

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «Мособлгидропроект»


21 мая 2020 »

Протокол от 21.05.20 № 19

УТВЕРЖДЕН
Решением Совета Директоров
АО «Мособлгидропроект»
Протокол №4 от 13.апреля 2020г.

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Московский областной институт
«Гидропроект»
по результатам работы за 2019 год**

Генеральный директор
АО «Мособлгидропроект»
«__» _____ 2020 г.


_____/Р.М. Ихсанов/

СОДЕРЖАНИЕ:

Раздел 1. Развитие Общества	5
1.1 Об Обществе и его положении в отрасли	5
1.2 Стратегические цели	6
1.3 Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	6
1.4 Управление рисками.....	7
1.5 Основные достижения в отчетном году	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.	22
2.3 Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.....	23
2.4 Уставный капитал.....	23
2.5 Структура уставного капитала.....	24
2.6 Общество на рынке ценных бумаг	24
2.7 Участие Общества в иных организациях	24
2.8 Отчет о существенных сделках	28
Раздел 3. Производство.....	29
3.1 Основные производственные показатели	29
Раздел 4. Экономика и финансы	31
4.1 Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.	31
4.2 Финансовая отчетность Общества за 2019 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	31
4.3 Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.	34
4.4 Анализ дебиторской задолженности.	37
4.5 Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	37
4.6 Распределение прибыли и дивидендная политика	38
Раздел 5. Инвестиции.....	39
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	39
Раздел 6. Инновации	42
6.1 Основные направления инновационного развития компании	42
6.2 Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году.	42
6.3 Полученные в отчетном году охранные свидетельства на РИД, а также поданные заявки на оформление охранных свидетельств	42
6.4 Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:	42
6.5 Планы и задачи компании в области инновационного развития на следующий год.	42
Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....	44
Раздел 8. Охрана окружающей среды.....	46
Раздел 9. Закупочная деятельность.....	48
9.1. Общая информация о закупочной деятельности.....	48
9.2. Объем и структура закупок за 2019 год	50
9.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год.....	50
9.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год.....	50
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	52
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год.	53
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	121
Приложение 3. Сделки Общества	123

Обращение к акционерам АО «Мособлгидропроект»

Уважаемые акционеры!

Отчетный 2019 год стал для АО «Мособлгидропроект» сложным, снизился объем заказов по основному направлению деятельности Общества (проектирование гидротехнических сооружений), усилилась конкуренция на рынке проектно-изыскательских работ, изменилась экономическая ситуация в стране и в мире.

В прошедшем году Общество сосредоточилось на выполнении проектных работ по подписанным договорам, в том числе для: филиала ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС», ООО «МГЭС Ставрополье», АО «Загорская ГАЭС-2», ФГБУ «Канал им. Москвы», АО «НоваВинд».

Общество продолжает развивать новое направление деятельности по проектированию ветропарков, выполняются работы по проектированию ВЭС - 610 МВт. в республике Адыгее, подписан новый договор 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 19 заседаний в заочной форме, рассмотрено более 88 ключевых вопросов, касающихся как общего руководства деятельностью, так и стратегического развития Общества.

В 2019 году Общество предпринимало меры по совершенствованию корпоративного управления. Структура Общества была оптимизирована за счет объединения ряда отделов, сокращения некоторых 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 финансовые показатели Общества в 2019 году:

- сумма выполненных проектных работ составила - 315,3 млн. рублей.
- средняя численность работников составила - 221 человек.
- дебиторская задолженность на конец года составила – 158,20 млн. рублей.
- денежные средства на расчетном счете на конец года составили – 19,23 млн. рублей.
- краткосрочная кредиторская задолженность – 239,82 млн. рублей.
- заемные средства – 52,79 млн. рублей.
- финансовым результатом деятельности Общества за 2019 год является получение убытка в размере – 54,62 млн. рублей.
- общий объем финансирования инвестиций составил 8,36 млн. рублей и был направлен на работы по модернизации здания Общества.

В 2020 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 2020 год:

- наращивание объема проектных работ, диверсификация портфеля заказов, в том числе развитие компетенций в сфере проектировании ВЭС;
- оптимизация структуры Общества с учетом внешней экономической среды;
- 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» _____ Феокистова Наталья Александровна

«___» _____ 2020 г.

Генеральный директор

АО «Мособлгидропроект» _____ Ихсанов Руслан Маратович

«___» _____ 2020 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 2008 году Общество вошло в состав холдинга ПАО «РусГидро». Основной акционер АО «Гидроинвест» (100% дочернее общество ПАО «РусГидро»), который по состоянию на 31.12.2019 года 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.

Страны деятельности в 2019 году – Россия.

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

Сокращенное наименование эмитента: АО «Мособлгидропроект».

Место нахождения АО «Мособлгидропроект»:

Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д. 1.

Обособленное подразделение: г. Невинномысск, ул. Водопроводная 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.

Географически рынки проектных услуг АО «Мособлгидропроект» это Россия, преимущественно Центральный Федеральным Округ, Южный Федеральным округ, а также страны дальнего зарубежья в Азии, Африке и Латинской Америке. Доля общества на рынках присутствия незначительна.

Основные клиенты АО «Мособлгидропроект» это: ПАО «РусГидро», АО «ВетроОГК», ФГУП «Канал имени Москвы», ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР», ООО «РосЮгСтрой», АО «Загорская ГАЭС-2», АО «НоваВинд», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОИНЖИНИРИНГ», АО «Институт Гидропроект», Атомкомплект, Новосибирская ГЭС, АО СПКТБ «Мосгидросталь», ФОНД по сохранению и развитию Соловецкого архипелага. Принцип работы с заказчиками строиться на договорной основе с учетом утвержденных типовых финансовых условий (ТФУ).

Конкурентное окружение Общества это компании научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» и такие компании как: ООО «ПромПроект», ЗАО Фирма «ТЭПИНЖЕНИРИНГ», АО «Акватик», АО «ФУНДАМЕНТПРОЕКТ», ООО «Техтрансстрой», ООО «Институт Рязаньпроект», АО «НТЦ ФСК ЕЭС», АО «РЕНЕЙССАНС КОНСТРАКШН». Конкурентные преимущества Общества накопленные компетенции и комплексный подход к проектированию ГЭС и ВЭС, конкурентные цены.

Основные события в отчетном 2019 году, повлиявшие на развитие Общества:

- Победа в конкурсе и подписание договора от 13.03.2019 №716/382-Д на разработку проектной и рабочей документации для размещения сборочного производства компонентов ВЭУ в рамках проекта «Строительство ВЭС 660 МВт и завода ВЭУ».

- Сокращение заказов на проектные работы от основного заказчика.

По решению Годового общего собрания акционеров (протокол от 25.06.2019 №18) за 2018 год выплачены дивиденды в размере 2380 тыс. рублей

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.

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Группы РусГидро.

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

Устойчивое развитие производства электроэнергии

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

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-изыскательских 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 направлению - воздушно-аккумуляторная электростанция, подземная ГАЭС, ветропарки (ВЭС).

Для решения приоритетных задач в 2019 г. было сделано:

Расширено применение технического документооборота. Произведен переход от системы «Лощман 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.

Реализованы мероприятия по сокращению издержек.

Прошел процесс оптимизации численности персонала.

В 2020 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 автоматизации управления разработкой и выпуском проектно-сметной документацией, обновления IT-оборудования и уникального производственного оборудования для отдела мониторинга.

3. Подтверждение соответствия международной системе качества ISO 9001:2015. Перспективы развития Общества связаны с качественным и своевременным выполнением законтрактованных объемов проектных работ, а также с развитием нового направления – проектирование ветропарков (ВЭС), в том числе закрепление полученного конкурентного преимущества и его наращивания за счет новых объектов по данному направлению деятельности. Планируемый объем работ на 2020 год составит 561 млн. рублей.

1.4 Управление рисками

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

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

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 научно-проектный комплекс ПАО «РусГидро» и существенный объем работ выполняет по заказам Группы РусГидро. В связи с этим, ключевой риск это 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 является существенной.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

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.

По состоянию на 31.12.2019 у Общества существует внутригрупповой займ от ПАО «РусГидро», условия и процентные ставки являются типовыми для внутригрупповых займов, поэтому данный риск сведен к минимуму.

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 2019 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.

Кредитные риски

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

По состоянию на 31.12.2019 займ не погашен. Условия и процентные ставки типовые для внутригрупповых займов ПАО «РусГидро», поэтому кредитные риски сведены к минимуму.

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

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 минимальны, 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.

Производственные риски

Основная деятельность Общества не связана с производством и к производственным рискам следует отнести вероятность технологических сбоев в инженерных коммуникациях, износ компьютерного парка, моральное устаревание программного обеспечения, дефицит инженерного персонала для выполнения основных проектных работ.

Основное производственное здание находится в собственности института и в настоящее время в удовлетворительном состоянии. Большая часть оборудования: рабочие станции,

инженерные машины и мелкая оргтехника имеет небольшой срок полезного использования - в среднем 2-3 года и находится в хорошем состоянии.

Для минимизации данных рисков Обществом осуществляется комплекс мер по поддержанию оборудования на должном уровне: техническое обслуживание, ремонт и закупка нового оборудования, обновление программного обеспечения. Отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на основе процедур системы менеджмента качества, что исключает предоставление услуг и материалов ненадлежащего качества.

Существуют, как и в любой проектной организации, риски наличия ошибок в документации, разрабатываемой в Обществе в процессе проектной деятельности.

Для минимизации таких рисков:

Осуществляется техническая экспертиза проектных решений специалистами технического отдела, при участии главного инженера Общества и его заместителей по направлениям;

Проводятся заседания научно – технического совета Общества с привлечением специалистов сторонних проектных и научно – исследовательских организаций;

В отдельных случаях практикуется обращение к независимым экспертам по рассмотрению технических решений «спорного» характера;

Выполняется обязательный контроль качества разрабатываемой в Обществе документации работниками отдела качества и нормоконтроля.

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.

Стратегический риск

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

Стратегическое управление Обществом осуществляется в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. Планирование и организация деятельности Общества направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост его стоимости. При достижении стратегических целей может возникать риск отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений). Минимизация данного риска осуществляется путем оптимизации сроков проведения закупок, заключения доходных договоров с контрагентами на «типовых финансовых условиях», повышения квалификации

персонала и подготовки научных кадров, совершенствования системы регламентации деятельности и управления бизнес-процессами.

С учетом выполнения данных мероприятий, данный риск Общество оценивает, как незначительный.

1.5 Основные достижения в отчетном году

Получены положительные заключения:

– №07-1-1-3-021833-2019 от 22.10.2019 Положительное заключение государственной экспертизы. «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Архыз», Карачаево-Черкесская Республика. Магистральные сети инженерно-технического обеспечения и устройство автодороги, пос. «Лунная Поляна» (этапы 1, 2). Этап 1». Объект экспертизы Проектная документация и результаты инженерных изысканий.

– №09-1-0120-19 от 2019 года Заключение о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства. «Красногорская малая ГЭС-2».

