 Общество на рынке ценных бумаг

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

2.7 Участие Общества в иных организациях

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

Таблица № 6

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1.	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	1.Объединение членов Ассоциации для взаимодействия по развитию градостроительства и формированию цивилизованного рынка строительных услуг, содействие деятельности юридических лиц в строительной индустрии,	480 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>направленное на улучшение инвестиционного климата, внедрение новых технологий, эффективное использование имеющегося в строительстве потенциала для развития экономики и повышения благосостояния граждан.</p> <p>2.Разработка и установление условий членства в Ассоциации, разработка стандартов СРО и иных внутренних документов, утверждение которых предусмотрено законодательством РФ.</p> <p>3.Контроль за соблюдением членами Ассоциации условий членства, требований законодательства РФ о градостроительной деятельности, о техническом регулировании, включая соблюдение членами Ассоциации требований, установленных в стандартах на процессы выполнения работ по подготовке ПД объектов капитального строительства, утвержденных Национальным объединением изыскателей и проектировщиков, за исполнением членами СРО обязательств по договорам подряда на подготовку ПД, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, требований внутренних документов Ассоциации.</p> <p>4.Применение мер дисциплинарного воздействия в отношении членов Ассоциации, допустивших нарушение требований законодательства РФ о градостроительной деятельности, требований технических регламентов, обязательных требований стандартов на процессы выполнения работ по подготовке ПД, утвержденных Национальным объединением изыскателей и проектировщиков, стандартов и внутренних документов Ассоциации.</p> <p>5.Рассмотрение жалоб на действия (бездействие) своих членов и иных обращений, поступивших в Ассоциацию.</p> <p>6.Обеспечение информационной открытости своей деятельности и деятельности своих членов, в порядке, установленном законодательством РФ и внутренними документами Ассоциации.</p> <p>7.Анализ деятельности своих членов на основании информации, представляемой ими в Ассоциацию в форме отчетов.</p> <p>8.Представление интересов членов Ассоциации в их отношениях с органами гос. власти РФ, органами гос. власти субъектов РФ, органами местного самоуправления.</p> <p>9.Ведение реестра членов Ассоциации в соответствии с требованиями, установленными</p>	

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>законодательством РФ и внутренними документами Ассоциации.</p> <p>10.Осуществление методической, технической и правовой поддержки членов Ассоциации.</p> <p>11.Оценка соответствия членов Ассоциации требованиям законодательства РФ, стандартам, правилам, внутренним документам Ассоциации.</p> <p>12.Представление и защита прав и законных интересов членов Ассоциации в федеральных органах гос. власти, органах гос. власти субъектов РФ, в органах местного самоуправления.</p>	
2.	Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» (АИИС)	<p>1. Разрабатывает и устанавливает требования к членству в «АИИС».</p> <p>2. Применяет меры дисциплинарного воздействия, предусмотренные действующим законодательством, настоящим Уставом и внутренними документами «АИИС», в отношении своих членов.</p> <p>3.Осуществляет анализ деятельности своих членов на основании информации, представляемой ими в «АИИС» в форме отчетов в порядке, установленном уставом «АИИС» и иными документами, утвержденными решением Общего собрания членов «АИИС».</p> <p>4.Представляет интересы своих членов в их отношениях с органами гос. власти РФ, органами гос. власти субъектов РФ, органами местного самоуправления.</p> <p>5.Организует профессиональное обучение, аттестацию работников членов «АИИС».</p> <p>6.Обеспечивает информационную открытость деятельности своих членов, публикует информацию об этой деятельности в порядке, установленном ГК РФ, Законом № 315-ФЗ, настоящим Уставом и внутренними документами «АИИС».</p> <p>7.Осуществляет контроль за деятельностью своих членов в части соблюдения ими требований законодательства РФ о градостроительной деятельности, о техническом регулировании, включая соблюдение ими требований, установленных в стандартах на процессы выполнения работ по инженерным изысканиям, требований стандартов «АИИС» и ее внутренних документов, а также контроль за исполнением членами «АИИС» обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий.</p> <p>8.Рассматривает жалобы на действия своих членов.</p> <p>9.Ведет реестр членов «АИИС».</p>	55 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		10.Ведет дела членов «АИИС» и осуществляет их хранение.	
3.	Союз «Строители Московской области «Мособлстройкомплекс» (Союз Мособлстройкомплекс)	<p>1.Разработка и утверждение документов Союза, предусмотренных Градостроительным кодексом РФ, а также контроль за соблюдением членами Союза требований этих документов.</p> <p>2.Применение мер дисциплинарного воздействия, предусмотренных законодательством РФ и документами Союза в отношении своих членов.</p> <p>3.Ведение реестра членов Союза в составе единого реестра членов СРО в области строительства и размещение такого реестра на своем официальном сайте в информационно-коммуникационной сети «Интернет».</p> <p>4.Обеспечение имущественной ответственности членов Союза перед потребителями, произведенных ими товаров (работ, услуг) и иными лицами.</p> <p>5.Создание официального сайта Союза в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и размещение на нем информации о деятельности Союза и его членов. Права на доменное имя официального сайта Союза в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также права на размещенную на нем информацию о деятельности Союза и его членов, принадлежат Союзу.</p> <p>6.Рассмотрение жалоб на действия членов Союза в соответствии с требованиями законодательства РФ и документов Союза.</p> <p>7.Анализ деятельности членов Союза на основании информации, предоставляемой ими в Союз в порядке, установленном действующим законодательством и внутренними документами Союза.</p>	180 000,00 рублей

2.8 Отчет о существенных сделках

В течение 2020 года Обществом не совершались существенные сделки (Приложение № 3).

Раздел 3. Производство

3.1 Основные производственные показатели

Основным видом деятельности Общества являются проектные работы.

Приоритетными направлениями деятельностью общества являются комплексное проектирование ГЭС и ГАЭС, разработка проектов гидротехнических сооружений, участие в проектировании АЭС, проектирование объектов ветроэнергетики. Часть объектов гидроэнергетики, спроектированных АО «Мособлгидропроект», уже реализованы и введены в эксплуатацию, часть находится в процессе реализации в настоящее время, в том числе ГЭС и судоходные каналы, водохозяйственные и водно-энергетические проекты, технологические сооружения и многоцелевые энергетические объекты.

Рынки сбыта – Россия, страны СНГ и зарубежные страны.

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (6/5) %
1	2	3	4	5	6	7
1	Проектные работы всего, в т. ч. по объектам:	млн. рублей	533,0	315,3	315,1	100,0%
	Гидроэнергетика	млн. рублей	323,8	182,9	257,1	140,5%
	Атомная энергетика	млн. рублей	49,5	0,8	0,9	102,2%
	Гидротехнические сооружения	млн. рублей	63,0	51,4	10,0	19,3%
	Прочие объекты	млн. рублей	96,6	80,1	47,2	59,0%
2	Проектные работы, в т.ч. по форме исполнения заказа:	млн. рублей	533,0	315,3	315,1	100,0%
	Объем работ, выполненных собственными силами	млн. рублей	397,9	241,3	260,2	107,8%
	Доля собственных работ, %	млн. рублей	74,7%	76,5%	82,6%	107,9%
	Объем работ, выполненных субподрядными организациями	млн. рублей	135,0	74,0	54,9	74,2%
	Доля субподрядных работ, %	млн. рублей	25,3%	23,5%	17,4%	74,3%

Объем проектных работ в 2020 году составил 315,1 млн. рублей, что меньше факта 2019 года на 0,2 тыс. рублей (0,0%).

В структуре проектных работ в 2020 году наибольшая доля приходится на гидроэнергетику 257,1 млн. рублей, которая увеличилась относительно 2019 года на 40,5%. Снижение выручки обусловлено в основном сокращением и переносом работ по гидроэнергетической тематике от основного заказчика ПАО «РусГидро», по таким объектам как Малые ГЭС Ставрополя, Каскад Кубанских ГЭС.

По форме исполнения заказов 82,6% проектных работ приходится на собственный объем и 17,4% на субподряд. Снижение доли субподрядных работ на 7,9% относительно 2019 года, обусловлен снижением работ от сторонних заказчиков, в которых большой объем таких видов работ, как обследования, изыскания, лабораторные исследования, на выполнение которых институт привлекает субподрядные организации.

Таблица № 8

	Наименование объекта	Единицы измерения	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6	7
	Проектные работы всего, в т.ч. по заказчикам:	млн. рублей	533,0	315,3	315,1	100,0%
1	Заказчики группы РусГидро:	млн. рублей	302,6	180,5	255,9	141,8%
1.1	ООО МГЭС «Ставрополья и КЧР»	млн. рублей	126,7	72,3	134,6	186,0%
1.2	Филиал ПАО «РусГидро» – Каскад Кубанских ГЭС	млн. рублей	111,7	88,4	84,4	95,5%
1.3	АО «Загорская ГАЭС-2»	млн. рублей	19,5	3,4	3,1	89,0%
1.4	Филиал ПАО «РусГидро» – Кабардино-Балкарский филиал	млн. рублей	14,5	10,2	5,6	54,2%
1.5	Филиал ПАО «РусГидро» – Карачаево-Черкесский филиал	млн. рублей	11,9	3,3	1,2	36,8%
1.6	Другие заказчики ПАО «РусГидро»	млн. рублей	18,3	2,8	27,1	972,2%
	Доля сторонних заказчиков	%	56,8%	57,3%	81,2%	141,9%
2	Сторонние заказчики, в т.ч.:	млн. рублей	230,4	134,8	59,2	43,9%
2.1	Доля сторонних заказчиков	%	43,2%	42,7%	18,8%	43,9%

Общество выполняло работы по договорам с компаниями группы ПАО «РусГидро» в сумме 255,9 млн. рублей Доля работ ПАО «РусГидро» составила 81,2%, что больше 2019 года на 41,9%. Рост имеет расчетный характер и обусловлен сокращением выручки, а не ростом внутригрупповых объемов.

В структуре выручки Общества значительно сократилась доля выручки от сторонних заказчиков, которая составила в отчетном году 18,8% против 42,7% предыдущего 2019 года.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1 Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 9

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт	2019г. Факт	2020г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации, в т.ч.:	532 956	315 290	315 133	100,0%
	на объектах группы «РусГидро»	302 587	180 504	255 936	141,8%
	на внешнем рынке	230 369	134 785	59 196	43,9%
2.	Себестоимость	528 061	369 846	329 814	89,2%
3.	Прибыль/убыток от продаж	4 895	-54 556	-14 681	26,9%
4.	Прочие доходы	4 488	814	174	21,4%
5.	Прочие расходы	5 697	12 851	87 900	684,0%
6.	Прибыль до налогообложения	3 686	-66 594	-102 407	153,8%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-1 306	11 975	-13 745	-114,8%
8.	Чистая прибыль	2 380	-54 619	-116 152	212,7%

Фактический объем реализованных работ составил 315 133 тыс. рублей. Уменьшение выручки от реализованных работ относительно 2019 года незначительное (на 157 тыс. рублей или 0,05%). Сокращение объема работ у внешних заказчиков (на 56,1%), было скомпенсировано ростом выручки у основного заказчика ПАО «РусГидро» (на 41,8%).

Себестоимость реализованных работ сократилась относительно 2019 года на 40 031 тыс. рублей (на 10,8%) и составила 329 814 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2020 году составили 174 тыс. рублей, что ниже 2019 года на 639 тыс. рублей (на 78,6%).

Прочие расходы в 2020 году составили 87 900 тыс. рублей, что выше 2019 года на 75 049 тыс. рублей (на 584,0%).

За 2020 год Обществом получен убыток в размере 116 152 тыс. рублей, что обусловлено недополучением выручки и созданием резерва по сомнительным долгам.

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

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

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

Таблица №10

Аналитический баланс АО «Мособлгидропроект» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Отклонения	
			тыс. рублей	%
АКТИВЫ				
<i>I. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	0	0	0	0,0%
Основные средства	52 022	43 230	-8 792	-16,9%

Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0,0%
Отложенные налоговые активы	26 900	52 893	25 993	96,6%
Прочие внеоборотные активы	242	32	-210	-86,8%
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	79 164	96 155	16 991	21,5%
<i>II. Оборотные активы:</i>				
Запасы	4 609	3 752	-857	-18,6%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0	0	0,0%
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0	0	0,0%
Краткосрочная дебиторская задолженность	158 203	56 479	-101 724	-64,3%
Краткосрочные финансовые вложения	994	325	-669	-67,3%
Денежные средства	19 234	35 100	15 866	82,5%
Прочие оборотные активы	117 841	114 556	-3 285	-2,8%
Итого оборотные активы (раздел 2)	300 881	210 212	-90 669	-30,1%
БАЛАНС	380 045	306 367	-73 678	-19,4%
<i>ПАССИВЫ</i>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	2 749	2 749	0	0,0%
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0	0	0,0%
Переоценка внеоборотных активов	0	0	0	0,0%
Добавочный капитал	494	494	0	0,0%
Резервный капитал	139	139	0	0,0%
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	96 723	42 104	-54 619	-56,5%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-54 619	-116 152	-61 533	112,7%
Итого капитал и резервы (раздел 3)	45 486	-70 666	-116 152	-255,4%
<i>IV. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	0	0	0	0,0%
Отложенные налоговые обязательства	17 642	57 270	39 628	224,6%
Прочие обязательства	0	0	0	0,0%
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	17 642	57 270	39 628	224,6%
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	52 793	50 920	-1 873	-3,5%
Кредиторская задолженность	239 826	245 109	5 283	2,2%
Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0%
Оценочные обязательства	8 356	8 389	33	0,4%
Прочие краткосрочные обязательства	15 942	15 345	-597	-3,7%
ИТОГО по разделу V	316 917	319 763	2 846	0,9%
БАЛАНС	380 045	306 367	-73 678	-19,4%

В активе баланса 2020 года произошли следующие отклонения по статьям:

Внеоборотные активы в сумме увеличились относительно 2019 года на 16 991 тыс. рублей (на 21,5%) в том числе:

- «Основные средства» снизились на 8 792 тыс. рублей (на 16,9%), обусловлено отсутствием вводов основных средств в отчетном периоде, в условиях недостатка свободных денежных средств;

- «Долгосрочные финансовые вложения» снизились на 257 тыс. рублей (на 100,0%) обусловлено возвратом сумм займов, выданных сотрудникам;

- «Отложенные налоговые активы» выше на 25 993 тыс. рублей (на 96,6%), обусловлено ростом суммы незавершенного производства и расходов будущих периодов;

- «Прочие внеоборотные активы» снизились на 210 тыс. рублей (на 86,8%), обусловлено снижением суммы остатка долгосрочных расходов будущих периодов, подлежащих к погашению.