– №00106-19/СКЭ-19943/1104 (№ в Реестре 00-1-2240-19) Положительное заключение. Объект капитального строительства. «Всесезонный туристско-рекреационный комплекс «Архыз», Карачаево-Черкесская Республика. Магистральные сети инженерно-технического обеспечения и устройство автодороги, пос. «Лунная Поляна» (этапы 1, 2). Этап 2 начальная точка: Россия, Карачаево-Черкесская Республика, Архызское сельское поселение, район Архызского ущелья (ВТРК «Архыз», поселок «Лунная поляна»), пикет НТ ПК0+00,00; конечная точка: Россия, Карачаево-Черкесская Республика, Зеленчукский р-н, Архызское сельское поселение, район Архызского ущелья (ВТРК «Архыз», поселок «Лунная поляна»), пикет КТ ПК22+70,13. Заключение о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства.

– №07-1-1-3-021833-2019 от 21.08.2019 Положительное заключение экспертизы. «Баксанская ГЭС. Реконструкция отводящих русел деривационного канала». Объект экспертизы Проектная документация и результаты инженерных изысканий

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.
- Корректировка рабочей документации по объекту «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС»
- Осуществление авторского надзора на объекте «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС 1-3 этапы.
- Размещение сборочного производства компонентов ВЭУ на арендованных площадях части производственного корпуса № 4 Волгодонского Филиала АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш».
- 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.
- Подготовительные работы по объекту "Гидросистемы Большого Соловецкого острова".
- 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» - Карачаево-Черкесский филиал.
- Авторский надзор за строительными работами по реконструкции КРУЭ-110 кВ ГЭС, ГЭС-1, Свистухинской ГЭС, Сенгилеевской ГЭС.
- «Модернизация систем безопасности филиала ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских 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.

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. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	344	Гкал	699
Электрическая энергия	189 641	Квт	948
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	65 272	литр	2 530
Топливо дизельное	10 300	литр	399
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 – Генеральный директор;

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

Общее собрание акционеров

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

В течение 2019 года состоялось 3 (Три) Общих собрания акционеров.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 27.03.2019 (протокол от 28.03.2019 №18), акционерами досрочно прекращены полномочия всех членов Совета директоров Общества и избран Совет директоров Общества в новом составе.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 №18), акционерами утвержден Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность за 2018 год, распределена прибыль Общества по результатам 2018 года, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден аудитор Общества, а также Устав Общества в новой редакции

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 05.09.2019 (протокол от 05.09.2019 №19), акционерами досрочно прекращены полномочия всех членов Совета директоров Общества и избран Совет директоров Общества в новом составе.

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2019 году, в соответствии с решением внеочередного 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:

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 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: Главный эксперт Управления оценки и структуризации корпоративных активов 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%

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%

Смирнов Валерий Викторович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: -

Наименование должности по основному месту работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,73%

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: -

Наименование должности по основному месту работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,77%

До проведения внеочередного Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 №18):

Председатель 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%

Члены Совета директоров:

Бабурин Сергей Александрович
Год рождения: 1978
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ПАО «РусГидро» (на дату избрания)
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента научно-проектного комплекса (на дату избрания)
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: Главный эксперт Управления оценки и структуризации корпоративных активов Департамента корпоративного управления и управление 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%

Смирнов Валерий Викторович
Год рождения: 1952
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: -
Наименование должности по основному месту работы: Пенсионер
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,73%

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект» (на дату избрания)

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,77%

Фролов Кирилл Евгеньевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро» (на дату избрания)

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального директор по научно-проектной деятельности (на дату избрания)

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2019 году, в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров 27.03.2019 (протокол от 28.03.2019. №18):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро» (на дату избрания)

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности (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%

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект» (на дату избрания)

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,77%

Бабурин Сергей Александрович

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро» (на дату избрания)

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента научно-проектного комплекса (на дату избрания)

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 управление имуществом (на дату избрания)

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Смирнов Валерий Викторович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: -

Наименование должности по основному месту работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,73%

До проведения внеочередного Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 15.06.2018 (протокол от 18.06.2018. №17):

Председатель Совета директоров:**Фролов Кирилл Евгеньевич**

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро» (на дату избрания)

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального директор по научно-проектной деятельности (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%

Торопов Денис Владимирович

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект» (на дату избрания)

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,77%

Жежель Игорь Ильич

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро» (на дату избрания)

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента научно-проектного комплекса (на дату избрания)

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 управление имуществом (на дату избрания)

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Смирнов Валерий Викторович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: -

Наименование должности по основному месту работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,73%

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

Едиличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров 02.07.2019 (протокол от 02.27.2019. № 12) является:

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: %

До избрания Ихсанова Руслана Маратовича Генеральным директором Общества Советом директоров Общества 02.07.2019 (протокол от 02.07.2019 №12) функции Генерального директора Общества выполнял:

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 12,77%

В течение 2019 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 2019 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2019 года, составил 1 065 422 (Один миллион шестьдесят пять тысяч четыреста двадцать два) рубля.

Таблица № 2

Наименование показателя	Отчетный год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	834 324
Заработная плата	231 098
Премии	
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	1 065 422
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 от 16.06.2017 (протокол от 19.06.17 № 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.

За отчетный период компенсации расходов членам Совета директоров не проводились.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 24.08.17 (Протокол от 24.08.17 № 7).

Ревизионная комиссия

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект», утвержденным Общим собранием акционеров Общества от 15.06.2011 (протокол от 16.06.2011 № 7).

В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия избирается по требованию акционеров (акционера), являющихся в совокупности владельцами не менее чем 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества. В случае, если требование в Общество не поступило, Ревизионная комиссия не избирается.

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный в 2019 году, в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 №18).

Председатель 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%

Члены Ревизионной комиссии:

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Службы внутреннего аудита

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

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 в отчетном году производилась 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, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 55 407 (Пятьдесят пять тысяч четыреста семь) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

2.2 Отчет Совета директоров.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 19 заочных заседаний, на которых было рассмотрено 85 вопросов, в частности:

- Утверждена Политика благотворительной и спонсорской деятельности;
- Рассмотрены отчеты об исполнении бизнес-плана Общества;
- Утвержден Регламент раскрытия контрагентами Группы РусГидро информации в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных);
- Утвержден перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2019 год;
- Утверждены ежеквартальные отчеты Генерального директора об исполнении Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) Общества;
- Рассмотрен отчет Генерального директора о реализации Финансовой политики Общества в 2018 году;
- Утверждена корректировка Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) Общества на 2019 год;
- Утверждены ежеквартальные и годовой отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества;
- Рассмотрены ежеквартальные отчеты Генерального директора о выполнении решений Совета директоров Общества;
- Избран Председатель и заместитель Председателя Совета директоров Общества;
- Утвержден план работы Совета директоров Общества на 2019-2020 корпоративный год;
- Определен размер оплаты услуг аудитора Общества;
- Утверждены отчеты об исполнении бизнес-плана Общества;
- Утверждены страховщики Общества на 2020 год;
- Утверждена Программа страховой защиты Общества на 2020 год;
- Избран Генеральный директор АО «Мособлгидропроект»;
- Утверждено Положение о проектной организации – генеральном проектировщике производственного объекта ПАО «РусГидро»;
- Общество присоединилось к Программе по повышению качества управления закупочной деятельностью Группы РусГидро;
- Утверждено Положение об обращении банковских гарантий, принимаемых в обеспечение исполнения обязательств контрагентов АО «Мособлгидропроект»;
- В рамках Положения о финансовой политике утвержден перечень Банков-Гарантов;
- Утвержден состав Сопредседательского органа Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства в новом составе;
- Утвержден отчет Генерального директора об организации страховой защиты Общества в 2018 году;

- Избран Секретарь Совета директоров Общества;
- Утверждена организационная структура Общества в новой редакции;
- Рассмотрен отчет Генерального директора об исполнении Положения о кредитной политике Общества за 1, 2 и 3 кварталы 2019 года;
- Утвержден внутренний документ Общества - Реестр непрофильных активов Общества;
- Утвержден бизнес-плана Общества на 2020-2024 гг.;
- В рамках Положения о кредитной политике утвержден План использования банковских гарантий и аккредитивов Общества на 2020 год;
- Утверждена Единая методика экспертизы комплекта ценообразующей документации в Группе РусГидро;
- Утверждено Единое положение о проведении конкурентной закупки в Группе РусГидро.

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 31.12.2019 уставный капитал Общества составляет 2 749 000 (Два миллиона семьсот сорок девять тысяч) рублей.

Изменений уставного капитала в 2019 году не было.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 3

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

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 руб.
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:	
	01.01.2019	31.12.2019	01.01.2019	31.12.2019
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 31.12.2019 – 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

1) Общество не участвует в иных хозяйственных обществах.

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2019:

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, направленное на улучшение инвестиционного климата, внедрение новых технологий, эффективное использование имеющегося в строительстве потенциала для развития экономики и повышения благосостояния граждан. 2.Разработка и установление условий членства в Ассоциации, разработка стандартов СРО и иных внутренних документов, утверждение которых предусмотрено законодательством РФ. 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 капитал. строительства, утвержденных Национальным объединением изыскателей и проектировщиков, за исполнением	364 625,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>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 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</p>	55 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>«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> <p>10.Ведет дела членов «АИИС» и осуществляет их хранение.</p>	
3.	Российская Ассоциация Ветроиндустрии (РАВИ)	<p>Ведение реестра проектов ветропарков - карты ветропарков в РФ.</p> <p>Ведение реестра - производителей компонентов для ветрогенераторов.</p> <p>Создание и актуализация карты оптимального расположения ветропарков.</p> <p>Поиск и подбор партнеров по производству и девелопменту.</p> <p>Подбор специалистов по ветроэнергетике с опытом работы.</p> <p>Подбор партнеров по строительству и проектированию ветропарков.</p> <p>Регулярная информация о событиях на рынке.</p> <p>Поиск площадок для ветропарков для компаний любого типа.</p> <p>Расчет экономических параметров ветропарков.</p>	113 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>Подготовка обоснований инвестиций.</p> <p>Разработка и реализация программ, проектов, направленных на развитие предпринимательской деятельности членов Ассоциации, реализацию (применение, внедрение) результатов их деятельности;</p> <p>Разработка и реализация программы, проектов, направленных на обеспечение благоприятного инвестиционного климата для деятельности членов Ассоциации;</p> <p>Координация предпринимательской деятельности членов Ассоциации в области ветрондустрии, обеспечение безопасности, создание и внедрение программы по оптимизации процессов внутренних согласований между членами Ассоциации;</p> <p>организация и проведение маркетинговых, аналитических, инжиниринговых, внедренческих, научных работ, в том числе создание информационных баз данных и систем, способствующих повышению эффективности деятельности членов Ассоциации;</p> <p>Обеспечение правовой, экспертной, консультационной, методической и организационной поддержки членов Ассоциации;</p> <p>Представление интересов членов Ассоциации - предприятий ветроэнергетического комплекса - в федеральных и региональных органах государственной власти, органах местного самоуправления, бизнес сообществах;</p> <p>Организация и проведение семинаров, круглых столов, конференций, презентаций, деловых встреч, выставок, симпозиумов в рамках уставной деятельности Ассоциации;</p> <p>Представление и защита имущественных интересов (прав) членов Ассоциации в отношениях с третьими лицами;</p> <p>Взаимодействие с аналогичными объединениями, обществами и неправительственными организациями России и зарубежных стран, участие в отечественных и международных семинарах и конференциях.</p>	
4.	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>	185 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<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>	

2.8 Отчет о существенных сделках

За отчетный год крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, у Общества не было.

Раздел 3. Производство

3.1 Основные производственные показатели

Основным видом деятельности Общества являются проектные работы.

Приоритетными направлениями деятельностью общества является 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	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (6/5) %
1	2	3	4	5	6	7
1	Проектные работы всего, в т. ч. по объектам:	млн. руб.	619,9	533,0	315,3	59,2%
	Гидроэнергетика	млн. руб.	559,1	323,8	182,9	56,5%
	Атомная энергетика	млн. руб.	11,1	49,5	0,8	1,7%
	Гидротехнические сооружения	млн. руб.	49,7	63,0	51,4	81,6%
	Прочие объекты	млн. руб.	0,0	96,6	80,1	82,9%
2	Проектные работы, в т. ч. по форме исполнения заказа:	млн. руб.	619,9	533,0	315,3	59,2%
	Объем работ, выполненных собственными силами	млн. руб.	489,5	397,9	241,3	60,6%
	Доля собственных работ, %	млн. руб.	79,0%	74,7%	76,5%	102,5%
	Объем работ, выполненных субподрядными организациями	млн. руб.	130,4	135,0	74,0	54,8%
	Доля субподрядных работ, %	млн. руб.	21,0%	25,3%	23,5%	92,6%

Объем проектных работ в 2019 году составил 533,0 млн. рублей, что меньше факта 2018 года на 217,7 тыс. рублей (40,8%).

В структуре проектных работ в 2019 году наибольшая доля приходится на гидроэнергетику 323,8 млн. рублей, которая снизилась относительно 2018 года на 43,5%. 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 76,5% проектных работ приходится на собственный объем и 23,5% на субподряд. Рост доли субподрядных работ на 2,5% относительно 2018 года, обусловлен ростом 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	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6	7
	Проектные работы всего, в т.ч. по заказчикам:	млн. руб.	619,9	533,0	315,3	59,2%
1	Заказчики группы РусГидро:	млн. руб.	550,1	302,6	180,5	59,7%
1.1	ООО МГЭС «Ставрополья и КЧР»	млн. руб.	316,4	126,7	72,3	57,1%
1.2	Филиал ПАО «РусГидро» – Каскад Кубанских ГЭС	млн. руб.	167,4	111,7	88,4	79,1%
1.3	АО «Загорская ГАЭС-2»	млн. руб.	9,5	19,5	3,4	17,6%
1.4	Филиал ПАО «РусГидро» – Кабардино-Балкарский филиал	млн. руб.	48,8	14,5	10,2	70,8%
1.5	Филиал ПАО «РусГидро» – Карачаево-Черкесский филиал	млн. руб.	8,0	11,9	3,3	27,6%
1.6	Другие заказчики ПАО «РусГидро»	млн. руб.		18,3	2,8	15,3%
1.7	Доля сторонних заказчиков	%	88,7%	56,8%	57,3%	100,8%
2	Сторонние заказчики в т.ч.:	млн. руб.	69,8	230,4	134,8	58,5%
2.1	Доля сторонних заказчиков	%	11,3%	43,2%	42,7%	98,9%

Общество выполняло работы по договорам с компаниями группы ПАО «РусГидро» в сумме 180,5 млн. рублей. Доля работ ПАО «РусГидро» составила 57,3%, что больше 2018 года на 0,5%. Рост имеет расчетный характер и обусловлен сокращением выручки, а не ростом внутригрупповых объемов.

В структуре выручки Общества незначительно сократилась доля выручки от сторонних заказчиков, которая составила в отчетном году 42,7% против 43,2% предыдущего 2018 года.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1 Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 9

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации, в т.ч.:	619 864	532 956	315 290	59,2%
	на объектах группы «РусГидро»	550 081	302 587	180 504	59,7%
	на внешнем рынке	69 783	230 369	134 785	58,5%
2.	Себестоимость	526 399	528 061	369 846	70,0%
3.	Прибыль/убыток от продаж	93 465	4 895	-54 556	-1 114,4%
4.	Прочие доходы	12 962	4 488	814	18,1%
5.	Прочие расходы	18 191	5 697	12 851	225,6%
6.	Прибыль до налогообложения	88 236	3 686	-66 594	-1 806,5%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	22 068	1 306	-11 975	-916,8%
8.	Чистая прибыль	66 168	2 380	-54 619	-2 294,6%

Фактический объем реализованных работ составил 315,290 тыс. рублей. Уменьшение выручки от реализованных работ на 217 667 тыс. рублей (на 40,8%) обусловлено сокращением и переносом работ основного заказчика ПАО «РусГидро» (на 40,3%) и внешних заказчиков (на 41,5%).

Себестоимость реализованных работ сократилась относительно 2018 года на 158 215 тыс. рублей (на 30,0%) и составила 369 846 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2019 году составили 814 тыс. рублей, что ниже 2018 года на 3 674 тыс. рублей (на 81,9%).

Прочие расходы в 2019 году составили 12 851 тыс. рублей, что выше 2018 года на 7 154 тыс. рублей (на 125,6%).

За 2019 год Обществом получен убыток в размере 54 619 тыс. рублей, что обусловлено переносом значительного объема работ на последующие отчетные периоды, что в свою очередь привело к опережающему снижению выручки (-40,8%) над снижением затрат (-30,0%).

4.2 Финансовая отчетность Общества за 2019 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 31.12.2018	На 31.12.2019	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>I. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	0	0	0	100,0%
Основные средства	57 740	52 022	-5 718	-9,9%

Долгосрочные финансовые вложения	257	0	-257	-100,0%
Отложенные налоговые активы	15 475	26 900	11 425	73,8%
Прочие внеоборотные активы	20 229	242	-19 987	-98,8%
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	93 701	79 164	-14 537	-15,5%
<i>II. Оборотные активы:</i>				
Запасы	5 130	4 609	-521	-10,2%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0	0	100,0%
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0	0	100,0%
Краткосрочная дебиторская задолженность	176 040	158 203	-17 837	-10,1%
Краткосрочные финансовые вложения	3 086	994	-2 092	-67,8%
Денежные средства	34 915	19 234	-15 681	-44,9%
Прочие оборотные активы	100 485	117 841	17 356	17,3%
Итого оборотные активы (раздел 2)	319 656	300 881	-18 775	-5,9%
БАЛАНС	413 357	380 045	-33 312	-8,1%
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	2 749	2 749	0	0,0%
Переоценка внеоборотных активов	0	0	0	100,0%
Добавочный капитал	494	494	0	0,0%
Резервный капитал	139	139	0	0,0%
Нераспределенная прибыль прошлых лет	96 723	96 723	0	0,0%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0,0%
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0,0%
Нераспределенная прибыль отчетного года	2 380	-54 619	-56 999	-2394,9%
Итого капитал и резервы (раздел 3)	102 485	45 486	-56 999	-55,6%
<i>IV. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	0	0	0	0,0%
Отложенные налоговые обязательства	18 203	17 642	-561	-3,1%
Прочие обязательства	127 166	0	-127 166	-100,0%
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	145 369	17 642	-127 727	-87,9%
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	0	52 793	52 793	100,0%
Кредиторская задолженность	137 663	239 826	102 163	74,2%
Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0%
Оценочные обязательства	13 546	8 356	-5 190	-38,3%
Прочие краткосрочные обязательства	14 294	15 942	1 648	11,5%
ИТОГО по разделу V	165 503	316 917	151 414	91,5%
БАЛАНС	413 357	380 045	-33 312	-8,1%

В активе баланса 2019 г. произошли следующие отклонения по статьям:

Внеоборотные активы сократились относительно 2018 года на 14 537 тыс. рублей (на 15,5%) в том числе:

- «Основные средства» ниже на 5 718 тыс. рублей (на 9,9%), 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 долгосрочных займов выданных сотрудникам;

--«Отложенные налоговые активы» выше на 11 425 тыс. рублей (на 73,8%), обусловлено ростом суммы незавершенного производства и расходов будущих периодов;

- «Прочие внеоборотные активы» снизились на 19 987 тыс. рублей (на 98,8%), обусловлено снижением НДС по долгосрочным авансам полученным.

Оборотные активы снизились на 18 775 тыс. рублей (на 3,8 %), в том числе:

- «Запасы» снизились на 521 тыс. рублей (10,2%) в основном за счет сокращения расходов будущих периодов и остатков сырья и материалов;

- «Дебиторская задолженность» снизилась на 17 837 тыс. рублей (10,1 %);

- «Краткосрочные финансовые вложения» снизились на 2 092 тыс. рублей (на 67,8%), обусловлено возвратом сумм выданных краткосрочных займов сотрудникам;

- «Денежные средства» снизились на 15 681 тыс. рублей (на 44,9%), обусловлено в основном снижением выручки в 2019 году, а также оплатой выполненных проектных работ в неполном объеме в соответствии с договорными условиями, в том числе: взаимозачет долгосрочного аванса по работам на объектах Каскада Кубанских ГЭС, введение отложенных платежей по отгруженным работам на объектах ПАО «РусГидро»;

- «Прочие оборотные активы» возросли на 17 356 тыс. рублей (на 17,3%), обусловлено ростом выручки по незавершенным этапам работ;

Валюта баланса снизилась на 33 312 тыс. рублей (на 8,1%).

В пассиве баланса значительные отклонения по следующим статьям баланса:

- «Капитал и резервы» снизились на 56 999 тыс. рублей (в 23,9 раза) за счет снижения нераспределенной прибыли отчетного года;

- «Долгосрочные обязательства» снизились на 127 727 тыс. рублей (87,9%) за счет отсутствия долгосрочных авансов, по ранее выплаченных на работы по объектам Каскада Кубанских ГЭС, МГЭС Ставрополя;

- «Краткосрочные обязательства» увеличились на 151 414 тыс. рублей (на 91,5%) за счет:

- «Займы и кредиты» появление в сумме 52 793 тыс. рублей за счет задолженности внутригрупповому займу;

- роста кредиторской задолженности на 102 163 тыс. рублей (на 74,2%), в основном за счет перехода сумм авансов полученных из категории долгосрочных в категорию краткосрочные.