Оборотные активы в сумме снизились относительно 2019 года на 90 669 тыс. рублей (на 30,1 %), в том числе:

- «Запасы» снизились на 857 тыс. рублей (18,6%) в основном за счет сокращения краткосрочных расходов будущих периодов и остатков сырья и материалов;

- «Дебиторская задолженность» снизилась на 101 724 тыс. рублей (64,3 %);

- «Краткосрочные финансовые вложения» снизились на 669 тыс. рублей (на 67,3%), обусловлено возвратом сумм выданных краткосрочных займов сотрудникам;

- «Денежные средства» выше на 15 866 тыс. рублей (на 82,5%), за счет введения лимита расхода денежных средств для возможности оплаты защищенных статей расходов (зарботной платы сотрудникам, налогов и т.п.) в январе 2021 года;

- «Прочие оборотные активы» снизились на 3 285 тыс. рублей (на 2,8%), обусловлено незначительным снижением выручки по незавершенным этапам работ.

Валюта баланса снизилась на 73 678 тыс. рублей (на 19,4%).

В пассиве баланса значительные отклонения по следующим статьям баланса:

- «Капитал и резервы» снизились на 116 152 тыс. рублей (в 2,6 раза) за счет снижения нераспределенной прибыли отчетного года;

- «Долгосрочные обязательства» увеличились на 39 628 тыс. рублей (в 3,2 раза) за счет роста отложенных налоговых обязательств по условно принятым работам;

- «Краткосрочные обязательства» увеличились незначительно на 2 846 тыс. рублей (на 0,9%) за счет роста кредиторской задолженности на 5 283 тыс. рублей (на 2,2%), обусловленного ростом задолженности по налогам и сборам и задолженности перед государственными внебюджетными фондами.

Таблица № 11

Расчет стоимости чистых активов АО «Мособлгидропроект», тыс. рублей				
Показатель	31.12.2019	31.12.2020	Отклонения	
			тыс. рублей	%
АКТИВЫ				
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	79 164	96 155	16 991	21,5%
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	300 881	210 212	-18 775	-6,2%
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	0	0,0%
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	380 045	306 367	-73 678	-19,4%
ПАССИВЫ				
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	17 642	57 270	39 628	224,6%
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	316 917	319 763	2 846	0,9%
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0	0	0,0%
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	334 559	377 033	42 474	12,7%

Расчет стоимости чистых активов АО «Мособлгидропроект», тыс. рублей				
Показатель	31.12.2019	31.12.2020	Отклонения	
			тыс. рублей	%
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итоговые пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	45 486	-70 666	-116 152	-255,4%

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили - 70 666 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель уменьшился на 116 152 тыс. рублей

Таблица № 12

Состояние чистых активов Общества, тыс. рублей			
Показатели	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стоимость чистых активов	102 485	45 486	-70 666
Размер уставного капитала	2 749	2 749	2 749
Разница	99 736	42 737	-73 415

Основными факторами, послужившими причиной того, что по итогам 2020 года стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала, были:

- получение убытка от продаж по итогам хозяйственной деятельности за отчетный период в размере 14 681 тыс. рублей, что обусловлено опережающим темпом снижения выручки над снижением затрат;
- создание резерва по сомнительным долгам в размере 74 280 тыс. рублей под просроченную задолженность ООО «РосЮгСтрой» по оплате работ на объекте ВТРК Архыз. В рамках судебного разбирательства рассматривается дело о банкротстве ООО «РосЮгСтрой». В отношении должника судом назначена процедура конкурсного производства.

Основными мерами, которые по итогам 2021 года могут позволить Обществу привести стоимость чистых активов в соответствие с его уставным капиталом, являются в том числе:

1. Восстановление созданного резерва по сомнительным долгам путем полного или частичного погашения просроченной дебиторской задолженности.
2. Получение чистой прибыли по итогам финансовой деятельности в 2021 год.

4.3 Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 13

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	2 380	-54 619	-116 152	212,7%
ЕБИТ	4 895	-54 556	-14 681	26,9%
ЕБИТДА	16 984	-41 892	-5 573	13,3%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается рост ЕБИТ и ЕБИТДА, который вызван снижением операционного убытка. При этом наблюдается рост чистого убытка ввиду создания резерва по сомнительным долгам в размере 74 280 тыс. рублей.

Показатели эффективности

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

Таблица № 14

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	0,45	-17,32	-36,86	212,8%
Норма ЕБИТ, %	0,92	-17,30	-4,66	26,9%
Норма ЕБИТДА, %	3,19	-13,29	-1,77	13,3%

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

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

Норма ЕБИТ (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.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 15

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,04	2,26	3,52	155,6%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	119,94	161,23	103,61	64,3%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,54	2,00	1,56	77,8%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	102,97	182,09	234,03	128,5%

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

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

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 16

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,41	0,58	0,30	51,0%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,25	0,07	0,11	173,5%
Коэффициент Бивера	- 0,37	- 0,24	0,09	36,0%

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.

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

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 17

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,25	0,12	- 0,23	- 192,7%
Соотношение собственного и заемного капитала	3,03	7,36	- 5,34	- 72,5%

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

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

В отчетном периоде показатели имеют отрицательные значения, что обусловлено отрицательной величиной собственного капитала.

Показатели доходности капитала

Таблица № 18

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0,48	-13,20	-32,99	249,9%
ROE, %	1,77	-73,82	-922,57	1249,7%

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

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

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

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

Показатели долговой нагрузки

Таблица № 19

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Долг, тыс. рублей	0,0	52 793,3	50 919,8	- 4 %
Процентные расходы, тыс. рублей	0,0	2 793,0	3 648,0	31%
Коэффициент долговой нагрузки	-	- 1,2	- 5,5	- *
Коэффициент покрытия процентных расходов	-	- 16,0	- 2,5	- **

* Динамика показателя не репрезентативна, так как не отражает улучшение показателя EBITDA и снижение объема долга

** Динамика показателя не репрезентативна, так как не отражает улучшение показателя EBITDA

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества. На горизонте анализируемого периода у Общества с 2019 года отмечается рост долга и коэффициента долговой нагрузки за счет привлечения процентного внутригруппового займа от ПАО «РусГидро». В отчетном периоде Обществом осуществлено частичное погашение долга. Отрицательные значения коэффициента объясняются отрицательным значением EBITDA.

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

4.4 Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 20

№ п/п	Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	0	0	0	0%
1.1	покупатели и заказчики	0	0	0	0%
1.2	векселя к получению	0	0	0	0%
1.3	задолженность дочерних и зависимых	0	0	0	0%

№ п/п	Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
	обществ				
1.4	авансы выданные	0	0	0	0%
1.5	прочие дебиторы	0	0	0	0%
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	176 040	158 203	56 479	35,7%
2.1	покупатели и заказчики	142 950	135 633	37 995	28,0%
2.2	векселя к получению	0	0	0	0%
2.3	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0%
2.4	задолженность участников по взносам в уставной капитал	0	0	0	0%
2.5	авансы выданные	18 699	11 435	12 024	105,2%
2.6	прочие дебиторы	14 391	11 135	6 459	58,0%

По состоянию на 31.12.2020 дебиторская задолженность свыше 12 месяцев отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев по бухгалтерской отчетности составляет 56 479 тыс. рублей.

Фактическая дебиторская задолженность за 2020 год больше на сумму созданного резерва по сомнительным долгам в размере просроченной задолженности заказчика ООО «РосЮгСтрой» на 74 279,9 тыс. рублей по оплате выполненных работ на объекте ВТРК Архыз. В отношении должника судом назначена процедура конкурсного производства.

В структуре фактической дебиторской задолженности наибольшую сумму занимает краткосрочная задолженность покупателей и заказчиков по проектным работам.

4.5 Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 21

№ п/п	Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
	Долгосрочные обязательства	145 369	17 642	57 270	325%
1	Займы и кредиты	0	0	0	0%
2	Отложенные налоговые обязательства	18 203	17 642	57 270	325%
3	Прочие долгосрочные обязательства	127 166	0	0	0%

По состоянию на 31.12.2020 долгосрочные обязательства сформированы отложенными налоговыми обязательствами в размере 57 270 тыс. рублей.

Таблица № 22

№ п/п	Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
	Краткосрочные обязательства	165 503	316 917	319 763	100,9%
1.	Займы и кредиты	0	52 793	50 920	96,5%
2.	Кредиторская задолженность	134 723	236 964	242 247	102,2%
2.1.	поставщики и подрядчики	46 575	70 619	64 506	91,3%
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0,0%
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0,0%
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	5 248	4 554	0	0,0%

№ п/п	Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	4 616	3 603	11 633	322,8%
2.6.	По налогам и сборам	32 637	15 594	22 312	143,1%
2.7.	Авансы полученные	44 464	142 294	143 019	100,5%
2.8.	Прочие кредиторы	1 183	300	777	259,6%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2 939	2 862	2 862	100,0%
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0%
5.	Резервы предстоящих расходов	13 546	8 356	8 389	100,4%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	14 294	15 942	15 345	96,3%

По сравнению с 2019 годом краткосрочные обязательства в целом выросли незначительно на 2 846 тыс. рублей (0,9%), что обусловлено ростом кредиторской задолженности на 5 283 тыс. рублей (на 2,2%), в основном по задолженности по налогам и сборам и задолженности перед государственными внебюджетными фондами.

4.6 Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2016 году утверждена Дивидендная политика Общества (Протокол от 04.03.16 №2), которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

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

Таблица № 23

Дивиденды	2018 г.	2019г.	2020г.
Всего, в том числе:	64 263	2 457	0
на обыкновенные акции	64 263	2 457	0
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

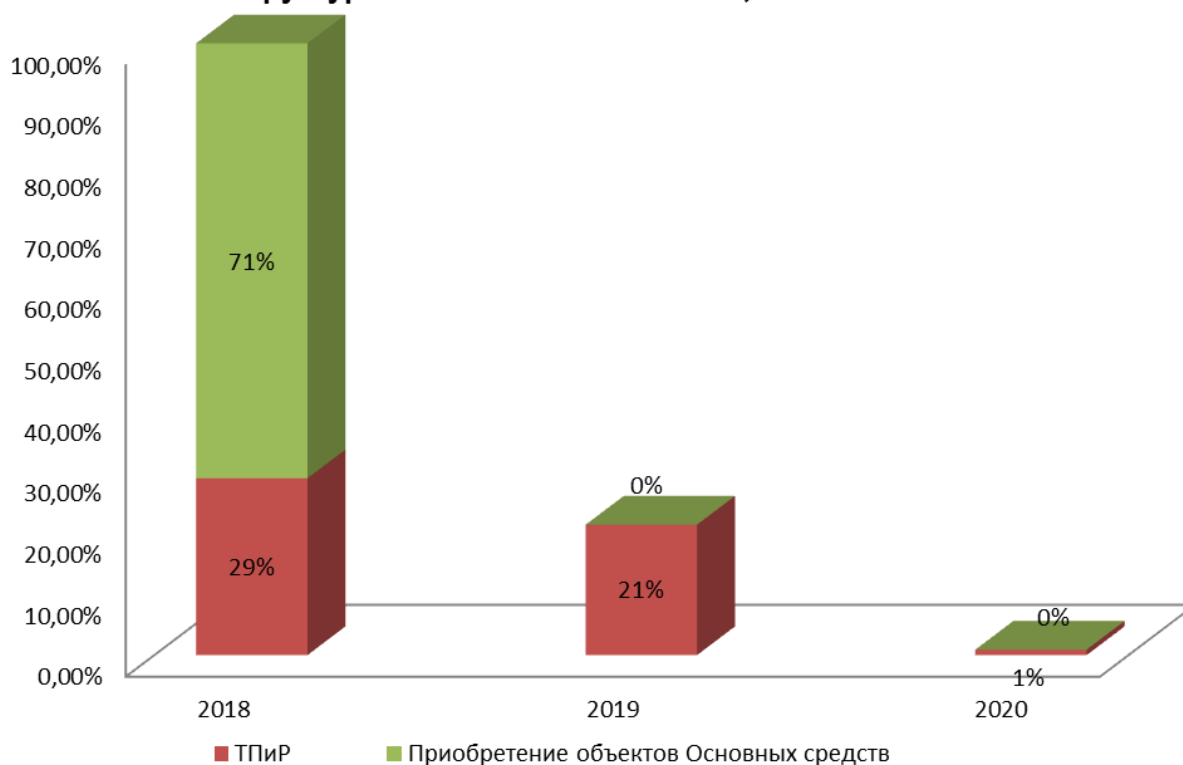
Динамика капитальных вложений:

Таблица № 24

№	Показатель	2018		2019		2020	
		тыс. рублей	%	тыс. рублей	%	тыс. рублей	%
Капитальные вложения всего (без НДС)		32 687	18,4%	6 970	78,7%	292	- 95,8%
1.1.	ТПиР	9 445	- 24,9%	6 970	- 26,2%	292	- 95,8%
1.2.	Новое строительство	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
1.3.	Приобретение объектов Основных средств	23241	54,5%	0	-100,0%	0	0,0%
1.4.	Прочие инвестиции	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%

Общий объем капиталовложений в 2020 году составил 292 тыс. рублей, что ниже уровня 2019 года на 95,8%.

Структура капитальных вложений, %



Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 25

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	34 557	292	0,0%
	Чистая прибыль прошлых лет	0	0	0,0%
	НДС к возмещению	6 912	59	-99,2%
	Чистая прибыль текущего года	0	0	0,0%
	Прочие собственные источники	0	0	0,0%
Итого:		41 469	351	-99,2%

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 26

№	Наименование направлений	Финансирование (с НДС), тыс. рублей		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
	Всего инвестиций, в т.ч.:	41 469	351	- 41 118	- 99,2%
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	20 175	351	- 19 824	- 98,3%
1.1	Работы по модернизации здания АО «Мособлгидропроект». Благоустройство территории.	1 200	0	- 1 200	100,0%
1.2	Работы по модернизации здания АО «Мособлгидропроект». Реконструкция внутренних помещений	15 414	351	- 15 063	100,0%
1.3	Работы по модернизации здания АО «Мособлгидропроект». Реконструкция хозяйственно-бытовой канализации и напольного покрытия здания	3 561	0	- 3 561	- 100,0%
2.	Приобретение объектов основных средств	21 294	0	- 21 294	-100,0%
	Оборудование и машины				
	Информационно-вычислительная техника				
2.1	Поставка серверного и сетевого активного оборудования для локальной вычислительной сети	4 800	0	- 4 800	- 100,0%
2.2	Поставка оборудования для оснащения резервным питанием здания АО «Мособлгидропроект»	840	0	-840	- 100,0%
2.3	Поставка мобильных рабочих станций	3 600	0	- 3 600	- 100,0%
2.4	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	600	0	- 600	- 100,0%
2.5	Поставка сетевых многофункциональных устройств производственного назначения	4 800	0	- 4 800	- 100,0%
2.6	Выполнение работ по модернизации системы пожаро-охранной сигнализации и системы контроля и управления доступом административного здания АО «Мособлгидропроект» (Модернизация целостности систем оповещения и контроля административного здания)	2 400	0	- 2 400	- 100,0%
2.7	Поставка полиграфических устройств Широкоформатные устройства	2 400	0	-2 400	-100,0%
	Оборудование инженерно-изыскательское				
2.8	Поставка малогабаритной установки электроконтактного динамического зондирования конструкции ЦНИИС	420	0	- 420	- 100,0%
2.9	Поставка набора ручных буров EIJKELKAMP P 01.11.SZ	234	0	- 234	- 100,0%
	Прочее				
2.11	Мебель	600	0	- 600	- 100,0%

Финансирование инвестиций в отчетном году осуществлялось за счет собственных источников в размере 351 тыс. рублей, что ниже плана по Инвестиционной программе 2020 года на 99,2%.

В 2020 году вся сумма инвестиций прошла по группе «Технического перевооружения и реконструкции». Проведено финансирование и освоение инвестиционных проектов в рамках проекта по модернизации здания АО «Мособлгидропроект», в части реконструкции внутренних помещений. Все расходы 2020 года не капитализированы, и добавлены в расходы по статье «Незавершенное строительство». Проведен частичный ввод в эксплуатацию на сумму 1 019,0 тыс. рублей путем капитализации затрат 2019 года в части благоустройства территории и замены остекления.

Не производились запланированные закупки по инвестиционной программе 2020 года по приобретению объектов основных средств.

Сокращение финансирования инвестиций обусловлено отсутствием свободных денежных средств в отчетном периоде. Общество финансирует инвестиционную программу за счет собственных источников, в том числе – за счет чистой прибыли. По итогам 2020 года сформирован убыток в размере 116 млн. рублей. Ухудшение финансового состояния в 2020 году привело к разрыву текущей ликвидности. Институт был вынужден закрывать защищенные статьи расходов, такие как оплата труда, социальные выплаты, налоги и т.п. Кроме того, не полностью погашен долг по займу ПАО «РусГидро» и просроченная задолженность перед подрядчиками, что в совокупности не позволяет сформировать новые обязательства по инвестициям без прогнозируемого срока оплаты. Финансирование инвестиционных проектов перенесено на будущие периоды

Раздел 6. Инновации

6.1. Основные направления инновационного развития компании

- Внедрение современных систем управления проектированием и систем автоматизированного проектирования.
- Развитие научной деятельности.
- Взаимодействие с ведущими инновационными ВУЗами.
- Внедрение инновационных технологий при проектировании с целью повышения эффективности, надежности и безопасности, в том числе экологической, объектов гидро- и атомной энергетики, водохозяйственных объектов и др.
- Развитие технологий создания аккумулирующих электростанций.
- Нарращивание компетенций по деятельности в отрасли ветроэнергетики как в части крупных ветропарков, так и для изолированных энергосистем, в том числе, по проектированию производственных мощностей по выпуску компонентов ветроэнергетических установок.

6.2. Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году.

- Участие в международном форуме по ветроэнергетике RAWI Forum 2020, г. Москва;
- Разработка методики проведения предпроектного обследования перспективных площадок малых ГЭС;
- Проведение полного цикла наблюдений за гидротехническими сооружениями Аушигерской ГЭС, Кашхатау ГЭС, Баксанской ГЭС, Зарагжской ГЭС и ГЭС-3 геодезическими методами.

6.3. Полученные в отчетном году охранные свидетельства на РИД, а также поданные заявки на оформление охранных свидетельств

За отчетный период охранных свидетельств на РИД не получено. Заявки на оформление охранных свидетельств не подавались.

Примечание: при оформлении охранных свидетельств на РИД при выполнении проектных работ или НИОКР по заказу ПАО «РусГидро» в качестве организации патентообладателя указывается ПАО «РусГидро».

6.4. Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:

- Разработка и апробация методических указаний по выполнению предпроектных и внестадийных работ для инвестиционного обоснования проектов строительства ГЭС установленной мощностью 50 МВт и менее.
- Разработка и опытная эксплуатация линейного электромеханического привода для управления направляющим аппаратом и лопастями рабочего колеса гидротурбин ГЭС/ГАЭС.

6.5. Планы и задачи компании в области инновационного развития на следующий год.

На 2021 год запланированы мероприятия в области инновационного развития:

- Усовершенствование системы управления проектами «Pilot-ICE»;
- Развитие сотрудничества с отечественными и зарубежными компаниями;
- Развитие сотрудничества с МИЦ КР МГТУ им. Н.Э. Баумана;
- Внедрение инновационных технологий при разработке проектной документации (BIM – технологий), позволяющих улучшать качество проектной продукции и ее конкурентоспособность;
- Продолжение проработок по развитию технологий создания аккумулирующих электростанций;
- Укрепление компетенций в направлении ветроэнергетики в Институте.

Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В соответствии законодательством Российской Федерации структура службы охраны труда представлена штатной должностью специалиста по охране труда в отделе по управлению персоналом. В соответствии с приказами от 31.01.2018 № 8 «Об организации мероприятий по охране труда» и от 16.11.2020 № 146 «О назначении ответственного лица за обеспечение безопасных условий и охраны труда в АО «Мособлгидропроект» общее руководство по обеспечению требований охраны труда в АО «Мособлгидропроект» осуществляет руководитель организации.

Оценка условий труда

Специальная оценка условий труда проведена на 299 рабочих мест. Все рабочие места соответствуют нормативным требованиям охраны труда (класс условий труда 2 – допустимый).

Таблица №27

Оценка условий труда	2018	2019	2020
Количество сотрудников, охваченных специальной оценкой условий труда	299	Не проводилась	Не проводилась

Расходы на охрану труда

Таблица № 28

Направление	2018	2019	2020
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	128,56	17,65	99,30
Мероприятия по улучшению условий труда	122,79	47,21	6,84
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве	1,5	6,37	138,95
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев	5,47	7,06	19,90
ИТОГО	258,32	78,29	264,99

В соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и на основании приказа от 04.03.2013 №12 «Об обеспечении работников бесплатной спецодеждой и средствами индивидуальной защиты (СИЗ) и установлении норм обеспечения (СИЗ) и срок их использования», при наличии финансово-экономических ресурсов, работникам бесплатно выдаются прошедшие обязательную сертификацию или декларирование соответствия специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты в соответствии с типовыми нормами.

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

Производственных травм за 2018, 2019, 2020 годов не зафиксировано.

Обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда проводится в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации, Порядком обучения по охране труда и проверке знаний требований охраны труда работников организаций, утвержденным Постановлением Минтруда России, Минобразования России от 13.01.2003 № 1/29 (в ред. от 30.11.2016).

Таблица № 29

Направление	2018	2019	2020
Обучение по охране труда	35,5	52	94
Аттестация по электробезопасности	28,7	75	54
ИТОГО	64,2	127	148

В Обществе разработаны и утверждены следующие документы, регламентирующие вопросы организации труда и охраны здоровья:

Положение о системе управления охраной труда в АО «Мособлгидропроект»

Программа проведения вводного инструктажа по охране труда.

Инструкция по охране труда при эксплуатации персональных компьютеров.

Инструкция по охране труда при эксплуатации периферийных устройств персональных компьютеров и оргтехники.

Инструкция по электробезопасности для не электротехнического персонала.

Инструкция работнику, командируемому на объекты строительства для проведения авторского надзора в составе проектно-изыскательских работ на строительстве гидротехнических сооружений, геотехнадзора, согласования технических вопросов на месте производства работ.

Инструкция по охране труда для водителя автомобиля.

Инструкция по охране труда для уборщика территории.

Инструкция по охране труда для уборщика служебных помещений.

Инструкция по охране труда для слесаря - электрика.

Инструкция по охране труда для слесаря-сантехника.

Программа проведения вводного инструктажа по пожарной безопасности.

Инструкции по пожарной безопасности.

Инструкция по оказанию первой доврачебной помощи.

Ответственность по управлению вопросами организации охраны труда распределена приказом от 31.01.2018 № 8 «Об организации мероприятий по охране труда».

Организация противопожарных мероприятий в АО «Мособлгидропроект» включает в себя выполнение регулярных проверок всех помещений, как правило, перед длительными выходными. Периодичность контроля устанавливается согласно законодательству и прочим отраслевым нормативным актам, требованиям собственников здания. Противопожарные мероприятия в АО «Мособлгидропроект» предусматривают инструктажи и обучающие занятия с сотрудниками.

Ознакомление с требованиями, и последующая проверка знаний осуществляются уполномоченным лицом, назначаемым Руководителем организации. Инструктажи проводятся как с постоянными сотрудниками, так и с временными.

Раздел 8. Охрана окружающей среды¹

Общество занимает активную позицию в вопросах охраны окружающей среды. Основной задачей Института является снижение прямого негативного воздействия на окружающую среду в части административной деятельности. В Обществе утверждена Политика в области экологии. Основные направления деятельности в соответствии с Экологической политикой:

- действовать в соответствии с природоохранным Законодательством РФ;
- требовать соблюдения всеми работниками и подрядчиками правил техники безопасности, экологических норм и правил;
- повышать уровень знаний в области экологии и уровень квалификации персонала;
- вовлекать в процесс защиты окружающей среды всех работников Института;
- предотвращать негативное воздействие на окружающую среду в процессе производственной деятельности или минимизировать такое воздействие.

Наше предприятие занимается проектной деятельностью. Результат деятельности – печатная документация, передаваемая заказчику. Технологические процессы соответствуют современным требованиям и основным положениям организации рабочих мест с точки зрения экологической безопасности при сборе, хранении и вывозе отходов производства.

Общество не имеет земли в собственности, в аренде, а также земель, расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям. Общество располагается в Московской области в г. Дедовске в офисном здании, занимает территорию площадью 9 960 кв. м: площадь застройки – 1 990 кв. м, твердые покрытия - 310 кв. м, газоны – 7 660 кв. м

Водоснабжение, теплоснабжение и канализация офисного здания института осуществляется по договорам. Общество не сдает в аренду помещения, находящиеся в собственности.

Территория предприятия разделена на зоны в соответствии с характером производственной деятельности. На территории предприятия имеются места для накопления и временного размещения твердых бытовых отходов, смета с территории и хранения ламп. Отходы газонной травы и опавшей листвы складированы в приствольных кольцах.

Отходы, образующиеся от жизнедеятельности предприятия, до октября 2020 года накапливались в 4 контейнера по 0,8 кв. м, после чего транспортировались с территории к месту санкционированного размещения на полигон ООО «Ядрово» (Московская область, Волоколамский район) компанией ООО «Экорегонсервис». С октября 2020 года вывозом твердых коммунальных отходов осуществляет Рузский региональный оператор. На территории, отведенной под складирование отходов, стоит два контейнера объемом 1,1 куб. м. Рузским региональным оператором в месяц забирается 8,8 куб. м. Собственных полигонов или других специальных объектов для размещения отходов предприятие не имеет. На территории отсутствуют котельная, трансформаторная подстанция, дизельный генератор, очистные сооружения.

Общество осуществляет передачу отходов на размещение, утилизацию, обезвреживание в соответствии с утвержденным проектом нормативов образования отходов лимитов на их размещение (ПНООЛР) и документом об утверждении норматива образования отходов и лимитов на их размещение от 03.04.2018 № 52/179 МО.

Утилизация отходов производства производится в рамках нижеперечисленных договоров:

- вывоз контейнеров с твердыми бытовыми отходами (ТБО) на полигон «Ядрово» (Московская область, Волоколамский район) Договор от 01.01.2019 № 92/19 ЭРС с ООО «ЭКОРЕГИОНСЕРВИС»;

¹ Данный раздел не включается в Годовой отчет следующих компаний группы РусГидро: Управляющие компании, Сервисные компании, иные компании.

- вывоз контейнеров с твердыми коммунальными отходами (ТКО) осуществляет Рузский региональный оператор по договору от 23.07.2019 № РРО-2019-0010496.
- обслуживание и ремонт кондиционеров (ООО «ПрофГрупп» Договора от 23.10.2020 №10/1/20, от 30.10.2020 №10/2/20, от 02.11.2020 №11/1/20, от 06.11.2020 №11/2/20).

В 2020 году договора на обслуживание автотранспорта и обслуживание оргтехники не заключались.

Общая масса образования отходов за 2020 год составила: Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный – 14,072 т., смет с территории предприятия малоопасный – 3,1 т.

На счет Управления Федерального Казначейства по Московской области (Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Московской и Смоленской областям) за 2020 год было перечислено 9179 рублей 53 копеек во исполнение Постановления Правительства РФ от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».

В 2020 году Обществу не выставлялись штрафы и нефинансовые санкции за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований.

Раздел 9. Закупочная деятельность

9.1. Общая информация о закупочной деятельности

Закупочная деятельность в АО «Мособлгидропроект» регулируется в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 N 223-ФЗ (далее ФЗ-223). И попадает под действие ФЗ-223 как хозяйственное общество (в том числе дочернее), в уставном капитале которого доля участия РФ, субъекта РФ в совокупности превышает 50%.

Регламентирующая среда в сфере закупок представлена следующими ключевыми локально-нормативными документами:

- Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро;
 - Единым положением о проведении конкурентной закупки в группе РусГидро;
 - Положением о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях АО «Мособлгидропроект»;
 - Актуальным альбомом типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро, утвержденным приказом;
 - Регламентом формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности по исполнению ГКПЗ АО «Мособлгидропроект»;
 - Регламентом о взаимодействии структурных подразделений АО «Мособлгидропроект» при планировании, организации и проведении закупок товаров, работ, услуг;
 - Положением о порядке назначения и работы экспертов и актуальным реестром экспертов 1 и 2 уровней по оценке предложений поставщиков товаров, работ и услуг для нужд АО «Мособлгидропроект»;
 - Регламентом организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд АО «Мособлгидропроект»;
 - Единой методикой проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых Группой РусГидро;
 - Единой методикой экспертизы комплекта ценообразующей документации в Группе РусГидро;
 - Методикой формирования критериев оценки, порядка оценки и сопоставления заявок.
- Принципы открытости и прозрачности в закупочной деятельности.

Закупочная деятельность Общества направлена на своевременное и качественное обеспечение товарами, работами и услугами, а также экономного расходования денежных средств и предусматривает применение принципов открытости и прозрачности в сфере закупок для нужд Общества. Для реализации данных принципов Общество осуществляет:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- информационную открытость закупки, путем ее размещения в единой информационной системе;
- действия, направленные на достижение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к Участникам там, где такая конкуренция возможна, а где невозможна – обеспечение повышенного внутреннего контроля;
- не допускает ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к Участникам;
- свободный и безвозмездный доступ к информации о проведении закупки благодаря налаженной инфраструктуре закупок (информационное обеспечение, сертификация).

Органы управления закупочной деятельностью:

Совет директоров АО «Мособлгидропроект».

Единоличный исполнительный орган Общества.

Центральная закупочная комиссия АО «Мособлгидропроект».

Закупочные комиссии 1-го и 2-го уровней АО «Мособлгидропроект».
Совещательный орган АО «Мособлгидропроект».