Таблица № 11

Расчет стоимости чистых активов АО «Мособлгидропроект», тыс. руб.				
Показатель	31.12.2018	31.12.2019	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	93 701	79 164	-14 537	-15,5%
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	319 656	300 881	-18 775	-5,9%
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	100,0%
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	413 357	380 045	-33 312	-8,1%

Расчет стоимости чистых активов АО «Мособлгидропроект», тыс. руб.				
Показатель	31.12.2018	31.12.2019	Отклонения	
			тыс. руб.	%
ПАССИВЫ	0	0	0	100,0%
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	145 369	17 642	-127 727	-87,9%
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	165 503	316 917	151 414	91,5%
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0	0	100,0%
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	310 872	334 559	23 687	7,6%
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	102 485	45 486	-56 999	-55,6%

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 45 486 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель уменьшился на 56 999 тыс. рублей.

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 № 12

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	66 168	2 380	-54 619	-2294,6%
EBIT	93 465	4 895	-54 556	-1114,4%
EBITDA	101 227	16 984	-44 685	-263,1%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение EBIT, которое в свою очередь вызвано отсутствием операционной прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица № 13

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	10,67	0,45	-17,32	-3878,7%
Норма EBIT, %	15,08	0,92	-17,30	-1883,8%
Норма EBITDA, %	16,33	3,19	-14,17	-444,7%

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

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

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

Снижение показателей относительно прошлого года, связано с отсутствием операционной и чистой прибыли, опережающим ростом расходов по сравнению с доходами общества.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 14

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,97	3,04	2,26	74,4%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	73,39	119,94	161,23	134,4%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,93	3,54	1,58	44,5%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	92,88	102,97	231,37	224,7%

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 № 15

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,89	1,41	0,58	41,1%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,84	0,25	0,07	26,2%
Коэффициент Бивера	-0,59	-0,37	-0,24	64,2%

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. Значение показателя ниже норматива по причине сокращения в периоде денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и дебиторской задолженности до 12 мес., росту краткосрочных обязательств.

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. Значение показателя ниже норматива по причине сокращения в периоде денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и росту краткосрочных обязательств.

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 № 16

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,29	0,25	0,12	48,3%
Соотношение собственного и заемного капитала	2,45	3,03	7,36	242,5%

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.

Показатели доходности капитала

Таблица № 17

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	12,21	0,48	-14,33	-2 972,7%
ROE, %	49,32	1,77	-73,82	-4 167,6%

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.

4.4 Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 18

№ п/п	Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	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 обществ	0	0	0	0%
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:	237 281	176 040	158 203	89,9%
2.1	покупатели и заказчики	189 997	142 950	135 633	94,9%
2.2	векселя к получению	0	0	0	0%
2.3	задолженность дочерних и завис.обществ	0	0	0	0%
2.4	задолженность участников по взносам в уставной капитал	0	0	0	0%
2.5	авансы выданные	30 969	18 699	11 435	61,2%
2.6	прочие дебиторы	16 315	14 391	11 135	77,4%

По состоянию на 31.12.2019 дебиторская задолженность свыше 12 месяцев отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 158 203 тыс. рублей

По сравнению с 2018 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 17 837,8 тыс. рублей (10,1%), в основном за счет снижения авансов выданных на 38,8% и сокращения задолженности по покупателям и заказчикам на 5,1%.

4.5 Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 19

№ п/п	Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
	Долгосрочные обязательства	166 345	145 369	17 642	12%
1	Займы и кредиты	0	0	0	0%
2	Отложенные налоговые обязательства	11 198	18 203	17 642	97%
3	Прочие долгосрочные обязательства	155 147	127 166	0	0%

По состоянию на 31.12.2019 долгосрочные обязательства сформированы отложенными налоговыми обязательствами в размере 17 642 тыс. рублей, которые меньше чем в прошлом году на 3,1%, за счет сокращения начисленных отложенных налогов по условной выручке и перехода долгосрочных авансов выплаченных на работы по объектам Каскада Кубанских ГЭС, МГЭС Ставрополя в разряд краткосрочных.

Таблица № 20

№ п/п	Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
	Краткосрочные обязательства	241 490	165 503	316 917	191,5%
1.	Займы и кредиты	0	0	52 793	100,0%
2.	Кредиторская задолженность	216 123	134 723	236 964	175,9%
2.1.	поставщики и подрядчики	38 215	46 575	70 619	151,6%
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	8 917	5 248	4 554	86,8%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	4 085	4 616	3 603	78,1%
2.6.	По налогам и сборам	70 050	32 637	15 594	47,8%
2.7.	Авансы полученные	93 700	44 464	142 294	320,0%
2.8.	Прочие кредиторы	1 156	1 182	300	25,3%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 035	2 939	2 862	97,4%
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0%
5.	Резервы предстоящих расходов	15 594	13 546	8 356	61,7%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	8 738	14 294	15 942	111,5%

По сравнению с 2018 годом краткосрочная задолженность в целом выросла на 75 988 тыс. рублей (91,5%), что обусловлено ростом кредиторской задолженности на 102 241 тыс. рублей (на 72,9%), в основном по статье «Авансы полученные» за счет перехода сумм авансов полученных из категории долгосрочных в категорию краткосрочных.

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. руб. (общая сумма в год):

Таблица № 21

Дивиденды	2017 г.	2018г.	2019г.
Всего, в том числе:	4 050	64 263	2 457
на обыкновенные акции	4 050	64 263	2 457

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 22

№	Показатель	2017		2018		2019	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Капитальные вложения всего (без НДС)		27 616	308,4%	32 687	18,4%	6 970	-78,7%
1.1.	ТПиР	12 570	100,0%	9 445	-24,9%	6 970	-26,2%
1.2.	Новое строительство	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
1.3.	Приобретение объектов Основных средств	15 046	122,5%	23241	54,5%	0	-100,0%
1.4.	Прочие инвестиции	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%

Общий объем капиталовложений в 2019 году составил 6 970 тыс. рублей, что ниже уровня 2018 года на 78,7%.



Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 23

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	24 544,4	6 970,1	-71,6%
	Чистая прибыль прошлых лет	0,0	0,0	0,0%
	НДС к возмещению	6 118,0	1 394,0	-77,2%
	Чистая прибыль текущего года			
	Прочие собственные источники			
Итого:		30 662,43	8 364,1	-72,7%

Финансирование инвестиций в отчетном году осуществлялось за счет собственных источников в размере 8 364,1 тыс. рублей, что ниже плана по Инвестиционной программе 2019 года на 72,7%.

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 24

№	Наименование направлений	Финансирование (с НДС), тыс. руб.		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
	Всего инвестиций, в т.ч.:	36 708	8 364	-28 344	-77,2%
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	15 414	8 364	-7 050	-45,7%
1.1	Работы по модернизации здания АО «Мособлгидропроект». Благоустройство территории.	0	766	766	100,0%
1.2	Работы по модернизации здания АО «Мособлгидропроект». Реконструкция внутренних помещений	0	7 141	7 141	100,0%
1.3	Работы по модернизации здания АО «Мособлгидропроект». Реконструкция хозяйственной-бытовой канализации и напольного покрытия здания	15 414	457	-14 957	-97,0%
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	3 000	0	-3 000	-100,0%
2.2	Поставка оборудования для оснащения резервным питанием здания АО "Мособлгидропроект"	4 800	0	-4 800	-100,0%
2.3	Поставка мобильных рабочих станций	840	0	-840	-100,0%
2.4	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	3 600	0	-3 600	-100,0%
2.5	Поставка сетевых многофункциональных устройств производственного назначения	600	0	-600	-100,0%
2.6	Выполнение работ по модернизации	4 800	0	-4 800	-100,0%

№	Наименование направлений	Финансирование (с НДС), тыс. руб.		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
	системы пожаро-охранной сигнализации и системы контроля и управления доступом административного здания АО "Мособлгидропроект" (Модернизация целостности систем оповещения и контроля административного здания)				
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%

Сокращение финансирования инвестиций обусловлено отсутствием свободных денежных средств в отчетном периоде.

В 2019 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 том числе работы по благоустройству территории, реконструкции внутренних помещений и замены остекления. Ввод в эксплуатацию путем капитализации данных затрат в 2019 году не проведен. Все расходы отражены в «Незавершённом строительстве».

Не производились запланированные закупки по инвестиционной программе 2019 года по приобретению объектов основных средств.

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 ВУЗами и техническими консалтинговыми организациями.
- Внедрение инновационных технологий при проектировании с целью повышения эффективности, надежности и безопасности, в том числе экологической, объектов гидро-, ветро- и атомной энергетики, водохозяйственных объектов и др.
- Развитие технологий создания аккумулирующих электростанций.
- Развитие технологий проектирования малых гидроэлектростанций.
- Нарращивание компетенций по деятельности в отрасли ветроэнергетики как в части крупных ветропарков, так и ветроэлектростанций для изолированных энергосистем, в том числе, в проектировании производственных мощностей по выпуску компонентов ветроэнергетических установок.

6.2 Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году.

- Предложение исследований совместно с НИУ «МЭИ» по созданию систем аккумулирования энергии сжатого воздуха (без финансирования).
- Участие в конференции «Выставка-конференция по альтернативным источникам мировой энергии ARWE 2019», г. Ульяновск.
- Разработка в качестве генерального проектировщика проектной документации по объекту «Строительство 1-ой очереди ВЭС 150 МВт в республике Адыгея».
- Разработка проектной и рабочей документации по объекту «Техническое перевооружение арендованных площадей части производственного корпуса № 4 Волгодонского Филиала АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш» для размещения АО «НоваВинд» сборочного производства компонентов ВЭУ» («Завод ВЭУ»).

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.

6.4 Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:

- Работы совместно с Национальным исследовательским университетом «Московский - энергетический институт»;
- Участие в Международном форуме по возобновляемой энергетике «ARWE 2019», г. Ульяновск.

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

На 2020 год запланированы мероприятия в области инновационного развития:

- Усовершенствование системы управления проектами «Pilot-ICE»;
- Развитие сотрудничества с отечественными и зарубежными компаниями;

- Продолжение сотрудничества с НИУ «МЭИ»;
- Развитие сотрудничества с Санкт-Петербургским политехническим университетом Петра Великого (СПбПУ);
- Развитие сотрудничества с АО «НПК «ХимпромИнжиниринг» (управляющая компания дивизиона «Перспективные материалы и технологии» Госкорпорации «Росатом»);
- Внедрение инновационных технологий при разработке проектной документации (BIM – технологий), позволяющих улучшать качество проектной продукции и ее конкурентоспособность;
- Выполнение научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы по теме: «Малые ГЭС нового поколения»;
- Продолжение проработок по развитию технологий создания аккумулирующих электростанций;
- Укрепление компетенций в направлении ветроэнергетики в Институте.

Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Оценка условий труда

Структура службы охраны труда представлена штатной должностью специалиста по охране труда в отделе по управлению персоналом. В соответствии с приказом от 31.01.2018 № 8 «Об организации мероприятий по охране труда» общее руководство по обеспечению требований охраны труда в АО «Мособлгидропроект» осуществляет Генеральный директор.