Информационное освещение закупочной деятельности общества.

В единой информационной системе (сайт единой информационной системы в сфере закупок товаров, работ, услуг в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определенный законодательством Российской Федерации для размещения информации в соответствии с положениями Федерального закона от 18.07.2011 № 223 ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», расположенный по адресу www.zakupki.gov.ru. – далее ЕИС) размещаются следующие информация и материалы:

- единое положение о закупках (далее ЕПоз), а также вносимые в него изменения – в течение 15 (пятнадцати) дней с даты его утверждения или даты утверждения изменений соответственно;
- годовая комплексная программа закупок (далее - ГКПЗ), формируемая на один календарный год, а также информация о внесении изменений – в течение 10 (десяти) календарных дней со дня ее утверждения или внесения изменений в порядке, установленном ЕПоз;
- при проведении открытых конкурентных закупок, а также конкурентных закупок в электронной форме – извещение о закупке, документация о закупке, проект договора как неотъемлемая часть извещения и документации о закупке – в момент объявления закупки;
- информация об отмене открытых конкурентных закупок, а также конкурентных закупок в электронной форме – в день принятия этого решения;
- при проведении открытых конкурентных закупок, а также конкурентных закупок в электронной форме изменения, вносимые в извещение и (или) документацию о закупке, – не позднее чем в течение 3 (трех) дней с даты принятия решения о внесении указанных изменений;
- при проведении открытых конкурентных закупок, а также конкурентных закупок в электронной форме разъяснения извещения и (или) документации о закупке – не позднее чем в течение 3 (трех) рабочих дней с даты поступления запроса со стороны Участника;
- при проведении открытых конкурентных закупок, а также конкурентных закупок в электронной форме – протоколы, составляемые в процессе проведения закупки – не позднее 3 (трех) дней с даты подписания таких протоколов;
- сведения об изменении количества, объемов, цены приобретаемой продукции, сроках исполнения по сравнению с указанными в итоговом протоколе, сформированном по итогам конкурентной закупки (с указанием измененных условий), – не позднее 10 (десяти) дней с даты внесения соответствующих изменений в договор;
- сведения о количестве и общей стоимости договоров, заключенных Заказчиком по результатам закупки продукции, в том числе об общей стоимости договоров, информация о которых не внесена в реестр договоров (в реестр договоров не вносятся сведения и документы, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации не подлежат размещению в ЕИС), – ежемесячно, не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем;
- сведения о количестве и стоимости договоров, заключенных Заказчиком по результатам закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика), – ежемесячно, не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем;
- сведения о количестве и стоимости договоров, заключенных Заказчиком с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком) по результатам конкурентной закупки, признанной несостоявшейся, – ежемесячно, не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем;
- реестр договоров, в соответствии с Правилами ведения реестра договоров заключенных Заказчиками по результатам закупки, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации, – в течение 3 (трех) рабочих дней с даты заключения договора, в том числе договора, заключенного Заказчиком по результатам закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) продукции, стоимость которой превышает 100 000 (сто тысяч) рублей без НДС, а в случае, если годовая выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более чем

5 000 000 000 (пять миллиардов) рублей – стоимость, которой превышает 500 000 (пятьсот тысяч) рублей без НДС;

- информация и документы, касающиеся результатов исполнения договора, в том числе оплаты договора, размещаются в реестре договоров в течение 10 (десяти) календарных дней после каждого факта исполнения договора (после каждой приемки продукции, предусмотренной договором, и после каждой оплаты по договору) и (или) после исполнения договора (прекращения всех обязательств по нему);

- иная информация, подлежащая размещению в ЕИС в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также иная информация, которую Заказчик считает необходимой разместить в ЕИС, при условии технической возможности такого размещения.

9.2. Объем и структура закупок за 2020 год

Общий объем проведенных АО «Мособлгидропроект» закупок за отчетный 2020 год состоит из 65 закупочных процедур на общую сумму 53 750,29 тыс. рублей без НДС.

Из них:

- конкурс в электронной форме – 6 процедур на сумму 7 156,00 тыс. рублей без НДС, что составляет 13,31 % от всех проведенных закупок;

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 5 закупок на сумму 9 555,66 тыс. рублей без НДС, что составляет 17,78 % от всех проведенных закупок;

- закупка у взаимозависимых лиц – 6 закупок на сумму 6 676,97 тыс. рублей без НДС, что составляет 12,42 % от всех проведенных закупок;

- упрощенные закупки – 48 закупок на сумму 30 361,66 тыс. рублей без НДС, что составляет 56,49% от всех проведенных закупок.

9.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 6 379,65 тыс. рублей без НДС.

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

АО «Мособлгидропроект» не подпадает под действие Постановления Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Мособлгидропроект»

Место нахождения: Московская область, Истринский район, г. Дедовск

Почтовый адрес: 143532, Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д.1

Банковские реквизиты:

Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) г. Москва БИК 044525411,

к/с 30101810145250000411, р/с 40702810613130000075

ИНН 5017001040

Сведения о государственной регистрации Общества:

Свидетельство о государственной регистрации № 50:08:01558

Дата государственной регистрации: 07.07.1998

Основной государственный регистрационный номер: 1025001815960

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Управление МОРП в Истринском районе

Индивидуальный номер налогоплательщика: 5017001040

Контакты:

Тел. +7 (495) 994-81-73; факс: +7 (495) 992-38-99

e-mail: info@hydroproject.com

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

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ФинЭкспертиза»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г. Москва, Ленинградский проспект, дом 47, строение 3, помещение X, этаж 3, ком.1

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

ИНН: 7708096662

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является:

СРО «Российский союз аудиторов» (Ассоциация) (дата включения в реестр саморегулируемых организаций аудиторов СРО РСА – 01.12.2016)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11603076287

Контакты:

Телефон (многоканальный): +7 (495) 775-22-00 , +7 (495) 775-22-01

e-mail: info@finexpertiza.ru

Адрес страницы в сети Интернет: finexpertiza.ru

Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах:

Решением Совета директоров Общества 29.12.2010 (протокол от 29.12.2010 №11) регистратором Общества утверждено АО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: АО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13

Почтовый адрес: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Телефон: (495) 771-73-35, Факс: (495) 771-73-34

e-mail: rost@rrost.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rrost.ru

Лицензия: Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра 10-000-1-00264 (бессрочная), дата выдачи 03.12.2002.



FINEXPERTIZA

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
«Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»
за 2020 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам АО «Мособлгидропроект»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ» (АО «Мособлгидропроект», далее по тексту – «Общество», ОГРН 1025001815960, Московская область, 143532, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, дом 1), состоящей из:

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

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

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

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

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

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

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



Член международной аудиторско-консалтинговой сети FinExpertiza

2

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

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

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

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

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

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



И.В. Красильников

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

И.В. Красильников 2021 г.

FINEXPERTIZA

Член международной аудиторско-консалтинговой сети FinExpertiza

4

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2020 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
			0710001		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
Организация АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ		по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	5017001040		
		по ОКВЭД 2	71.12		
Вид экономической деятельности Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях		по ОКФС	12267	16	
Организационно-правовая форма / форма собственности Акционерное общество / частная		по ОКЕИ	384		
Единица измерения: в тыс. рублей					
Местонахождение (адрес) 143532, Московская обл, Истринский р-н, Дедовск г, Энергетиков ул, д. № 1					
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ					
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»					
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора		ИНН	7708096662		
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора		ОГРН/ ОГРНИП	1027739127734		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	43 230	52 022	57 740
	в том числе:				
3.1	Здание	1151	20 751	21 335	22 925
3.1	Земельный участок	1152	793	793	793
3.1	Сооружения	1153	404	483	562
3.1	Машины и оборудование	1154	7 545	13 500	23 029
3.1	Транспортные средства	1155	2 780	4 148	5 536
3.1	Другие виды основных средств	1156	7	57	168
3.1	Строительство объектов основных средств	1157	10 970	11 697	4 727
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	-	-	257
	в том числе:				
3.3	Займы выданные сотрудникам	1171	-	-	257
3.9	Отложенные налоговые активы	1180	52 893	26 900	15 475
3.2	Прочие внеоборотные активы	1190	32	242	20 229
	в том числе:				
3.2	НДС по авансам полученным	1191	-	-	19 398
3.2	РБП долгосрочные	1192	32	242	831
	Итого по разделу I	1100	96 155	79 164	93 701

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.4	Запасы	1210	3 752	4 609	5 130
	в том числе:				
3.4	Сырье и материалы	1211	207	712	1 589
3.4	Затраты в незавершенном производстве	1212	2 947	2 975	577
3.4	Расходы будущих периодов	1213	598	922	2 964
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
3.5	Дебиторская задолженность	1230	56 479	158 203	176 040
	в том числе:				
3.5	Расчеты с покупателями и заказчиками	1231	37 995	135 633	142 950
3.5	Авансы выданные	1232	12 024	11 435	18 699
3.5	Расчеты по налогам и сборам	1233	687	-	-
3.5	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	1234	1 826	4 347	2 562
3.5	Прочие дебиторы	1235	3 947	6 788	11 829
3.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	325	994	3 086
	в том числе:				
3.3	Займы выданные сотрудникам	1241	325	994	3 086
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	35 100	19 234	34 915
3.5	Прочие оборотные активы	1260	114 556	117 841	100 485
	в том числе:				
3.5	НДС по авансам и предоплатам	1261	22 488	22 191	6 783
3.5	Выполненные этапы по незавершенным работам	1262	92 068	95 650	93 703
	Итого по разделу II	1200	210 212	300 881	319 656
	БАЛАНС	1600	306 367	380 045	413 357

6

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 749	2 749	2 749
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	494	494	494
3.7	Резервный капитал	1360	139	139	139
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(74 048)	42 104	99 103
	в том числе:				
	Чистая прибыль (убыток)	1371	(116 152)	(54 619)	2 380
	Дивиденды	1372	-	2 380	66 168
	Итого по разделу III	1300	(70 666)	45 486	102 485
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	57 270	17 642	18 203
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.8	Прочие обязательства	1450	-	-	127 166
	в том числе:				
3.8	Авансы полученные	1451	-	-	127 166
	Итого по разделу IV	1400	57 270	17 642	145 369
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	50 920	52 793	-
3.8	Кредиторская задолженность	1520	245 109	239 826	137 663
	в том числе:				
3.8	Поставщики и подрядчики	1521	64 506	70 619	46 575
3.8	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	-	4 554	5 248
3.8	Задолженность по налогам и сборам	1523	22 312	15 594	32 638
3.8	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	11 633	3 603	4 616
3.8	Авансы полученные	1525	143 019	142 294	44 464
3.8	Дивиденды	1526	2 862	2 862	2 939
3.8	Прочая задолженность	1527	777	300	1 183
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.10	Оценочные обязательства	1540	8 389	8 356	13 546
3.8	Прочие обязательства	1550	15 345	15 942	14 294
	в том числе:				
3.8	НДС отложенный для уплаты	1551	15 345	15 942	14 294
	Итого по разделу V	1500	319 763	316 917	165 503
	БАЛАНС	1700	306 367	380 045	413 357

Руководитель

Малахов Владимир
Иванович

(подпись)

(расшифровка подписи)

29 января 2021 г.



7

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2020 г.**

			Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
Организация	АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности	Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях	по ОКВЭД 2	71.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
3.12	Выручка	2110	315 133	315 290
3.13	Себестоимость продаж	2120	(231 637)	(268 720)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	83 496	46 570
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.13	Управленческие расходы	2220	(98 177)	(101 126)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(14 681)	(54 556)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	36	109
	Проценты к уплате	2330	(3 648)	(2 793)
3.14	Прочие доходы	2340	138	704
	в том числе:			
3.14	Продажа ОС	2341	-	270
3.14	Судебные расходы возмещение	2342	-	275
3.14	Возмещение по страховым случаям	2343	108	130
3.14	Прочие доходы	2344	30	29
3.14	Прочие расходы	2350	(84 252)	(10 058)
	в том числе:			
3.14	Услуги банка	2351	(286)	(1 319)
3.14	Материальная помощь	2352	(589)	(477)
3.14	Вознаграждение членам совета директоров	2353	(998)	(970)
3.14	Пени, штрафы, неустойки по решению суда.	2354	(515)	(4 317)
3.14	Саморегулирование	2355	(727)	(838)
3.14	Не принятая Заказчиком выручка	2356	(4 636)	(2 137)
3.14	Резерв по сомнительному долгу	2357	(74 280)	-
3.14	Прочие расходы	2358	(2 221)	-
3.9	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(102 407)	(66 594)
3.9	Налог на прибыль	2410	(13 635)	11 986
	в том числе:			
3.9	текущий налог на прибыль	2411	-	-
3.9	отложенный налог на прибыль	2412	(13 635)	11 986
3.9	Прочее	2460	(110)	(11)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(116 152)	(54 619)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(116 152)	(54 619)
3.15	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Малахов Владимир
Иванович
(подпись) (двухзначная кодировка подписи)

29 января 2021



9

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2020 г.

Коды	
0710004	
31	12 2020
00129892	
5017001040	
71.12	
12267	16
384	

Организация АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ Форма по ОКУД _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
 Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставления технических консультаций в этих областях по ОКВЭД.2 _____
 Вид экономической деятельности _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности по ОКПО / ОКФС _____
 Акционерное общество / частная по ОКЕИ _____
 Единица измерения: в тыс. рублей _____

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3100	2 749	-	494	139	99 104	102 486
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(56 999)	(56 999)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(54 619)	(54 619)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	X	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(2 380)	(2 380)

10

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	2 749	-	494	139	42 104	45 486
Увеличение капитала - всего: за 2020 г.	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(116 152)	(116 152)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(116 152)	(116 152)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	2 749	-	494	139	(74 048)	(70 666)

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

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

12

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3600	(70 666)	45 486	102 485


 Руководитель (подпись) _____
Малахов Владимир
Иванович
 (расшифровка подписи) _____


29 января 2021 г.

19

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

Организация	АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	Дата (число, месяц, год)	31 12 2020		
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	00129892		
		ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности	Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях	по ОКВЭД 2	71.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	344 877	346 571
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	84 406	89 840
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от Компаний ПАО "РусГидро"	4114	243 912	206 085
прочие поступления	4119	16 559	50 666
Платежи - всего	4120	(321 785)	(405 405)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(81 228)	(82 899)
в связи с оплатой труда работников	4122	(224 514)	(222 024)
процентов по долговым обязательствам	4123	(516)	-
налога на прибыль организаций	4124	-	(1 006)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(15 507)	(99 476)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	23 112	(58 834)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	50	499
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	270
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	50	229
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(2 291)	(4 769)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 291)	(4 769)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 241)	(4 270)

19

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	50 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	50 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(5 005)	(2 577)
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	-	(2 457)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 005)	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	(120)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(5 005)	47 423
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	15 866	(15 681)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	19 234	34 915
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	35 100	19 234
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-


 Руководитель _____
 (подпись)


 Малахов Владимир
 Иванович
 (расшифровка подписи)

29 января 2021 г.

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

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

с.1

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода			
			На начало года		Поступило	Выбыло		Переведенка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость			Накопленная амортизация
Нематериальные активы - всего	5100 5110	за 2020г. за 2019г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
в том числе:	5101 5111	за 2020г. за 2019г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
		Всего	5120	-
в том числе:	5121	-	-	-

16

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

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

17

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

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

Руководитель (подпись)  **Малахов Владимир Иванович**
 (расшифровка подписи)
 29 января 2021 г.



2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация			начислено амортизации	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2020г.	110 470	(70 145)	1 019	(549)	549	(9 065)	-	110 941	(78 561)
	5210	за 2019г.	114 090	(61 077)	-	(3 620)	3 620	(12 668)	-	110 470	(70 145)
в том числе:											
	Машины и оборудование (кроме собственного)	5201	за 2020г.	72 805	(59 295)	-	(301)	301	(5 964)	-	72 504
	5211	за 2019г.	75 283	(52 254)	-	(2 476)	2 476	(9 519)	-	72 805	(59 295)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2020г.	928	(880)	-	(199)	199	(48)	-	729	(729)
	5212	за 2019г.	928	(770)	-	-	-	(110)	-	928	(880)
Другие виды основных средств	5203	за 2020г.	154	(145)	-	(49)	49	(2)	-	104	(99)
	5213	за 2019г.	154	(143)	-	-	-	(2)	-	154	(145)
Транспортные средства	5204	за 2020г.	10 392	(6 245)	-	-	-	(1 388)	-	10 392	(7 632)
	5214	за 2019г.	11 534	(5 999)	-	(1 142)	1 142	(1 388)	-	10 392	(6 245)
Сооружения	5205	за 2020г.	1 403	(919)	-	-	-	(79)	-	1 403	(998)
	5215	за 2019г.	1 403	(840)	-	-	-	(79)	-	1 403	(919)
Здания	5206	за 2020г.	23 996	(2 660)	1 019	-	-	(1 604)	-	25 015	(4 264)
	5216	за 2019г.	23 996	(1 070)	-	-	-	(1 590)	-	23 996	(2 660)
Земельные участки	5207	за 2020г.	793	-	-	-	-	-	-	793	-
	5217	за 2019г.	793	-	-	-	-	-	-	793	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5221	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

19

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2020г.	11 697	293	-	(1 019)	10 970
	5250	за 2019г.	4 727	6 970	-	-	11 697
в том числе: Здание АО "Мособлгидропроект"	5241	за 2020г.	11 697	293	-	(1 019)	10 970
	5251	за 2019г.	4 727	6 970	-	-	11 697

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

Наименование показателя	Код	
	за 2020г.	за 2019г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 019
	5261	1 019
в том числе: Здание АО "Мособлгидропроект"	5270	-
	5271	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:		

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 750	2 939	8 644
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

Руководитель  (подпись)

 Малахов Владимир
Иванович
(расшифровка подписи)

29 января 2021 г.

21

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректура	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая долевую первоначальную стоимость до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректура
						первоначальная стоимость	накопленная корректура				
Долгосрочные - всего	5301 5311	за 2020г. за 2019г.	- 257	- -	- -	- (257)	- -	- -	- -	- -	- -
в том числе:											
займы, выданные работникам	5302 5312	за 2020г. за 2019г.	- 257	- -	- -	- (257)	- -	- -	- -	- -	- -
Краткосрочные - всего	5305 5315	за 2020г. за 2019г.	994 3 086	- -	- -	(666) (2 092)	- -	- -	325 994	- -	- -
в том числе:											
займы, выданные работникам	5306 5316	за 2020г. за 2019г.	994 3 086	- -	- -	(666) (2 092)	- -	- -	325 994	- -	- -
Финансовых вложений - итого	5300 5310	за 2020г. за 2019г.	994 3 343	- -	- -	(666) (2 349)	- -	- -	325 994	- -	- -

22

3.2. Иное использование финансовых вложений

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


 Руководитель (подпись) Малахов Владимир
 (расшифровка подписи) Уванович
 29 января 2021 г.

25

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (выдаями)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2020г.	4 609	-	234 250	(235 107)	-	-	-	-	3 752	-
	5420	за 2019г.	5 130	-	280 403	(280 924)	-	-	X	X	4 609	-
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2020г.	712	-	6 689	(7 194)	-	-	-	-	207	-
	5421	за 2019г.	1 589	-	7 155	(8 032)	-	-	-	-	712	-
Готовая продукция	5402	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2020г.	2 975	-	226 699	(226 727)	-	-	-	-	2 947	-
	5425	за 2019г.	577	-	272 144	(269 746)	-	-	-	-	2 975	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2020г.	922	-	862	(1 166)	-	-	-	-	598	-
	5427	за 2019г.	2 964	-	1 104	(3 146)	-	-	-	-	922	-
	5408	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

24

4.2. Запасы в залоге

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

Руководитель _____
(подпись)

Мапахов Владимир
Иванович
(расшифровка подписи)

29 января 2021 г.



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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	принятых процентов, штрафов и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгов-краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
	5502	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5522	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5505	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
	5510	за 2020г.	168 203	-	407 603	-	(435 047)	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5530	за 2019г.	176 040	-	422 687	-	(440 524)	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5511	за 2020г.	135 633	-	372 383	-	(395 741)	-	-	-	-	-	-	-
	5531	за 2019г.	142 950	-	378 370	-	(385 687)	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5512	за 2020г.	11 435	-	18 881	-	(18 232)	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2019г.	18 699	-	26 667	-	(33 931)	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5513	за 2020г.	11 135	-	16 338	-	(21 014)	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2019г.	14 381	-	17 950	-	(20 906)	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5534	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5500	за 2020г.	168 203	-	407 603	-	(435 047)	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5520	за 2019г.	176 040	-	422 687	-	(440 524)	-	-	-	-	-	-	-

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
прочая задолженность	5593	-	-	-
	5594	-	-	-



Руководитель (подпись) Малахов Владимир Иванович (расшифровка подписи)

29 января 2021 г.

28

6. Затраты на производство (расходы на продажу)*

Наименование показателя	Код	за 2020г.	за 2019г.
Материальные затраты	5610	6 307	7 730
Расходы на оплату труда	5620	172 060	172 859
Отчисления на социальные нужды	5630	50 498	49 913
Амортизация	5640	9 085	12 688
Прочие затраты	5650	91 848	126 656
Итого по элементам	5660	329 788	369 846
Фактическая себестоимость проданных товаров	5665	-	-
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	(2 398)
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	28	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	329 814	367 448

* - Для организаций, осуществляющих торговую деятельность добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоимость товаров

Руководитель (подпись)  Матзов Владимир Иванович (подпись)
 (подпись) (подпись)
 29 января 2021 г.



29

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	8 356	9 007	(8 974)	-	8 389
в том числе:						
Резерв ежегодных отпусков	5701	8 356	9 007	(8 974)	-	8 389


 Руководитель (подпись)
 Малахов Владимир Иванович
 (расшифровка подписи)


 29 января 2021 г.

30

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	-	-	-
	5811	-	-	-



 Руководитель (подпись) **Малахов Владимир Иванович** (расшифровка подписи)

 29 января 2021 г.

 31

9. Государственная помощь

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

Руководитель (подпись) _____
 (расшифровка подписи) _____

М.П. МОСГОБЛГИДРОПРОЕКТ
 МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
 МОСГОБЛГИДРОПРОЕКТ
 ОГРН 502500165980

Малахов Владимир Иванович

29 января 2021 г.

32

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ АО
«МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ»
ЗА 2020 ГОД**

33

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I.	Общие сведения	3
1.1.	Информация об Обществе	3
1.2.	Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность ..	5
II.	Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности.....	8
2.1.	Основа составления	8
2.2.	Активы и обязательства в иностранных валютах.....	8
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.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	11
2.13.	Расчеты по налогу на прибыль	11
2.14.	Доходы	11
2.15.	Расходы	12
2.16.	Изменения в учетной политике Общества на 2020 год.....	12
III.	Раскрытие существенных показателей	13
3.1.	Основные средства	13
3.2.	Прочие внеоборотные активы	16
3.3.	Финансовые вложения.....	17
3.4.	Запасы	18
3.5.	Дебиторская задолженность	19
3.6.	Денежные средства и денежные эквиваленты	21
3.7.	Капитал и резервы	21
3.8.	Кредиторская задолженность	22
3.9.	Налоги	24
3.10.	Оценочные обязательства	26
3.11.	Условные обязательства.....	26
3.12.	Выручка от продаж.....	27
3.13.	Расходы по обычным видам деятельности.....	28
3.14.	Прочие доходы и прочие расходы	29
3.15.	Прибыль (убыток) на акцию	29
3.16.	Связанные стороны.....	29
3.17.	Обеспечения обязательств и платежей	32
3.18.	События после отчетной даты.....	32
	Приложение В – Договоры строительного подряда.....	33

34

I. Общие сведения

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

1.1. Информация об Обществе

Акционерное общество «Мособлгидропроект» (далее «Общество») образовано в 1950 г. По решению акционеров в 2016 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 выполнение работ по комплексному проектированию объектов водного хозяйства, энергетики промышленно-гражданского строительства, атомных станций в части отдельных систем и сооружений, проектирование в области экологической безопасности рекреации. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе, аренда офисных помещений.

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2020 составила 192 человек (31.12.2019 – 219 человек, 31.12.2018 – 285 человек).

Акции Общества не котируются на рынке ценных бумаг.

Общество зарегистрировано по адресу 143532 Московская область, Истринский район, г., Дедовск, ул. Энергетиков, д.1,

Имеет обособленное подразделение в г.Невинномысск.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года входят:

- | | | |
|------------------|---|---|
| Феоктистова П.А. | – | Начальник Управления организацией проектной деятельности Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»; |
| Тарасов О.В. | – | Пенсионер; |
| Сорокин Р.Ю. | – | Начальник Управления корпоративного развития и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»; |
| Иматов М.М. | – | Начальник Управления организации взаимодействия с дочерними строительными организациями и соинвесторами Департамента капитального строительства ПАО |

- «РусГидро»;
- Савельев В.В. – Начальник Управления бюджетирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
- Смирнов В.В. – Пенсионер;
- Ихсанов Р.М. – Член Совета директоров.

Общее руководство осуществляет АО «Институт Гидропроект» - управляющая организация в лице исполнительного директора, действующего на основании доверенности.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года входят:

- Щеголева Е.А. – Директор по внутреннему контролю и управлению рисками-Главный аудитор ПАО «РусГидро»;
- Ажимов О.Е. – Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;
- Рохлина О.В. – Заместитель руководителя службы -начальник Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

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

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

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

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

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам.

В течение 2020 года деятельность Общества осуществлялась в полном объеме (без вынужденных простоев, связанных с коронавирусом), часть работников была переведена на дистанционный режим работы (до 90 % численности Общества в апреле – мае 2020 года и до 35 % в сентябре – декабре 2020 года);

Обществом в полном объеме осуществляются мероприятия, направленные на поддержание здоровья работников, противодействие распространению коронавирусной инфекции:

1. организация проведения тестирования работников на наличие новой коронавирусной инфекции COVID-2019:

- лабораторные исследования методом ПЦР;
- анализа крови на антитела;

2. приобретение средств индивидуальной защиты работников:

- одноразовые маски, перчатки; дезинфицирующие средства и дозирующих устройств для обработки рук (санитайзеры);
- экспресс-тесты Rapid Bio на выявление антител класса IgG/IgM к SARS-Cov-2;

3. организация входного контроля температуры тела работников, а также мониторинг в течении дня на рабочих местах;

4. приобретение ультрафиолетовых бактерицидных облучателей-рециркуляторов воздуха;

5. проведение ежедневной дезинфекции помещений;

6. проведение дезинфекции санитарных помещений 3 раза в день.

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.

На фоне развития других секторов ТЭК и общей экономической ситуации наблюдается планомерное снижение объемов инвестиций в реализацию проектов гидротехнического строительства в Российской Федерации. Также наблюдается снижение объемов гидротехнического строительства. Рыночные риски также связаны со спецификой отрасли, в т. ч. С интервальным появлением спроса на разработку крупных проектов. Общество ориентируется на формирование портфеля заказов с высокой долей среднесрочных и долгосрочных договоров. Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который приведет к росту затрат Общества и снижению прибыли. В связи с этим, при составлении бизнес-плана Общество прогнозирует и учитывает темпы инфляции.

Правовые риски связаны с изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства. Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- Риски судебных исков в адрес Общества;
- Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в том числе перед персоналом Общества

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков,
- по мониторингу судебных исков к обществу и мониторинг партнеров (внедрена система мониторинга Casebook);

Страновые и региональные риски связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране (странах) и регионе (регионах), в которых организация осуществляет обычную деятельность и (или) зарегистрирована в качестве налогоплательщика. Существующие региональные риски обусловлены, прежде всего, рисками, связанными с финансированием проектируемого объекта из регионального бюджета. Дефицит регионального бюджета может привести к остановке реализации проекта, а политические изменения - смена руководства региона, может существенно замедлить или полностью остановить реализацию проекта. Поскольку заказчиками проектно-исследовательских работ (ПИР) Общества являются крупные отраслевые компании,

вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в регионах присутствия Общества не являться существенной

Репутационный риск связан с уменьшением числа заказчиков (клиентов) организации вследствие негативного представления о качестве реализуемой ею продукции, работ, услуг, соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ, оказания услуг, участия в ценовом сговоре. Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по повышению уровня открытости и доверия в отношениях Общества с акционерами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, а также обеспечивает доступ всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о деятельности Общества, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации.

7 35

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

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

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

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

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте.

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

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.4. Основные средства

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

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.

Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизации. Амортизация объектов основных средств производится линейным способом.

Амортизация основных средств, приобретенных после 01.01.2002 производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1

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.

По состоянию на 31.12.20 Общество не проводило переоценку машин и оборудования по текущей восстановительной стоимости

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью самортизированным объектам.

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

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

2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

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

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

2.6. Финансовые вложения

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

В состав финансовых вложений входит:

- займы выданные сотрудникам общества.

Вложений в ценные бумаги нет.

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

2.7. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Сырье и материалы

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

Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

2.8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, по 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. В 2020 году был сформирован резерв сомнительного долга на сумму 74280 тыс. руб. по результатам инвентаризации и в соответствии с протоколом инвентаризации. Сумма созданного резерва по сомнительным долгам отражена в графе «величина резерва по сомнительному долгу» на конец периода в разделе 5.1 «наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

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.

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:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- 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 выпущенных Обществом обыкновенных. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

2.12. 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.

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.

2.13. Расчеты по налогу на прибыль

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

2.14. Доходы

Выручка от продажи продукции и оказания услуг отражалась по мере отгрузки

продукции и оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

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

Для признания выручки, расходов и финансового результата по договорам строительного подряда способом по «мере готовности» Организация определяет степень завершенности работ по договору на отчетную дату по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору.