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

Таблица №33

Оценка условий труда	2017	2018	2019
Количество сотрудников, охваченных специальной оценкой условий труда	Не проводилась	299	Не проводилась

Расходы на охрану труда

Таблица №34

Направление	2017	2018	2019
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	130,965	128,56	17,65
Мероприятия по улучшению условий труда	44,195	122,79	47,21
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве	11,364	1,5	6,37
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев	7,576	5,47	7,06
ИТОГО	194,1	258,32	78,29

В соответствии с приказом 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 выдается специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты.

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 2017 год, 2018 год, 2019 года не зафиксировано.

Обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда проводится в соответствии со Статьей 212 Трудового кодекса 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 №35

Направление	2017	2018	2019
Обучение по охране труда	245	35,5	52
Аттестация по электробезопасности	127	28,7	75
ИТОГО	372	64,2	127

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

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.

Инструкция 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» включают 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 на предприятии предусматривают инструктажи и обучающие занятия с сотрудниками.

Ознакомление с требованиями, и последующая проверка знаний осуществляются уполномоченным лицом, назначаемым Генеральным директором. 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 9960 кв.м: площадь застройки – 1 990 кв.м, твердые покрытия - 310 кв.м., газоны – 7660 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 складировются в компостный ящик.

Отходы, образующиеся от жизнедеятельности предприятия, накапливаются в 4 контейнера по 0,8 кв.м., после чего транспортируются с территории к месту санкционированного размещения на полигон «Ядрово» (Московская область, Волоколамский район). Собственных полигонов или других специальных объектов для размещения отходов предприятие не имеет. В 2019 г. Институт заключил договор с ООО «Русский региональный оператор» на оказание услуг по обращению с отходами. 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 03.04.2018г. № 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 № 92/19 ЭРС от 01.01.2019г. с ООО «ЭКОРЕГИОНСЕРВИС»;

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

- обслуживание и ремонт кондиционеров (Сплит-система Toshiba, 96 шт.), в 2019 году осуществлялось специализированной организацией по Договорам 08/19 от 16.08.2019, 17/09 от 17.09.2019, 12/19 от 19.12.2019;

- автотранспорт, находящийся на балансе организации обслуживается в автосервисах «ТЦ Мэйджор Сервис» и ООО «СЛМ». Все отходы, образующиеся в ходе ремонта и обслуживания автомобилей остаются в сервисах;

- обслуживание оргтехники согласно Договору САТ-076/2018 ПГ с ООО «Сатурн».

В 2019 году были своевременно пролонгированы договора на утилизацию ТБО, обслуживанию оргтехники, кондиционеров, ремонт и обслуживание автотранспорта

Общая масса образования отходов за 2019 год составила: Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный – 21,524 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 2019 год было перечислено 16 983,86 рублей во исполнение Постановления Правительства РФ от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».

В 2019 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. 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», утвержденный 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:

1. Совет директоров АО «Мособлгидропроект».
2. Единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор АО «Мособлгидропроект».
3. Центральная закупочная комиссия АО «Мособлгидропроект».
4. Закупочные комиссии 1 и 2 уровней АО «Мособлгидропроект».
5. Сопроводительный 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 2019 год

Общий объем проведенных АО «Мособлгидропроект» закупок за отчетный 2019 год состоит из 16 закупочных процедур на общую стоимость 14 716,03 тыс. рублей без НДС.

Из них:

- конкурс в электронной форме – 7 закупок на сумму 9 729,32 тыс. рублей без НДС, что составляет 66,11 % от всех проведенных закупок;

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 2 закупки на сумму 421,10 тыс. рублей без НДС, что составляет 2,86 % от всех проведенных закупок;

- закупка у взаимозависимых лиц – 1 закупка на сумму 2 852,74 тыс. рублей без НДС, что составляет 19,39 % от всех проведенных закупок;

- упрощенные закупки – 6 закупок на сумму 1 712,88 тыс. рублей без НДС, что составляет 11,64% от всех проведенных закупок.

9.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 197,58 тыс. рублей без НДС.

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

В соответствии с отчетом АО «Мособлгидропроект» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 5 159,32 тыс. рублей без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 85,76% (при установленном показателе – не менее 18%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 59,57% (при установленном показателе – не менее 15%).

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 р-он, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д.1

Банковские реквизиты:

Филиал № 7701 Банка ВТБ (ПАО) БИК 044525745,

к/с 30101810345250000745, р/с 40702810413130000075

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. (495) 994-81-73; факс: (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, стр. 3, помещение Х, 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: www.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@rost.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rost.ru

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

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год.



FINEXPERTIZA

125167, г. Москва, Финансовый проспект, д. 47, стр. 3
тел.: +7 (495) 775-22-00
почтовый адрес: 125167, г. Москва, шп 55
e-mail: KFO@finexpertiza.ru | www.finexpertiza.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»
за 2019 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 2019 года;
- отчета о финансовых результатах за 2019 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2019 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2019 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

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

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за предыдущий отчетный период (2018 год) был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 06.03.2019.

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

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

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в

соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

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

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

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

бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы обеспечено их достоверное представление.

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

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого выпущено аудиторское заключение, действует на основании доверенности № ОБ/100919/20-ФЗ-35 от 10.09.2019 сроком до 30.06.2020



И.В. Красильников

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,

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

«02» марта 2020 г.

FINEXPERTIZA

Член международной аудиторско-консалтинговой сети FinExpertiza

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2019 г.

		Коды
		0710001
Дата (число, месяц, год)		31 12 2019
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
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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	52 022	57 740	37 142
	в том числе:				
3.1	Здание	1151	21 335	22 925	5 722
3.1	Земельный участок	1152	793	793	793
3.1	Сооружения	1153	483	562	641
3.1	Машины и оборудование	1154	13 500	23 029	13 860
3.1	Транспортные средства	1155	4 148	5 536	3 275
3.1	Другие виды основных средств	1156	57	168	281
3.1	Строительство объектов основных средств	1157	11 697	4 727	12 570
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	-	257	3 296
	в том числе:				
	Займы выданные сотрудникам	1171	-	257	3 296
3.9	Отложенные налоговые активы	1180	26 900	15 475	8 759
3.2	Прочие внеоборотные активы	1190	242	20 229	24 469
	в том числе:				
3.2	НДС по авансам полученным	1191	-	19 398	23 667
3.2	РБП долгосрочные	1192	242	831	802
	Итого по разделу I	1100	79 164	93 701	73 666

5

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.4	Запасы	1210	4 609	5 130	2 650
	в том числе:				
3.4	Сырье и материалы	1211	712	1 589	546
3.4	Затраты в незавершенном производстве	1212	2 975	577	1 392
3.4	Расходы будущих периодов	1213	922	2 964	712
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
3.5	Дебиторская задолженность	1230	158 203	176 040	237 281
	в том числе:				
3.5	Расчеты с покупателями и заказчиками	1231	135 633	142 950	189 997
3.5	Авансы выданные	1232	11 435	18 699	30 969
3.5	Расчеты по налогам и сборам	1233	-	-	-
3.5	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению		4 347	2 562	4 415
3.5	Прочие дебиторы		6 788	11 829	11 900
			-	-	-
3.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	994	3 086	6 169
	в том числе:				
3.3	Займы выданные сотрудникам	1241	994	3 086	6 169
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	19 234	34 915	182 763
3.5	Прочие оборотные активы	1260	117 841	100 485	71 578
	в том числе:				
3.5	НДС по авансам полученным	1261	22 191	6 783	14 293
3.5	Выполненные этапы по незавершенным работам	1262	95 650	93 703	57 285
	Итого по разделу II	1200	300 881	319 656	500 442
	БАЛАНС	1600	380 045	413 357	574 108

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	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	42 104	99 103	162 891
	в том числе:				
	Чистая прибыль (убыток)	1371	(54 619)	2 380	66 168
	Дивиденды	1372	2 380	66 168	4 210
	Налоги	1373	-	-	(1 224)
	Итого по разделу III	1300	45 486	102 485	166 273
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	17 642	18 203	11 198
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.8	Прочие обязательства	1450	-	127 166	155 147
	в том числе:				
3.8	Авансы полученные	1451	-	127 166	155 147
	Итого по разделу IV	1400	17 642	145 369	166 345
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	52 793	-	-
3.8	Кредиторская задолженность	1520	239 826	137 663	217 158
	в том числе:				
3.8	Поставщики и подрядчики	1521	70 619	46 575	38 215
3.8	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	4 554	5 248	8 917
3.8	Задолженность по налогам и сборам	1523	15 594	32 638	70 050
3.8	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	3 603	4 616	4 085
3.8	Авансы полученные	1525	142 294	44 464	93 700
3.8	Дивиденды	1526	2 862	2 939	1 035
3.8	Прочая задолженность	1527	300	1 183	1 156
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.10	Оценочные обязательства	1540	8 356	13 546	15 594
3.8	Прочие обязательства	1550	15 942	14 294	8 738
	в том числе:				
3.8	НДС отложенный для уплаты	1551	15 942	14 294	8 738
	Итого по разделу V	1500	316 917	165 503	241 490
	БАЛАНС	1700	380 045	413 357	574 108



Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2019 г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
Организация	АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ		31	12	2019
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 ОКOPФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
3.12	Выручка	2110	315 290	532 956
3.13	Себестоимость продаж	2120	(268 720)	(415 399)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	46 570	117 557
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.13	Управленческие расходы	2220	(101 126)	(112 662)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(54 556)	4 895
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	109	3 190
	Проценты к уплате	2330	(2 793)	-
3.14	Прочие доходы	2340	704	1 298
	в том числе:			
3.14	Продажа ОС	2341	270	25
3.14	Судебные расходы возмещение	2342	275	309
3.14	Возмещение по страховым случаям	2343	130	852
3.14	Прочие доходы	2344	29	112
3.14	Прочие расходы	2350	(10 058)	(5 697)
	в том числе:			
3.14	Услуги банка	2351	1 319	742
3.14	Материальная помощь	2352	477	760
3.14	Вознаграждение членам совета директоров	2353	970	814
3.14	Пени, штрафы, неустойки по решению суда.	2354	4 317	253
3.14	Саморегулирование	2355	838	1 341
3.14	Прочие расходы	2356	2 137	1 787
3.9	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(66 594)	3 688
3.9	Текущий налог на прибыль	2410	-	(1 006)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(1 333)	(558)
3.9	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	561	(7 005)
3.9	Изменение отложенных налоговых активов	2450	11 425	6 715
3.9	Прочее	2460	(11)	(10)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(54 619)	2 380

P

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 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	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(54 619)	2 380
3.15	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(20)	1
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2019 г.

Коды		
0710004		
31	12	2019
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 Вид экономической деятельности _____ по ОКВЭД 2 _____
 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	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3100	2 749	-	494	139	162 891	166 273
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	2 380	2 380
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	2 380
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	-	-	-	-	-	-
	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(66 168)	(66 168)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(66 168)	(66 168)

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
	3245	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2018 г. за 2018 г.	3200	2 749	-	494	139	99 104	102 486
Увеличение капитала - всего:	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	-	-	-	-	-	-
	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(56 999)	(56 999)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	(54 619)
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	(2 380)	(2 380)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
	3345	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	2 749	-	494	139	42 104	45 486

//

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2018 г.		На 31 декабря 2018 г.
		На 31 декабря 2017 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	
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	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	45 486	102 485	166 273



Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

Руководитель
(подпись)

21 февраля 2020 г.