Расходы, возмещаемые заказчиком по условиям договора, принимаются к учету по мере возникновения.

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

2.15. Расходы

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с выполнением работ и оказанием услуг, за исключением управленческих расходов.

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

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

2.16. Изменения в учетной политике Общества на 2020 год

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2020 год отсутствуют.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 2.1.

Переоценка основных средств на 31.12.2020г не проводилась.

Информация о стоимости полученных в аренду и переданных в аренду объектах основных средств

Наименование	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	156	156	157
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	1750	2939	8644

Наиболее крупные арендуемые объекты:

- 1) Офисное помещение г.Невинномысск, ул. Водопроводная дом 360;
- 2) Складское помещение г.Дедовск, ул Энергетиков дом 2.

Объекты незавершенного строительства:

Информация раскрыта в таблице 2.2.

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2020г.	110 470	(70 145)	1 019	(549)	549	(9 085)	-	-	110 941	(78 681)
	5210	за 2019г.	114 090	(61 077)	-	(3 620)	3 620	(12 688)	-	-	110 470	(70 145)
в том числе: Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2020г.	72 805	(59 295)	-	(301)	301	(5 964)	-	-	72 504	(64 959)
	5211	за 2019г.	75 283	(52 254)	-	(2 478)	2 478	(9 519)	-	-	72 805	(59 295)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2020г.	928	(880)	-	(199)	199	(48)	-	-	729	(729)
	5212	за 2019г.	928	(770)	-	-	-	(110)	-	-	928	(880)
Другие виды основных средств	5203	за 2020г.	154	(145)	-	(49)	49	(2)	-	-	104	(98)
	5213	за 2019г.	154	(143)	-	-	-	(2)	-	-	154	(145)
Соружения	5204	за 2020г.	10 392	(6 245)	-	-	-	(1 388)	-	-	10 392	(7 632)
	5214	за 2019г.	11 534	(5 999)	-	(1 142)	1 142	(1 388)	-	-	10 392	(6 245)
Транспортные средства	5205	за 2020г.	1 403	(919)	-	-	-	(79)	-	-	1 403	(998)
	5215	за 2019г.	1 403	(840)	-	-	-	(79)	-	-	1 403	(919)
Здания	5206	за 2020г.	23 996	(2 660)	1 019	-	-	(1 604)	-	-	25 015	(4 264)
	5216	за 2019г.	23 996	(1 070)	-	-	-	(1 590)	-	-	23 996	(2 660)
Земельные участки	5207	за 2020г.	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-
	5217	за 2019г.	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

46

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2020г.	11 697	293	-	(1 019)	10 970
	5250	за 2019г.	4 727	6 970	-	-	11 697
в том числе: Здание АО "Мособлгидропроект"	5241	за 2020г.	11 697	293	-	(1 019)	10 970
	5251	за 2019г.	4 727	6 970	-	-	11 697

42

3.2. Прочие внеоборотные активы

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

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
НДС по авансам полученным	-	-	19398
Лицензии на программное обеспечение п програмное обеспечение	32	242	831
Итого прочие внеоборотные активы	32	242	20229

3.3. Финансовые вложения

3. Финансовые вложения 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленных коррективов	Поступило	выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленных коррективов	
											Тирова
Долгосрочные - всего	5301	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2019г.	257	-	-	(257)	-	-	-	-	-
в том числе:											
Займы выданные работникам	5302	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2019г.	257	-	-	(257)	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2020г.	994	-	-	(669)	-	-	-	325	-
	5315	за 2019г.	3 086	-	-	(2 092)	-	-	-	994	-
в том числе:											
Займы выданные работникам	5306	за 2020г.	994	-	-	(669)	-	-	-	325	-
	5316	за 2019г.	3 086	-	-	(2 092)	-	-	-	994	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2020г.	994	-	-	(669)	-	-	-	325	-
	5310	за 2019г.	3 343	-	-	(2 349)	-	-	-	994	-

48

3.4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

4. Запасы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода				
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (выдачей)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости		
Запасы - всего	5400	за 2020г.	4 609	-	234 250	(235 107)	-	-	-	-	3 752	-	
	5420	за 2019г.	5 130	-	280 403	(280 924)	-	-	X	-	-	4 609	-
в том числе:													
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2020г.	712	-	6 689	(7 194)	-	-	-	-	207	-
Готовая продукция	5402	за 2020г.	1 589	-	7 155	(8 032)	-	-	-	-	712	-	
	5422	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Товары для перепродажи	5403	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5423	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5424	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2020г.	2 975	-	226 699	(226 727)	-	-	-	-	2 947	-	
	5425	за 2019г.	577	-	272 144	(269 746)	-	-	-	-	2 975	-	
Прочие запасы и затраты	5406	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5426	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2020г.	922	-	862	(1 186)	-	-	-	-	598	-	
	5427	за 2019г.	2 964	-	1 104	(3 146)	-	-	-	-	922	-	
	5408	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5428	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

50

3.5. Дебиторская задолженность

3. Дебиторская и кредиторская задолженность 3.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода						
			учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	применошенные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло		перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам				
								списание на финансовый результат	восстановление резерва									
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5521	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5505	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5510	за 2020г.	158 203	-	407 603	-	(435 047)	-	(435 047)	-	-	-	-	-	-	130 759	(74 280)	-
	5530	за 2019г.	176 040	-	422 687	-	(440 524)	-	(440 524)	-	-	-	-	-	-	158 203	-	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2020г.	135 633	-	372 383	-	(395 741)	-	(395 741)	-	-	-	-	-	-	112 275	(74 280)	-
	5531	за 2019г.	142 950	-	378 370	-	(385 687)	-	(385 687)	-	-	-	-	-	-	135 633	-	-
Авансы выданные	5512	за 2020г.	11 435	-	18 881	-	(18 292)	-	(18 292)	-	-	-	-	-	-	12 024	-	-
	5532	за 2019г.	18 699	-	26 667	-	(33 931)	-	(33 931)	-	-	-	-	-	-	11 435	-	-
Прочая	5513	за 2020г.	11 135	-	16 339	-	(21 014)	-	(21 014)	-	-	-	-	-	-	6 460	-	-
	5533	за 2019г.	14 391	-	17 650	-	(20 906)	-	(20 906)	-	-	-	-	-	-	11 135	-	-
Итого	5534	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5500	за 2020г.	158 203	-	407 603	-	(435 047)	-	(435 047)	-	-	-	-	-	-	130 759	(74 280)	-
	5520	за 2019г.	176 040	-	422 687	-	(440 524)	-	(440 524)	-	-	-	-	-	-	158 203	-	-

157

Расшифровка строки 5513 и 5533 таблицы 5.1 Дебиторская задолженность.

Наименование	Стр. 5533 2019	Стр. 5513 2020
АО "Страховое общество газовой промышленности"	3042	-
ЗАО "Экспедиционно-складской и торговый комплекс "Народные художественные промыслы"	-	-
АО "ЕЭТП"	3	3
УФК по г. Москве (Федеральное агентство морского и речного транспорта, л/с 05731002880)	-	-
ОАО "АЛЬФАСТРАХОВАНИЕ"	96	89
СПАО "РЕСО-ГАРАНТИЯ"		
АССОЦИАЦИЯ "ЭНЕРГОПРОЕКТ"		
ПАО "РУСГИДРО"	3609	3609
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	4347	1826
Прочие дебиторы	38	933
ИТОГО	11135	6460

52

3.6. Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства в кассе	44	7	32
Средства на расчетных счетах	35056	19227	34883
Итого денежные средства	35100	19234	34915
краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	-	-

Наименование	2020	2019
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Обеспечительные платежи возврат	29	8295
НДС начисленный к уплате	10800	41210
Прочие поступления	5730	1973
Итого прочие поступления по текущей деятельности	16559	50666
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
Выдача подотчетных сумм	4054	5305
Вознаграждения членам совета директоров	998	970
Страхование	1980	8642
Алименты	370	695
Штрафы пени	110	3512
Саморегулирование	726	837
Услуги банка	286	1956
Налоги и сборы	1158	27290
Платежи по договорам подряда	4779	4180
Платежи работникам по прочим основаниям	673	343
Платежи НПФ	204	161
Расчеты с прочими поставщиками	-	33484
Прочие платежи	169	12101
Итого прочие платежи по текущей деятельности	15507	99476

3.7. Капитал и резервы

Уставный капитал

Наименование	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2020, в том числе:			
– оплаченные акции (2749 шт.)	2 749	-	2 749
	2 749	-	2 749

Резервный капитал

По состоянию на 31.12.2020 величина резервного фонда составила 5% от величины уставного капитала.

3.8. Кредиторская задолженность

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме. Сумма НДС, отложенного для уплаты отражается в пассиве баланса в прочих обязательствах.

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5571	за 2019г.	127 166	-	-	-	-	(127 166)	-	-
кредиты	5552	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5572	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5553	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы полученные	5555	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	X	-
	5575	за 2019г.	127 166	-	-	-	-	(127 166)	X	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2020г.	292 619	318 580	3 648	(318 818)	-	-	X	296 029
	5580	за 2019г.	137 663	621 434	-	(593 644)	-	127 166	-	292 619
в том числе:										
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2020г.	70 619	81 149	-	(87 262)	-	-	-	64 506
	5581	за 2019г.	46 575	116 704	-	(92 660)	-	-	-	70 619
авансы полученные	5562	за 2020г.	142 294	101 591	-	(100 866)	-	-	-	143 019
	5582	за 2019г.	44 464	90 915	-	(120 251)	-	127 166	-	142 294
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2020г.	15 594	76 759	-	(70 041)	-	-	-	22 312
	5583	за 2019г.	32 638	103 729	-	(120 773)	-	-	-	15 594
кредиты	5564	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-

54

3.9. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 60599 тыс.руб. (в 2019 году – 59181 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 10003 тыс.руб. (в 2019 году – 17841 тыс.руб.).

Налог на прибыль организации

Показатель условного дохода по налогу на прибыль за 2020 год составил 20481 тыс. руб. (за 2020 год условный расход составил – 13635 тыс. руб.). Суммы возникших, погашенных и списанных отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в отчете о финансовых результатах включены в строку 2412 «Отложенный налог на прибыль» в свернутой сумме изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств.

По результатам 2020 года Обществом получен убыток в сумме 116 152 тыс. руб., отраженный в отчете о финансовых результатах и обусловленный, в том числе, единовременным формированием резерва по сомнительной дебиторской задолженности ООО «РОСИЮГСТРОЙ» в сумме 74 280 тыс. руб.

Обществом принимаются все меры по взысканию просроченной задолженности и последующего восстановления сформированного резерва по сомнительному долгу, проведена претензионная работа, проходят судебные разбирательства. В отношении должника судом назначена процедура конкурсного производства.

Общество направляет все силы на соблюдение принципа непрерывности своей деятельности и с учетом проведенных оптимизационных мероприятий и утвержденного бизнес-плана, планирует по итогам работы в 2021 году увеличить выручку до 495 млн. руб. и получить прибыль в размере 17 млн. руб. Отсутствуют намерения и необходимость сокращения производственной деятельности. Проводится постоянный мониторинг текущей задолженности перед поставщиками, и анализ текущей задолженности заказчиков.

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

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

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

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	18203	18495	(19056)	17642
Отложенные налоговые активы	15475	43881	(32456)	26900
Постоянные налоговые обязательства	X	1333	1333	X

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

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	17642	54210	(14582)	57270
Отложенные налоговые активы	26900	38593	(12600)	52893
Постоянные налоговые обязательства	X	1333	1333	X

Справка-расчет расхода по налогу на прибыль за 2020 г.

Единица измерения: тыс. руб.

Код*	Показатель	Сумма
	Порядок расчета	
A	Прибыль до налогообложения	-102 407
	Оборот по счету 99 в корреспонденции со счетами 90,91	
B	Отложенный налоговый актив на начало периода	26 900
	Сальдо на начало периода по дебету счета 09	
B	Отложенное налоговое обязательство на начало периода	17 642
	Сальдо на начало периода по кредиту счета 77	
Г	Отложенный налоговый актив на конец периода** ***	52 893
	Сальдо на конец периода по дебету счета 09	
Д	Отложенное налоговое обязательство на конец периода**	57 270
	Сальдо на конец периода по кредиту счета 77	
1	Отложенный налог на начало периода	9 257
	(B) - (B)	
2	Отложенный налог на конец периода	-4 377
	(Г) - (Д)	
3	Отложенный налог за отчетный период	-13 635
	(2) - (1)	
3A	Эффект изменения временных разниц****	4 058
3B	Эффект изменения ставки текущего налога****	-19 294
3B	Эффект изменения ставки будущего налога****	-
4	Текущий налог на прибыль	-
	Оборот по кредиту счета 68.04.1 в корреспонденции со счетом 99.02.Т (со знаком "минус")	
5	Расход по налогу за отчетный период	-13 635
	(3) + (4)	
6	Условный доход по налогу	20 481
	- (A) * 20%	
7	Постоянный налоговый расход	-14 822
	(5) - (6) - (3B) - (3B)	
8	Чистая прибыль	-116 042
	(A) + (5)	

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

Наименование	2020	2019
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогу на прибыль	-	11
Санкции за нарушение законодательства по НДС	110	-
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	110	11

25

57

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 467 тыс. руб., транспортный налог - 89 тыс.руб, земельный налог - 519 тыс.руб. иные налоги и сборы – 9 тыс.руб.

3.10. Оценочные обязательства

7.Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	8 356	9 007	(8 974)		8 389
в том числе:						
– по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков.	5701	8 356	9 007	(8 974)		8 389

3.11. Условные обязательства

Судебные разбирательства

Общество является ответчиком в ряде судебных процессов.

1. Судебные разбирательства

№ п/п	Наименование истца	Наименование ответчика	Стадия дела	Суть исковых претензий и величина исковых требований, тыс. руб.	Оценка вероятности того, что судебное решение будет принято не в пользу организации и (высокая, выше средней, ниже средней, низкая)
1	АО «МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ»	АО «ТРЕСТ ГИДРОМОНТАЖ»	АО «ТРЕСТ ГИДРОМОНТАЖ» подана апелляция	Взыскание задолженност и 3000,1	Ниже средней
2	АО «МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ»	ООО «РОСЮГСТРОЙ»	10.01.2021 Кассационная жалоба ООО «РОСЮГСТРОЙ» оставлена судом без удовлетворения	Взыскание задолженност и 69600	Решение принято в пользу организации

3	ООО "ЦГИ"	АО "МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ"	23.12.2020 АС МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ Решил: Исковые требования удовлетворить частично. Заявление от 15.01.2021 Заявление о взыскании судебных расходов. 25.01.2021-АО «Мособлгидропроект» подана апелляционная жалоба	Взыскание задолженност и. 2500	Выше средней
4	ООО "ИНЖЕНЕРНОЕ БЮРО ВССТ"	АО "МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ"	Апелляционная жалоба АО "МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ" отклонена 21.01.2021	Взыскание задолженност и. 2 173, 9	Решение принято не в пользу организации
5	ООО "ЭБРО-СИСТЕМЫ БЕЗОПАСНОСТИ"	АО "МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ"	18.01.2021 АС Московской обл. принял исковое заявление к производству. о взыскании 313680,4 руб. долга и неустойки по договору на выполнение проектных работ № 1270- 04 от 29.03.2019	Взыскание задолженност и. 313,6	Выше средней

2. Претензионные споры

№ п/п	Наименование стороны, направившей претензию	Наименование стороны, в адрес которой направлена претензия	Стадия спора	Суть спора и оценка финансовых последствий, тыс. руб.	Оценка вероятности того, что спор будет разрешен не в пользу организации (высокая, выше средней, ниже средней, низкая)
1	ООО «Сталт-ЛТД»	АО "МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ"	Ведутся переговоры	Взыскание задолженности. 359	Ниже средней
2	ООО «Институт Геостройпроект»	АО "МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ"	Подготовлен график погашения задолженности	Взыскание задолженности. 7 924,8	Ниже средней
3	АО "МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ"	АО «ЕНИГЮН ИНШААТ САНАЙИ ВЕ ТИДЖАРЕТ А.Ш.»	Идет подготовка искового заявления	Взыскание задолженности. 366,1	Низкая

3.12. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с предоставлением услуг по видам:

Наименование	2020	2019
Прочая продукция непромышленного характера	315133	315290
Итого выручка	315133	315290

Существенная информация по договорам строительного подряда раскрыта в Приложении

3.13. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж Общества сформирована в связи с оказанием услуг по видам:

Наименование	2020	2019
Прочая продукция непромышленного характера	231637	268720
Итого себестоимость продаж	231637	268720

Информация о расходах по элементам затрат

Расшифровка расходов по элементам затрат, отраженных в строке 2120 «Себестоимость продаж»:

Наименование показателя	2020	2019
Материальные затраты	1991	3039
Расходы на оплату труда	111614	122479
Отчисления на социальные нужды	34071	36704
Амортизация	4316	7760
Субподрядные работы	60762	75344
Резервы	5839	9490
Аренда	441	2529
Страхование	3111	4181
РБП	467	1418
Затраты на командирование	3325	4819
Списание на себестоимость непризнанной Заказчиком выручки	4910	-
Прочие затраты	790	957
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	-	-2398
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	-28	-
Итого по элементам	231637	268720

Расшифровка расходов по элементам затрат, отраженных в строке 2220 «Управленческие расходы»:

Наименование показателя	2020	2019
Материальные затраты	4316	4691
Расходы на оплату труда	53521	50380
Отчисления на социальные нужды	14332	13209
Амортизация	4768	4928
Командировочные расходы	414	1063
Расчеты с поставщиками	8615	9760
Аренда	1698	2594
Резервы	3169	5581
РБП	928	2316
Страхование	1717	2302
Прочие затраты	4699	4303
Итого по элементам	98177	101126

3.14. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от выбытия основных средств	-	-	270	54
Саморегулирование	-	727	-	838
Страховое возмещение	108	-	130	-
Списание НДС не имеющее сч.ф.	-	95	-	147
Штрафы, пени, неустойки по которым получено решение суда	-	515	275	4317
Вознаграждение Членам Сов.Дир,	-	998	-	970
Материальная помощь	-	589	-	477
Услуги банка	-	286	-	1319
Резерв по сомнительному долгу	-	74280	-	-
Не принятая Заказчиком выручка	-	4636	-	-
Прочие	30	2126	29	1936
Итого прочие доходы/расходы	138	84252	704	10058

3.15. Прибыль (убыток) на акцию.

Наименование показателя	2020	2019
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	-	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2749	2749
Базовая прибыль на акцию, (строка 2900 отчета о финансовых результатах) тыс. руб.	-	-

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

3.16. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

Общество контролируется АО "Гидроинвест", которому принадлежит 63,19% акций и входит в группу дочерних зависимых компаний, состоящую из ПАО «РусГидро» и его дочерних обществ. Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ПАО «РусГидро».

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

Информация о связанных сторонах Общества приведена на официальном сайте компании по адресу: www.hydroproject.rushydro.com

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

61

Продажи связанным сторонам

Наименование	2020	2019
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	5409	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество		
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	67071	78397
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	5559	16574
АО «Загорская ГЭС-2»	2843	2909
АО «Институт Гидропроект»	-	-
Филиал ПАО «РусГидро»Карачаево-Черкесский филиал	791	9699
АО «ГидроремонтВКК»	1100	400
ООО «МГЭС Ставрополье»	125253	92829
АО «ГидроИнжинирингСибирь»	-	-
ПАО ФИЛИАЛ "РУСГИДРО" - "НОВОСИБИРСКАЯ ГЭС"	-	1506
АО «НИИЭС»	-	113
АО «ВНИИГ им Веденеева»	401	349
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"	919	318
АО «Ленгидропроект»	14000	-
Другие связанные стороны	-	19-
ИТОГО	223346	203113

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

Закупки у связанных сторон

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

Наименование	2020	2019
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит		
АО «РусГидроСнабжение»	113	306
АО "ВНИИГ ИМ.Б.Е.ВЕДЕНЕЕВА"	250	-
Другие связанные стороны	-	-
ИТОГО	363	306

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Головная организация						
ПАО « РусГидро»	3609	3609	3609	1344		
Организации Группы, к которой принадлежит Общество						
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	2641	27017	-	90535	54664	66628

30

62

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
АО «Загорская ГЭС-2»	3396	3317	7896	605	432	432
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	20090	13600	31517	47511	80644	69291
ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал	-	-	-	1682	-	1656
АО «РусГидроСнабжение»	-	-	-	-	-	139
АО «Институт Гидропроект»	-	-	12454	622	622	622
АО «НИИЭС»	-	-	228	-	-	-
ПАО «РусГидро» Кабардино-Балкарский филиал	-	-	-	-	-	1535
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"	-	-	736	-	-	-
АО «ГидроремонтВКК»	-	480	-	-	-	-
ПАО ФИЛИАЛ "РУСГИДРО" - "НОВОСИБИРСКАЯ ГЭС"	-	-	-	-	-	268
АО «Ленгидропроект»	-	-	-	720	-	-
ИТОГО	29736	48023	56440	143019	136362	140139

На 31.12.2020 резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
Головная организация				
ПАО «РусГидро»	-	-	-	-
Организации Группы к которой принадлежит Общество				
АО «ГидроремонтВКК»			-	-
АО «Загорская ГАЭС-2»		7042	-	-
АО «Институт Гидропроект»		10378	-	-
ПАО «РусГидро» Кабардино-Балкарский филиал		15295	-	-
ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал		8319	-	-
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»		45243	-	-
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»		117221	-	-
ПАО ФИЛИАЛ "РУСГИДРО" - "НОВОСИБИРСКАЯ ГЭС"		1283	-	-
АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"		349		
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"		613		
АО «ГидроИнжинирингСибирь»		-	-	-
АО «НИИЭС»		303		
АО «РусГидроСнабжение»		-		422
Прочие		19		
ИТОГО		206065		422

В отчетном периоде все денежные потоки между Обществом и связанными сторонами приходились на текущие операции.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относятся члены Совета

директоров и Исполнительный директор. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

а) Общество выплатило членам Совета директоров за участия в заседаниях в 2020 году - 791 тыс.руб. в 2019 году – 970 тыс. руб.

б) В 2020 году в пользу основного управленческого звена, Генеральному директору и его заместителям, было выплачено (заработная плата, премии) на общую сумму 12 487 тыс. руб. (2019 г. – 26 087 тыс. руб.), включая НДФЛ и страховые взносы.

Долгосрочные вознаграждения.

В составе долгосрочных вознаграждений представлены платежи по договорам добровольного страхования вне зависимости от возраста и предполагаемой даты выхода на пенсию. Общество перечисляет средства в негосударственный пенсионный фонд «Открытие». В 2020 году платежи составили 204 тыс. руб. и в 2019 году - 163 тыс. руб.

3.17. Обеспечения обязательств и платежей

Таковых не было.

3.18. События после отчетной даты.

Событий после отчетной даты не было.

Исполнительный директор
АО «Мособлгидропроект»

Начальник ОУиО – главный бухгалтер

Дата 29 января 2021 года



Малахов В.И.

Русинова О.А.

Приложение В – Договоры строительного подряда

В.1 Раскрытие учетной политики по договорам строительного подряда

Выручка по договору строительного подряда признается способом «по мере готовности», в случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Расходы, вероятность возмещения которых отсутствует, признаются расходами по обычным видам деятельности отчетного периода.

При применении способа «по мере готовности» в каждом отчетном периоде определение выручки и финансового результата по договору производится с учетом выручки и расходов по договору, признанных в предыдущие отчетные периоды по указанному договору.

При определении степени завершенности работ по договору на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору:

- расчетная величина общих расходов по договору исчисляется как сумма всех фактически понесенных на отчетную дату расходов.

Признание доходов по договору

- Выручка от основной деятельности определяется расчетным путем, согласно проценту завершенности в бухгалтерском учете и учитывается как непредъявленная к оплате начисленная выручка.
- Окончательный финансовый результат определяется при полном завершении работ по договору на строительство как разницу между договорной стоимостью законченного строительством объекта и затратами по его производству.

Признание расходов по договору подряда

Расходы по договору признаются организацией расходами по обычным видам деятельности.

Расходами по договору являются понесенные организацией за период с начала исполнения договора до его завершения:

- расходы, связанные непосредственно с исполнением договора (прямые расходы по договору);
- расходы, не относящиеся к строительной деятельности организации, но возмещаемые заказчиком по условиям договора (прочие расходы по договору).

В случае, если документально подтвержденные расходы по договору не возмещаются заказчиком, выявленная (ожидаемая) сумма превышения величины расходов по договору над величиной выручки по договору (ожидаемый убыток) признается в соответствующем отчетном периоде.

В.2 Раскрытие существенной информации по договорам строительного подряда

Общество выполняет функции подрядчика по следующим договорам строительного подряда:

№ договора	С кем заключен	Предмет договора	В каком году заключен.	Исполнение договора
№1036 от 20.11.13 г. №10	АО "Загорская ГАЭС-2" (ПАО "РусГидро")	АН гребной слалом 2012-2014-2016	2013	31.08.2021
№48/18-ОПП/1255 от 29.08.18 до №3 от 26.06.20	АО "Загорская ГАЭС-2" (ПАО "РусГидро")	Обследование частично построенных сооружений объекта "Комплекс сооружений для гребного слалома в пос.Богородское Сергиево-Посадского района Московской области", выдача технических решений по итогам обследования, корректировка ранее выпущенной проектной документации и разработка дополнительно проектно-сметной документации.	2018	15.12.2021
№1283 от 26.06.20	КЧФ ПАО "РусГидро"	Разработке рабочей документации на модернизацию систем АИИС КУЭ, АСУ ТП, РЗА и ПА для осуществления техприсоединения строящихся Красногорских МГЭС 1 и 2 к Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	2020	10.11.2021
№КБ-007-000009-2020/1300 от 25.02.20	ПАО "РусГидро" - КБФ	Проведение полного цикла наблюдений за гидротехническими сооружениями Ашугерской ГЭС, Кашкагау ГЭС, Баксанская ГЭС, Заратинской ГЭС и ГЭС-3 геодезическими методами	2020	30.11.2020
2-ТПнР-ПИР-2018 от 16.01.18.	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Авторский надзор за строительно-монтажными работами по реконструкции КРУЭ-110 кВ ГАЭС, ГЭС-1, Свинухинской ГЭС, Свинухинской ГЭС	2018	09.12.2021
№1234(КК-007-003-2018) от 22.02.18. до №1 от 17.09.18, до №2 от 21.05.19	ККГЭС ПАО "РусГидро"	«Модернизация систем безопасности филиала ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»»	2018	15.12.2020
№1248 от 10.08.2018, ДС№2 от 29.11.19	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Пересчет сметной документации в составе проектной документации по теме: «Реконструкция ОРУ 110 кВ ГЭС-2 в составе Каскада Кубанских ГЭС»	2018	15.12.2020
№1278 от 14.06.19 до №2 от 24.07.20	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Разработка рабочей документации на модернизацию комплекса ГАЭС	2019	25.09.2022
№1279 от 21.05.19	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Авторский надзор за строительно-монтажными работами по реконструкции ОРУ-110 кВ ГЭС-2, ГЭС-3, ГЭС-4,	2019	15.12.2024

		Егорлыкской ГЭС и ОРУ-330 кВ ГЭС-2, ГЭС-4		
№1293 от 25.11.19 до №1 от 24.12.19	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Техническое сопровождение строительства объектов: «Реконструкция ОРУ 110 кВ ГАЭС, ГЭС-1, Сивстухинской ГЭС, Сентилеевской ГЭС Каскада Кубанских ГЭС с применением КРУЭ»	2019	15.12.2020
№1283 от 25.11.2019г	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Техническое сопровождение строительно-монтажных работ по реконструкции ОРУ-110 кВ с применением КРУЭ; ГАЭС -1 Сивстухинской-ГЭС, Сентилеевской ГЭС	25.11.2019	Не установлено
Дог №1184 от 18.08.2016	ООО «РосОГСтрой»	Магистральные сети инженерно-технического обеспечения и устройства автодороги, поселок Луиная поляна ВТРК «Архыз», Магистральные	18.08.2016	29.03.2020
№1236 от 08.02.18, ДС 2	ООО "Энергия Юга"	Разработка проектной и рабочей документации здания Оперативного пункта управления (ОПУ) Адыгейской ГЭС	08.02.2018	15.03.2020
№1242 от 10.08.18, ДС1 от 29.01.19	АО "Ветро ОГК"	Корректировка проектной и разработка рабочей документации по объекту: «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Строительство 1-ой очереди ВЭС 150 МВт»	10.08.2018	29.03.2020
№1306/39-ТПиР-ПИР-2020-ККГЭС от 13.11.20	ПАО "РусГидро" - ККГЭС	Корректировка решений по организации строительства и демонтажа в проектной документации по объекту «Каскад Кубанских ГЭС, Сентилеевская ГЭС. Комплексная реконструкция и модернизация. Этап 3. Уравнительная башня. Напорные турбинные водоводы»	2020	10.12.2020
№1312 (№22-ТПиР-ПИР-2020-ККГЭС) от 06.07.20, до №1 от 24.07.20	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Корректировка ранее разработанной проектной документации, проведение дополнительных инженерных изысканий, доработка разделов проектной документации ГАЭС	2020	15.12.2021
№1313/19-ТПиР-ПИР-2020-ККГЭС от 16.07.20, ДС №1 от 24.07.20	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Корректировка проектной документации для прохождения Государственной экспертизы на модернизацию ОРУ 110 кВ ГЭС-2	2020	01.09.2020
№1314/24-ТПиР-ПИР-2020-ККГЭС/1314 от 17.06.20, до №1 от 05.08.20	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Техническое сопровождение строительно-монтажных работ по реконструкции Сентилеевской ГЭС	2020	15.12.2025