3

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2019 г.**

Организация АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	Коды	
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	31	12
Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях		ИНН	00129892	2019
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД 2	71.12	
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	12267	16
Акционерное общество / частная		по ОКЕИ	384	
Единица измерения: в тыс. рублей				

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	346 571	491 557
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	89 840	96 772
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от Компаний ПАО "РусГидро"	4114	206 065	379 780
прочие поступления	4119	50 666	15 005
Платежи - всего	4120	(405 405)	(549 785)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(82 899)	(168 304)
в связи с оплатой труда работников	4122	(222 024)	(317 561)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(1 006)	(17 685)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(99 476)	(46 235)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(58 834)	(58 228)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	499	3 954
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	229	1 044
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	2 910
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(4 769)	(32 146)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 769)	(30 946)
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	-	(1 200)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(4 270)	(28 192)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 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	(2 577)	(61 426)
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)	(61 426)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	(120)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	47 423	(61 426)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(15 681)	(147 846)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	34 915	182 763
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	19 234	34 915
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	(2)



Руководитель

(подпись)

Ихсанов Руслан Маратович

(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

15

**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	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		начислено амортизациями	Первоначальная стоимость			Накопленная амортизация
Нематериальные активы - всего	5100	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5101	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	
	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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
						часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы						
НИОКР - всего	5140	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего в том числе:	5160	за 2019г.	-	-	-	-	
	5170	за 2018г.	-	-	-	-	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего в том числе:	5161	за 2019г.	-	-	-	-	
	5171	за 2018г.	-	-	-	-	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего в том числе:	5180	за 2019г.	-	-	-	-	
	5190	за 2018г.	-	-	-	-	
	5181	за 2019г.	-	-	-	-	
	5191	за 2018г.	-	-	-	-	



Руководитель _____ (подпись)
Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

18

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода				
			На начало года		Въбыло объектов		Переоценка		На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2019г.	114 090	(61 077)	-	(3 620)	3 620	(12 688)	-	110 470	(70 145)
	5210	за 2018г.	76 923	(52 351)	40 529	(3 363)	3 363	(12 089)	-	114 090	(61 077)
в том числе:											
	Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2019г.	75 283	(52 254)	-	(2 478)	2 478	(9 519)	-	72 805
	5211	за 2018г.	57 266	(43 405)	19 955	(1 938)	1 938	(10 786)	-	75 283	(52 254)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2019г.	928	(770)	-	-	-	(110)	-	928	(880)
	5212	за 2018г.	928	(661)	-	-	-	(110)	-	928	(770)
Другие виды основных средств	5203	за 2019г.	154	(143)	-	-	-	(2)	-	154	(145)
	5213	за 2018г.	154	(140)	-	-	-	(3)	-	154	(143)
Транспортные средства	5204	за 2019г.	11 534	(5 999)	-	(1 142)	1 142	(1 388)	-	10 392	(6 245)
	5214	за 2018г.	9 673	(6 398)	3 286	(1 425)	1 425	(1 026)	-	11 534	(5 999)
Сооружения	5205	за 2019г.	1 403	(840)	-	-	-	(79)	-	1 403	(919)
	5215	за 2018г.	1 403	(762)	-	-	-	(79)	-	1 403	(840)
Здания	5206	за 2019г.	23 996	(1 070)	-	-	-	(1 590)	-	23 996	(2 660)
	5216	за 2018г.	6 708	(865)	17 288	-	-	(85)	-	23 996	(1 070)
Земельные участки	5207	за 2019г.	793	-	-	-	-	-	-	793	-
	5217	за 2018г.	793	-	-	-	-	-	-	793	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5221	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2019г.	4 727	6 970	-	-	11 697
	5250	за 2018г.	12 570	32 686	-	(40 529)	4 727
Здание ОАО "Мособлгидропроект"	5241	за 2019г.	4 727	6 970	-	-	11 697
	5251	за 2018г.	12 570	9 445	-	17 288	4 727
Оборудование теле и видеокамер	5242	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5252	за 2018г.	-	176	-	176	-
Фотоаппарат 1 Canon PowerShot G1X MARK II	5243	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5253	за 2018г.	-	49	-	49	-
Фотоаппарат 2 Canon PowerShot G1X MARK II	5244	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5254	за 2018г.	-	49	-	49	-
Системный блок OFT	5245	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5255	за 2018г.	-	1 284	-	1 284	-
Рабочая станция Dell Precision Tower 5810 XL	5246	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5256	за 2018г.	-	200	-	200	-
Сервер PowerEdge R730 SpecBuild 58896 SPECBUILD	5247	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5257	за 2018г.	-	1 792	-	1 792	-
Сервер PowerEdge R730 SpecBuild 58897 SPECBUILD	5248	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5258	за 2018г.	-	1 612	-	1 612	-
Монитор Dell P4317, 42,5"	5249	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5259	за 2018г.	-	54	-	54	-
Персональный компьютер OFT 01		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	6 553	-	6 553	-
Кондиционер Energolux SAU12L 1-A W/S/SAS с низкотемп.комплект		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	58	-	58	-
Ноутбук Asus GL753VE-GC065T I7-7700HQ		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	94	-	94	-
Ноутбук Asus GL702VS-BA222 I7-7700HQ		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	661	-	661	-
Ноутбук Asus GL553VE-FY200T I7-7700HQ		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	175	-	175	-
Персональный компьютер с СЗ от НСД OFT 02		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	137	-	137	-
Тахеометр сканирующий LEICA MS60		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	7 061	-	7 061	-
Автомобиль KIA SORENTO Prime		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	2 286	-	2 286	-

Автомобиль UAZ PATRIOT 2	за 2019г.	-	-	-	-
	за 2018г.	-	-	998	998

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

Наименование показателя	Код	
	за 2019г.	за 2018г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-
в том числе:		17 288
Здание ОАО "Мособлгидропроект"	5261	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-
в том числе:		17 288
	5271	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	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	2 939	8 644	9 148
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 _____
(расшифровка подписи)

Руководитель _____
(подпись)

21 февраля 2020 г.

22

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 коррек-тировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка	
						первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка					
Долгосрочные - всего	5301	за 2019г.	257	-	-	(257)	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2018г.	3 296	-	250	(3 289)	-	-	-	-	-	257
в том числе:												
Займы, выданные работникам	5302	за 2019г.	257	-	-	(257)	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2018г.	3 296	-	250	(3 289)	-	-	-	-	-	257
Краткосрочные - всего	5305	за 2019г.	3 086	-	-	(2 092)	-	-	-	-	-	994
	5315	за 2018г.	6 169	-	950	(4 033)	-	-	-	-	-	3 086
в том числе:												
Займы, выданные работникам	5306	за 2019г.	3 086	-	-	(2 092)	-	-	-	-	-	994
	5316	за 2018г.	6 169	-	950	(4 033)	-	-	-	-	-	3 086
Финансовых вложений - итого	5300	за 2019г.	3 343	-	-	(2 349)	-	-	-	-	-	994
	5310	за 2018г.	9 465	-	1 200	(7 322)	-	-	-	-	-	3 343

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего в том числе:	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего в том числе:	5321 5325	- -	- -	- -
Иное использование финансовых вложений	5326 5329	- -	- -	- -



Руководитель

(подпись)

Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

84

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 (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2019г.	5 130	-	280 403	(280 924)	-	X	-	4 609	-
в том числе:	5420	за 2018г.	2 650	-	440 088	(437 618)	-	X	-	5 130	-
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2019г.	1 589	-	7 155	(8 032)	-	-	-	712	-
Готовая продукция	5421	за 2018г.	546	-	9 746	(8 703)	-	-	-	1 589	-
	5402	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5422	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5403	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5423	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5404	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5424	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5405	за 2019г.	577	-	272 144	(269 746)	-	-	-	2 975	-
Прочие запасы и затраты	5425	за 2018г.	1 392	-	414 972	(415 787)	-	-	-	577	-
	5406	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5426	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5407	за 2019г.	2 964	-	1 104	(3 146)	-	-	-	922	-
	5427	за 2018г.	712	-	15 256	(13 004)	-	-	-	2 964	-
	5408	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

25

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 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	- - -	- - -	- - -



Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

Руководитель
(подпись)

21 февраля 2020 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)	поступление	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгосрочной в 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 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:																	
	5502	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5522	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5505	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2019г.	176 040	-	422 687	-	(440 524)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5530	за 2018г.	237 281	-	688 273	-	(759 514)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:																	
	5511	за 2019г.	142 950	-	378 370	-	(385 687)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за 2018г.	189 997	-	595 142	-	(842 189)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5512	за 2019г.	18 699	-	26 667	-	(38 931)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2018г.	30 999	-	54 752	-	(87 022)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5513	за 2019г.	14 391	-	17 650	-	(20 906)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2018г.	16 315	-	48 379	-	(50 303)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5514	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5534	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2019г.	176 040	-	422 687	-	(440 524)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5520	за 2018г.	237 281	-	688 273	-	(759 514)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

27

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.	
		уценка по условиям договора	балансовая стоимость	уценка по условиям договора	балансовая стоимость	уценка по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	поступление	примитаксируемые проценты, штрафы и иные начисления	погашение			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2019г.	127 166	-	-	-	-	-	-	127 166
	5571	за 2018г.	155 147	-	-	-	(27 981)	-	-	-
в том числе:										
кредиты	5552	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы полученные	5555	за 2019г.	127 166	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2018г.	155 147	-	-	-	(27 981)	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2019г.	137 663	621 434	-	-	-	127 166	-	292 619
	5580	за 2018г.	217 158	900 293	-	-	(979 798)	-	-	137 663
в том числе:										
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2019г.	46 575	116 704	-	-	(62 660)	-	-	70 619
	5581	за 2018г.	38 215	230 148	-	-	(221 768)	-	-	46 575
авансы полученные	5562	за 2019г.	44 464	90 915	-	-	(120 251)	-	-	142 294
	5582	за 2018г.	93 700	125 920	-	-	(175 156)	-	-	44 464
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2019г.	32 698	103 729	-	-	(120 773)	-	-	15 594
	5583	за 2018г.	70 050	144 251	-	-	(181 663)	-	-	32 636
кредиты	5564	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2019г.	-	52 793	-	-	-	-	-	52 793
	5585	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2019г.	13 986	257 293	-	-	(259 960)	-	-	11 319
	5586	за 2018г.	15 193	399 975	-	-	(421 181)	-	-	13 986
	5567	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5587	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	за 2019г.	264 829	621 434	-	-	(593 644)	-	-	292 619
	5570	за 2018г.	372 305	900 293	-	-	(1 007 769)	-	-	264 829

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
прочая задолженность	5593	-	-	-
	5594	-	-	-



Руководитель (подпись) _____
Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

2.9

6. Затраты на производство (расходы на продажу)*

Наименование показателя	Код	за 2019г.	за 2018г.
Материальные затраты	5610	7 730	7 891
Расходы на оплату труда	5620	172 859	232 687
Отчисления на социальные нужды	5630	49 913	63 403
Амортизация	5640	12 888	12 089
Прочие затраты	5650	125 656	211 991
Итого по элементам	5660	369 846	528 061
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	-	815
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	367 448	528 876

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



Руководитель (подпись)

Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	13 546	15 070	(20 260)	-	8 356
в том числе:						
Резерв ежегодных отпусков	5701	13 546	15 070	(20 260)	-	8 356



Руководитель

(подпись)

Ихсанов Руслан Маратович

(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

31

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Полученные - всего в том числе:	5800	-	-	-
Выданные - всего в том числе:	5801	-	-	-
	5810	-	-	-
	5811	-	-	-



Руководитель _____
(подпись)

Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2019г.		за 2018г.
		На начало года	Получено за год	На конец года
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 2019г.	5910	-	-	-
за 2018г.	5920	-	-	-
за 2019г.	5911	-	-	-
за 2018г.	5921	-	-	-



Руководитель

Ихсанов Руслан Маратович
(расшифровка подписи)

21 февраля 2020 г.