№1205 от 06.07.17 (де №11 от 30.12.20)	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР	Красногорская малая ГЭС-2	2017	21.12.2021
№1215 от 06.07.17 (ДС11 от 30.12.20)	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР	Красногорская малая ГЭС-1	2017	21.12.2021
№1222 от 21.03.18, де №2	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР	Осуществление авторского надзора при строительстве объекта «Красногорская малая ГЭС-2»	2018	31.12.2021
№1223 от 21.03.18, де №2	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР	Осуществление авторского надзора при строительстве объекта «Красногорская малая ГЭС-1»	2018	31.12.2021
№1314/24-ТПнР-ПИР-2020-ККГЭС/1314 от 17.06.20, де №1 от 05.08.20	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Техническое сопровождение строительно-монтажных работ по реконструкции Сенгилеевской ГЭС	2020	15.12.2025
№1301 от 02.03.20	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР	Разработка правил наполнения водохранилища Красногорской малой ГЭС-1	2020	31.03.2021
№1316 от 18.08.20	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	Выполнение инженерных изысканий и выполнение работ по разработке проектной документации «Курлявской МГЭС»	2020	01.06.2021
№257/Пто/УСЛ-2018/1268 от 26.12.18 де №3 от 11.06.20	АО "ЧирксийГЭСстрой"	Техническое сопровождение по объекту: "Комплекс сооружений для гребного сброса в п. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области"	2018	31.06.19
№1824-Куб/сп-19/1294 от 16.10.19 де №3	АО "Гидроремонт-ВСК"	Осуществление инженерно-техническое сопровождение строительства объектов: "Реконструкция ОРУ 110 кВ ГАЭС, ГЭС-1, Свистухинской ГЭС, Сенгилеевской ГЭС Каскада Кубанских ГЭС с применением КРУЭ" и "Установка трансформаторов АТ-301, АТ-302 ГЭС-2, АТ-301, АТ-302 ГЭС-4, Т-1, Т-2 ГЭС-3, Т-1, Т-2, Т-3	2019	срок окончания строительства

36

68

		Егорлыкской ГЭС Каскада Кубанских ГЭС (без подключения)"		
№1010-290-24-2020 (1298) от 20.02.20	ПАО "РусГидро"	Разработка методики проведения предпроектного обследования перспективных площадок малых ГЭС и методики подготовки вневсестадийной предпроектной документации по обоснованию проектов строительства малых ГЭС	2020	15.03.2020
№1010-290-77-2020/1311 от 30.06.20	ПАО "РусГидро"	Разработка и опытная эксплуатация электрохимического привода направляющего аппарата гидротурбины ГЭС	2020	30.08.2025
№1315 от 03.07.20	АО "ЧиркейГЭСстрой"	Применение сборных плит в дренажной галерее при строительстве Красногорских малых ГЭС	2020	27.07.2020
№1318 от 03.07.20	АО "ЧиркейГЭСстрой"	«Красногорские малые ГЭС. Разработка документации по подкрановым путям кранов KB-515 и Liebherr 280 EC»	2020	27.07.2020
№1323 от 18.07.20	АО "ЧиркейГЭСстрой"	Разработка РД на подкрановые рельсовые пути для башенных кранов на Красногорских МГЭС 1 и МГЭС-2	2020	05.08.2020
№1324/54с/20 от 05.08.20	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Участие в предкларашонном обследовании ГЭС ГЭС-1, Новотроицкой ГЭС Филиала ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС	2020	30.09.2020
№1328 от 26.08.20	АО "Ленгидропроект"	Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы по теме: "Разработка и апробация методических указаний по выполнению предпроектных и вневсестадийных работ для инвестиционного обоснования проектов строительства ГЭС установленной мощностью 50МВт и менее (малая ГЭС №1-Хамышкинская МГЭС)"	2020	19.04.2021

№1332/91с/20 от 01.11.20	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Согласование Программ натуральных наблюдений и Проектов мониторинга ГЭС Филиала ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	2020	15.12.2023
№1305 от 16.03.20	ОО "ПК "РусГард"	Проведение предварительной оценки возможности строительства Краснополянской ГЭС-2	2020	30.04.2020
№1317 от 19.06.20	ООО "Гамма Интеграция"	Разработка проектной и рабочей документации на техническое перевооружение системы внутреннего и наружного освещения АБК, здания ГЭС, электрооборудования СН Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	2020	01.07.2020
№347/225-Д-(1242) от 10.08.18 дс3 от 30.05.19	АО "Ветро ОГК"	Корректировка проектной и разработка рабочей документации по объекту: «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Строительство 1-ой очереди ВЭС 150 МВт»	2018	09.01.2020
№347/235-Д/1258 от 12.09.18, ДС №2 от 27.12.19	АО "Ветро ОГК"	Осуществление авторского надзора на объекте «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС 1-3 этапы	2018	30.03.2020
№347/465-Д (№1290) от 25.10.2019г.	АО "Ветро ОГК"	Корректировка проектной и рабочей документации и разработка проектной и рабочей документации по объекту «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС» (1-3 этапы)	2019	11.02.2020
№(1327)/51-2020/ТПЗ от 28.07.20	АО «ГК «Электрошит» - ТМ Самара»	Разработка проектной документации по модернизации здания КТП ВЭУ 35/0,69 Кв по титулу «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС 1-3 этапы»	1327	05.10.2020
№П-68/16-09/1201 от 06.04.17	АО "Гидропроект"	Разработка рабочей документации строительства зданий и сооружений Системы технического водоснабжения АЭС Кудинкулам, блоки 3,4	2017	31.12.2021
№0373100134616000010/1168 от 04.05.16	ФГБУ "Канал им. Москвы"	Строительный контроль: Разработка и реализация комплексного проекта реконструкции объектов инфраструктуры канала им. Москвы" 2 этап. Реконструкция гидроузла Белоомут.	2016	25.12.2020

№1310 от 22.04.20	Московско-Окекское БВУ	Работы по определению границы затопления земельных участков, попадающих в зону водохранилища Подольского гидроузла	2020	31.05.2020
№24-09/П(1329) от 24.09.20, де №1 от 02.11.20	Южная Осетия. Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Южная Осетия	Обследование гидротехнического сооружения (плотины) Зонкарского водохранилища	2020	03.12.2020
№1334/П-33/19-06-П-01 от 16.11.2020	АО «Институт Гидропроект» (Финанс АО «Институт Гидропроект» «ЦСГНЭО»)	Занесение результатов лабораторных исследований грунтов, выполненных для разработки проекта обводнения Волго-Ахтубинской поймы, в базу данных программного комплекса EngGeo	2020	03.12.2020
№716/624-Д-(1302) от 22.04.20 ДС №1 от 06.11.20	АО "Новавинд"	Услуги по авторскому надзору за ходом выполнения работ по техническому перевооружению арендованных площадей части производственного корпуса № 4 Волгодонского Филиала АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш» для размещения АО «Новавинд» сборочного производства компонентов ВЭУ и сооружению подъездной автомобильной дороги на территории Волгодонского Филиала АО «АЭМ-технологии» для размещения АО «Новавинд» сборочного производства компонентов ВЭУ в рамках реализации проекта «Строительство ВЭС 660 МВт и завода ВЭУ»	2020	30.09.2020
№716/605-Д (1303) от 13.03.20 де №2	АО "Новавинд"	Выполнения проектно-изыскательских работ для размещения сборочного производства компонентов ВЭУ на арендованных АО «Новавинд» площадях Волгодонского филиала АО «АЭМ-технологии» в рамках реализации проекта «Строительство ВЭС 660 МВт и завода ВЭУ»	2020	31.03.2021
№716/660-Д/1320 от 09.07.20	АО "Новавинд"	Выполнения проектно-изыскательских работ для размещения сборочного производства компонентов ВЭУ на арендованных АО «Новавинд» площадях Волгодонского филиала АО «АЭМ-технологии» в рамках реализации проекта «Строительство ВЭС 660 МВт и завода ВЭУ»	2020	31.03.2021

№1321 от 02.07.20	ООО «Ближняя Дача»	Предпроектные работы по объекту: «Водоём для рекреации» в составе проекта «База отдыха в районе пос. Вешки Мытищинского района Московской области»	2020	12.11.2020
-------------------	--------------------	--	------	------------

Ниже приведена информация о результатах исполнения договоров., Выручка, признанная в отчетном году	2020	2019
Дог №1215 от 06.07.17	56813	42706
№1036 от 20.11.13 г. дс №10	1529	-
№48/18-ОПП/1255 от 29.08.18 дс №3 от 26.06.20	1525	-
Договор №1184 от 18.08.16	212	27092
Дог №1205 от 06.07.17	56147	28367
№1283 от 26.06.20	1212	-
Дог №347/225-Д/1242 от 10.08.18	15349	47877
Дог №1020 от 31.05.12		172
№КБ-007-000009-2020/1300 от 25.02.20	5559	-
Дог №КБ-007-000047-2018/1237 от 26.04.18		2739
2-ТПИР-ПИР-2018 от 16.01.18	558	-
Дог. №25С-1 (1010)		109
Дог №1174 от 18.10.16		7616
Дог №1201 от 06.04.17	855	836
Дог №1272		21353
Дог №716/382-Д №1270 от 13.03.19		33480
Дог №347/235-Д1258 от 12.09.18	348	6697
Дог №1293 от 25.11.19	2126	6617
Дог №1225 от 15.11.2017		3403
Дог № 347/465Д (1290) от 25.10.2019	13458	8610
Дог №1278 от 14.06.2019	26744	37756
№1234(КК-007-003-2018) от 22.02.18. дс №1 от 17.09.18, дс №2 от 21.05.19	4910	9336
№1248 от 10.08.2018, ДС№2 от 29.11.19	136	-
№1279 от 21.05.19	202	-
№1306/39-ТПИР-ПИР-2020-ККГЭС от 13.11.20	2886	-
№1312 (№22-ТПИР-ПИР-2020-ККГЭС) от 06.07.20, дс№1 от 24.07.20	23809	-
№1313/19-ТПИР-ПИР-2020-ККГЭС от 16.07.20, ДС №1 от 24.07.20	4208	-
№1314/24-ТПИР-ПИР-2020-ККГЭС/1314 от 17.06.20, дс №1 от 05.08.20	357	-
№1325 от 15.12.20	18498	-
№1222 от 21.03.18, дс №2	2884	-
№1223 от 21.03.18, дс №2	4999	-
№1301 от 02.03.20	849	-
№1316 от 18.08.20	8333	-
№1010-290-24-2020 (1298) от 20.02.20	5409	-

40

72

№1010-290-77-2020/1311 от 30.06.20	3797	-
№1328 от 26.08.20	15351	-
№716/624-Д-(1302) от 22.04.20 ДС №1 от 06.11.20	2585	-
№716/605-Д (1303) от 13.03.20 лс №2	223	-
№716/660-Д/1320 от 09.07.20	11900	-
Прочая	19008	30524
Общий итог	31513	315290

Незавершенные договоры	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2018
ВЕТРООГК АО Дог №1242			
Общая сумма понесенных расходов	-	1969	28 056-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	5931-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	2622	37093
Кабардино-Балкарский филиал РусГидро КБ-007-000047-2018/1237 от 26.04.2018.	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	-	-	6393
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	-	1535
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	7364
Карачаево-Черкесский филиал. Филиал РусГидро №91/2017/1225 от 15.11.2017	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	-	-	8747
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	-	3 510
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	7555
Карачаево-Черкесский филиал. Филиал РусГидро №1283 от 26.06.20	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	375	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	504	-	-
Каскад Кубанских ГЭС. Филиал РусГидро №1234 от 22.02.2018	-	-	-

41

73

Общая сумма понесенных расходов		13671	7084
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		3837	4385
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		18210	8082
Каскад Кубанских ГЭС, Филиал РусГидро №1278 от 14.06.19	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	539	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	724	-	-
Каскад Кубанских ГЭС, Филиал РусГидро №1325 от 15.12.20	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	16518	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	22198	-	-
Каскад Кубанских ГЭС, Филиал РусГидро №1313/19-ТПиР-ПИР-2020-ККГЭС/1313	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	1506	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2024	-	-
МГЭС СТАВРОПОЛЬЯ И КЧР ООО Договор №1205 от 06.07.2017	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов			171274
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			26 891
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			7970
МГЭС СТАВРОПОЛЬЯ И КЧР ООО Договор №1215 от 06.07.2017	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов			141118
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			41829
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			16825
МГЭС СТАВРОПОЛЬЯ И КЧР ООО Договор №1301 от 02.03.20	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	758	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-

Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1019		-
МГЭС СТАВРОПОЛЬЯ И КЧР ООО Договор №1222 от 21.03.18	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	1693		-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2275		-
МГЭС СТАВРОПОЛЬЯ И КЧР ООО Договор №1223 от 21.03.18	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	2271		-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3052		-
Загорская ГАЭС-2 Дог №1020 от 31.05.12	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	-	154	36742
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	432	432
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	206	
Загорская ГАЭС-2 Дог №48/18-ОПП/1255 от 29.08.18	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	503	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	676	-	
АО "Институт Гидропроект" Дог №1201 от 06.04.17	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	1510	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2029	-	
АО "Ленгидропроект" Дог №1328 от 26.08.20	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	1206	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2400	-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до	1621	-	

выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			
РОСЮГСТРОЙ ООО Договор №1184 от 18.08.2016	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	212	24407	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	-	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	254	32510-	
РОСЮГСТРОЙ ООО Договор №1186 от 18.08.2016	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов			
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	-	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	

Общему собранию
акционеров
АО «Мособлгидропроект»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Мособлгидропроект» за 2020 год

г. Москва

16 марта 2021 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» от 19.02.2021 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Мособлгидропроект» (далее – Общество) за период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 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 2020 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 2020 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание акционеров на следующую информацию, изложенную в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

- в 2020 году Обществом начислен резерв по сомнительной дебиторской задолженности в размере 74 280 тыс. руб., по работам, выполненным Обществом и принятым ООО «РосЮгСтрой» в 2016 году. ООО «РосЮгСтрой» в 2020 году признано несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство. Требования Общества по результатам судебных разбирательств включены в реестр требований кредиторов;

- в связи с обстоятельством, указанным выше, на 31.12.2020 величина чистых активов (минус 70 666 тыс. руб.) меньше величины уставного капитала Общества (2 749 тыс. руб.).

Заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2020 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 16.03.2021 года (протокол заседания Ревизионной комиссии Общества от 16.03.2021 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект»

Щёголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект»

Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект»

Рохлина О.В.

Приложение 3. Сделки Общества

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