33

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

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I.	Общие сведения	3
1.1.	Информация об Обществе	3
1.2.	Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность ..	5
II.	Учетная политика.....	6
2.1.	Основа составления	6
2.2.	Активы и обязательства в иностранных валютах.....	6
2.3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	6
2.4.	Основные средства	6
2.5.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы	7
2.6.	Финансовые вложения	7
2.7.	Запасы	7
2.8.	Расходы будущих периодов.....	7
2.9.	Дебиторская задолженность	8
2.10.	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	8
2.11.	Уставный капитал	9
2.12.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	9
2.13.	Расчеты по налогу на прибыль	9
2.14.	Доходы	9
2.15.	Расходы	10
2.16.	Изменения в учетной политике Общества на 2019 год.....	10
III.	Раскрытие существенных показателей	11
3.1.	Основные средства	11
3.2.	Прочие внеоборотные активы	15
3.3.	Финансовые вложения.....	16
3.4.	Запасы	17
3.5.	Дебиторская задолженность	18
3.6.	Состав денежных средств и денежных эквивалентов	20
3.7.	Капитал и резервы	20
3.8.	Кредиторская задолженность	21
3.9.	Налоги	23
3.10.	Оценочные обязательства	24
3.11.	Условные обязательства.....	24
3.12.	Выручка от продаж.....	25
3.13.	Расходы по обычным видам деятельности.....	25
3.14.	Прочие доходы и прочие расходы	26
3.15.	Прибыль (убыток) на акцию.....	26
3.16.	Связанные стороны.....	26
3.17.	Обеспечения обязательств и платежей.....	29
3.18.	События после отчетной даты.....	29
	Приложение В – Договоры строительного подряда	30

35

1. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Мособлгидропроект» за 2019 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 31.12.2019 составила 219 человек (31.12.2018 – 285 человек, 31.12.2017 – 294 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.Невинномыск.

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 2019 года входят:

- | | |
|------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Феоктистова Н.А. | – Председатель Совета директоров, Главный эксперт Управления строительством Якутской ГРЭС-2 Департамента управления проектированием и капитальным строительством АО «УК ГидроОГК» |
| Тарасов О.В. | – Пенсионер |
| Сорокин Р.Ю. | – Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»; |
| Иматов М.М. | – Начальник Управления организации взаимодействия со |

- строительными организациями и соинвесторами
Департамента капитального строительства ПАО
«РусГидро»;
- Лукашов А.В. – Начальник Управления оценки и структуризации
корпоративных активов Департамента корпоративного
управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»;
- Смирнов В.В. – Пенсионер

Общее руководство осуществляет Генеральный директор

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года
входят:

- Щеголева Е.А. – Директор по 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. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2018-2019 годах российская экономика продемонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2016 и 2017 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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

Правовые риски связаны с изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства.

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

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, участии в ценовом сговоре.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

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

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

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применяется 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

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.

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.

Ежегодная переоценка основных средств не проводится

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью самортизированным объектам.

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

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

2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

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

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

2.6. Финансовые вложения

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

В состав финансовых вложений входят:

- 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

7

40

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

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

2.9. Дебиторская задолженность

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

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

2.10. Денежные эквиваленты и представленные денежные потоки 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
- 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

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

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 2019 год

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2019 и 2020 годы 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 31.12.2019г не проводилась.

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

Наименование	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	156	156	157
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	2939	8644	9148

Наиболее крупные арендуемые объекты:

- 1) Офисное помещение г.Невшномысск, 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
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2019г.	114 090	(61077)	-	3 620	(12 688)	-	110 470	(70 145)
	5210	за 2018г.	76 923	(52 351)	40 529	3 363	(12 089)	-	114 090	(61 077)
в том числе:										
	Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2019г.	75 283	(52 254)	-	2 478	(9 519)	-	72 805
Производственный и хозяйственный инвентарь	5211	за 2018г.	57 266	(43 405)	19 955	1 938	(10 786)	-	75 283	(52 254)
Другие виды основных средств	5202	за 2019г.	928	(770)	-	-	(110)	-	928	(880)
	5212	за 2018г.	928	(661)	-	-	(110)	-	928	(770)
Сооружения	5203	за 2019г.	154	(143)	-	-	(2)	-	154	(145)
	5213	за 2018г.	154	(140)	-	-	(3)	-	154	(143)
Транспортные средства	5204	за 2019г.	11 534	(5 999)	-	1 142	(1 388)	-	10 392	(6 245)
	5214	за 2018г.	9 673	(6 398)	3 286	1 425	(1 026)	-	11 534	(5 999)
Здания	5205	за 2019г.	1 403	(840)	-	-	(79)	-	1 403	(919)
	5215	за 2018г.	1 403	(762)	-	-	(79)	-	1 403	(840)
Земельные участки	5206	за 2019г.	23 996	(1 070)	-	-	(1 590)	-	23 996	(2 660)
	5216	за 2018г.	6 708	(985)	17 288	-	(85)	-	23 996	(1 070)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5207	за 2019г.	793	-	-	-	-	-	793	-
	5217	за 2018г.	793	-	-	-	-	-	793	-
в том числе:										
	Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-
	5220	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-

45

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 2019г.	4 727	6 970	-	-	11 697
	5250	за 2018г.	12 570	32 686	-	(40 529)	4 727
в том числе:							
Здание ОАО "Мособлгазпропроект"	5241	за 2019г.	4 727	6 970	-	-	11 697
	5251	за 2018г.	12 570	9 445	-	17 288	4 727
Оборудование теле и видеоконференций	5242	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5252	за 2018г.	-	176	-	176	-
Фотоаппарат 1 Canon PowerShot G1X MARK II	5243	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5253	за 2018г.	-	49	-	49	-
Фотоаппарат 2 Canon PowerShot G1X MARK II	5244	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5254	за 2018г.	-	49	-	49	-
Системный блок OFT	5245	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5255	за 2018г.	-	1 284	-	1 284	-
Рабочая станция Dell Precision Tower 5810 XL	5246	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5256	за 2018г.	-	200	-	200	-
Сервер PowerEdge R730 SpecBuild 58896 SPECBUILD	5247	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5257	за 2018г.	-	1 792	-	1 792	-
Сервер PowerEdge R730 SpecBuild 58897 SPECBUILD	5248	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5258	за 2018г.	-	1 612	-	1 612	-
Монитор Dell P4317, 42.5"	5249	за 2019г.	-	-	-	-	-
	5259	за 2018г.	-	54	-	54	-
Персональный компьютер OFT 01		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	6 553	-	6 553	-
Кондиционер Energolux SAU12L 1-A WS/SAS с низкотемп.комплексом		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	58	-	58	-
Ноутбук Asus GL753VE-GC065T i7-7700HQ		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	94	-	94	-
Ноутбук Asus GL702YS-BA222 i7-7700HQ		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	661	-	661	-
Ноутбук Asus GL553VE-FY200T i7-7700HQ		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	175	-	175	-
Персональный компьютер с СЗ от НСД OFT 02		за 2019г.	-	-	-	-	-
		за 2018г.	-	137	-	137	-

	за 2019г.	-	-	-	-	-
Тахометр сканирующий LEICA MS60	за 2018г.	-	-	-	-	-
	за 2019г.	-	7 061	-	-	7 061
Автомобиль KIA SORENTO Prime	за 2018г.	-	-	-	-	-
	за 2019г.	-	2 288	-	-	2 288
Автомобиль UAZ PATRIOT 2	за 2018г.	-	998	-	-	998
	за 2019г.	-	-	-	-	-

3.2. Прочие внеоборотные активы

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

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
НДС по авансам полученным	-	19398	23667
Лицензии на программное обеспечение п программное обеспечение	242	831	802
Итого прочие внеоборотные активы	242	20229	24469

3.3. Финансовые вложения

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректура		выбыло (погашено)	исчисление процентов (включая долевые первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректура	накопленная корректура	
												за 2019г.
Долгосрочные - всего	5301	за 2019г.	257	-	-	(257)	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5311	за 2018г.	3 296	-	250	(3 289)	-	-	-	-	257	-
Займы выданные работникам	5302	за 2019г.	257	-	-	(257)	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5312	за 2018г.	3 296	-	250	(3 289)	-	-	-	-	257	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2019г.	3 086	-	-	(2 092)	-	-	-	-	994	-
в том числе:	5315	за 2018г.	6 169	-	950	(4 033)	-	-	-	-	3 086	-
Займы выданные работникам	5306	за 2019г.	3 086	-	-	(2 092)	-	-	-	-	994	-
в том числе:	5316	за 2018г.	6 169	-	950	(4 033)	-	-	-	-	3 086	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2019г.	3 343	-	-	(2 349)	-	-	-	-	994	-
	5310	за 2018г.	9 465	-	1 200	(7 322)	-	-	-	-	3 343	-

3.4. 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	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между группами (выдаями)	себе-стоимость
Запасы - всего	5400	за 2019г.	5 130	-	280 403	(280 924)	-	X	4 609	-
	5420	за 2018г.	2 650	-	440 098	(437 618)	-	X	5 130	-
в том числе:										
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2019г.	1 589	-	7 155	(8 032)	-	-	712	-
	5421	за 2018г.	546	-	9 746	(8 703)	-	-	1 589	-
Готовая продукция	5402	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2019г.	577	-	272 144	(269 746)	-	-	2 975	-
	5425	за 2018г.	1 392	-	414 972	(415 787)	-	-	577	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в баланс отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2019г.	2 964	-	1 104	(3 146)	-	-	922	-
	5427	за 2018г.	712	-	15 256	(13 004)	-	-	2 964	-
	5408	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская задолженность

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

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период										На конец периода	
		Период	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		погашение	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	выбыло		перевод из долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам, по операциям)	в результате			списание на финансовый результат	восстановление резерва					
Долгосрочная дебиторская задолженность	5501	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- всего	5521	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	5510	за 2019г.	176 040	-	422 687	-	(440 524)	-	-	-	-	-	-	-	158 203
- всего	5530	за 2018г.	237 281	-	698 273	-	(759 514)	-	-	-	-	-	-	-	176 040
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2019г.	142 950	-	378 370	-	(385 687)	-	-	-	-	-	-	-	135 633
Авансы выданные	5512	за 2019г.	18 699	-	595 142	-	(642 189)	-	-	-	-	-	-	-	142 950
Прочая	5513	за 2019г.	14 391	-	54 752	-	(67 022)	-	-	-	-	-	-	-	11 435
	5533	за 2018г.	16 315	-	17 650	-	(20 906)	-	-	-	-	-	-	-	18 699
	5514	за 2019г.	-	-	48 379	-	(50 303)	-	-	-	-	-	-	-	11 135
	5534	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 391
Итого	5500	за 2019г.	176 040	-	422 687	-	(440 524)	-	-	-	X	X	-	-	158 203
	5520	за 2018г.	237 281	-	698 273	-	(759 514)	-	-	-	X	X	-	-	176 040

57

Расшифровка строки 5513 и 5533 таблицы 5.1 Дебиторская задолженность.

Наименование	Стр. 5533 2018	Стр. 5513 2019
АО "Страховое общество газовой промышленности"	198	3042
ЗАО "Экспедиционно-складской и торговый комплекс "Народные художественные промыслы"	762	-
АО "ЕЭП"	221	3
УФК по г. Москве (Федеральное агентство морского и речного транспорта, л/с 05731002880)	6757	-
ЗАО "АЛЬФАСТРАХОВАНИЕ"	41	96
СПАО "РЕСО-ГАРАНТИЯ"	121	
АССОЦИАЦИЯ "ЭНЕРГОПРОЕКТ"	120	
ПАО "РУСГИДРО"	3609	3609
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	2562	4347
Другие дебиторы		38
ИТОГО	14 391	11 135

3.6. Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства в кассе	7	32	25
Средства на расчетных счетах	19227	34883	182738
Итого денежные средства	19234	34915	182763
краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-		152493

Наименование	2019	2018
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Обеспечительные платежи возврат	8295	13839
НДС начисленный к уплате	41210	-
Прочие поступления	1973	1164
Итого прочие поступления по текущей деятельности	50666	15005
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
НДС начисленный к уплате	-	20534
Выдача подотчетных сумм	4314	7775
Вознаграждения членам совета директоров	843	708
Страхование	6848	9318
Алименты	695	798
Штрафы пени	-	783
Саморегулирование	837	1141
Услуги банка	1123	1742
Прочие платежи	63	3436
Итого прочие платежи по текущей деятельности	14723	46235

3.7. Капитал и резервы

Уставный капитал

Наименование	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2019, в том числе:			
– оплаченные акции (2749 шт.)	2 749	-	2 749
	2 749	-	2 749

Резервный капитал

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2018 год чистая прибыль Общества в размере 2380 тыс. руб. была направлена на выплату дивидендов. По состоянию на 31.12.2019 величина резервного фонда составила 5% от величины уставного капитала, т.е. резервный фонд сформирован полностью.

1.8. 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.

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долгосрочную 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 2019г.	127 166	-	-	-	(127 166)	-	-	-	
в том числе:	5571	за 2018г.	155 147	-	(27 981)	-	-	-	-	127 166	
кредиты	5552	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5572	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5553	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5573	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5554	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Авансы полученные	5555	за 2019г.	127 166	-	-	-	-	(127 166)	X	-	
	5575	за 2018г.	155 147	-	(27 981)	-	-	-	X	127 166	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2019г.	137 663	621 434	-	(593 644)	127 166	-	-	292 619	
в том числе:	5580	за 2018г.	217 158	900 293	-	(979 788)	-	-	-	137 663	
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2019г.	46 575	116 704	-	(92 660)	-	-	-	70 619	
	5581	за 2018г.	38 215	230 148	-	(221 788)	-	-	-	46 575	
авансы полученные	5562	за 2019г.	44 464	90 915	-	(120 251)	127 166	-	-	142 294	
	5582	за 2018г.	93 700	125 920	-	(175 156)	-	-	-	44 464	
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2019г.	32 638	103 729	-	(120 773)	-	-	-	15 594	
	5583	за 2018г.	70 050	144 251	-	(181 663)	-	-	-	32 638	
кредиты	5564	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5584	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5565	за 2019г.	-	-	52 793	-	-	-	-	52 793	

5585	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5566	за 2019г.	13 986	257 293	-	-	-	-	-	-	-
5586	за 2018г.	15 193	399 975	-	-	(259 960)	-	-	-	11 319
5567	за 2019г.	-	-	-	-	(401 181)	-	-	-	13 986
5587	за 2018г.	-	-	-	-	-	X	X	X	-
5550	за 2019г.	264 829	621 434	-	-	(593 644)	X	X	X	-
5570	за 2018г.	372 305	900 293	-	-	(1 007 769)	X	X	X	292 619
							X	X	X	264 829

55

3.9. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 59181 тыс.руб. (в 2018 году – 90423 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 17841 тыс.руб. (в 2018 году – 25135 тыс.руб.).

Налог на прибыль организации

Показатель условного дохода по налогу на прибыль за 2019 год составил 13319 тыс. руб. (за 2018 год условный расход составил – 737 тыс. руб.).

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

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

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 2018 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	11198	24656	(17651)	18203
Отложенные налоговые активы	8759	44703	(37988)	15475
Постоянные налоговые обязательства	X	558	558	X

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

Наименование	2019	2018
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогу на прибыль	11	11
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	11	11

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 498 тыс. руб., транспортный налог-113 тыс.руб, земельный налог -519 тыс.руб. иные налоги и сборы-17 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	13546	15070	(20260)	-	8356
в том числе:						
— по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков.	5701	13546	15070	(20260)	-	8356

3.11. Условные обязательства

Судебные разбирательства

Общество является ответчиком в ряде судебных процессов.

№ п/п	Наименование суда, №дела	Истец; Ответчик	требования	Стадия рассмотрения	Результат рассмотрения, стадия судебного разбирательства
2.	А63-18144/2019	Заявитель: ПАО «Московский индустриальный банк» Кредитор: АО «МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ»	О включении требований в реестр требований кредиторов должника, по договору №1184 - 69 607 737 руб. 59 коп, неустойки 3 480386 руб. 90 коп. По договору №1186 4 672 518 руб.59коп., неустойки 233 625 руб.92коп.	В процессе рассмотрения назначено на <u>23.05.2020</u>	
3.	А41-41942/2019 15.05.2019	Истец: ООО "СКС" ИНН 7730634806, Ответчик: АО «МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ»	О взыскании 889 969 руб. 30 коп. судебных издержек по оплате юридических услуг- 100 000 руб.00 коп., 20 779 руб. гос.пошлины.	<u>05.11.2019</u> вынесено решение в пользу истца, иск частично удовлетворен	Взыскано в пользу ООО «СКС» 42 379 руб. 49 коп. неустойки, 1423 руб. – расходов по гос.пошлине; 30 000 руб. – судебных издержек; Во взыскании 847 589 руб. 30 коп. – отказать.
4	№ А41-42063/19	Истец ООО "МЕРА", ИНН 0917012769, Ответчик АО «МОСОБЛГИДРОПРОЕКТ»	Задолженность по договорам подряда 25 193 руб.37коп., неустойки 1259 руб.67 коп., долг 173	<u>15.05.2019</u> вынесен судебный приказ в пользу ООО	Вынесен судебный приказ в пользу ООО «Мера» по договору №1186-01 от 26.08.2016г. долга в

		РОПРОЕКТ»	806 руб.75 коп., неустойки 8 690 руб.34коп.	«Мера»	размере 25 193 руб. 37 коп., неустойки 1 259 руб.67 коп., по договору № 1186-02 от 26.08.2016г. долга в размере 173 806 руб. 75 коп., неустойки в размере 8 690 руб. 34 коп.
5	A41-46197/2019	Истец: АО "Адыгейская ГЭС" ИНН 0105076007 Ответчик: АО «МОСОБЛГИД РОПРОЕКТ»	О расторжении договора подряда, возврате 7 000 000.руб., возмещение убытков 3 000 000 руб.	30.09.2019 вынесено решение 19.12.2019 апелляция оставила решение в силе	В исковых требованиях АО «Адыгейская ГЭС» полностью отказано

3.12. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с предоставлением услуг по видам:

Наименование	2019	2018
Прочая продукция непромышленного характера	315290	532956
Итого выручка	315290	532956

Существенная информация по договорам строительно-монтажного подряда раскрыта в Приложении

3.13. Расходы по обычным видам деятельности

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

Наименование	За 2019 год	За 2018 год
Прочая продукция непромышленного характера	268720	415399
Итого себестоимость продаж	268720	415399

Информация о расходах по элементам затрат

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

Наименование показателя	2019	2018
Материальные затраты	3039	7661
Расходы на оплату труда	122479	172132
Отчисления на социальные нужды	36704	50038
Амортизация	7760	8599
Субподрядные работы	75344	136626
Резервы	9490	16918
Аренда	2529	4876
Страхование	4181	6583
РБП	1418	4920
Затраты на командирование	4819	4730
Прочие затраты	957	2316
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	-2398	

25

58

Наименование показателя	2019	2018
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.		815
Итого по элементам	268720	415399

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

Наименование показателя	2019	2018
Материальные затраты	4691	5151
Расходы на оплату труда	50380	52663
Отчисления на социальные нужды	13209	13366
Амортизация	4928	3490
Командировочные расходы	1063	2821
Расчеты с поставщиками	9760	11262
Аренда	2594	2870
Резервы	5581	5209
РБП	2316	8230
Страхование	2302	2614
Прочие затраты	4303	4986
Итого по элементам	101126	112662

3.14. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от выбытия основных средств	270	54	25	-
Саморегулирование		838	-	1341
Страховое возмещение	130	-	852	-
Списание НДС не имеющее сч.ф.	-	147	-	-
Штрафы, пени, неустойки по которым получено решение суда	275	4317	309	
Вознаграждение Членам Сов.Дир.		970		814
Материальная помощь		477		760
Услуги банка		1319		742
Прочие	29	1936	112	2040
Итого прочие доходы/расходы	704	10058	1298	5697

3.15. Прибыль (убыток) на акцию.

Наименование показателя	2019	2018
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	-	2381
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.	-	24,07

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 63,187% 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»).

Продажи связанным сторонам

Наименование	2019	2018
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество		
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	78397	82580
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	16574	7229
АО «Загорская ГЭС-2»	2909	17148
АО «Институт Гидропроект»	-	66447
Филиал ПАО «РусГидро»Карачаево-Черкесский филиал	9699	1171
АО «ГидроремонтВКК»	400	1225
ООО «МГЭС Ставрополье»	92829	30798
АО «ГидроИнжинирингСибирь»	-	79
ПАО ФИЛИАЛ "РУСГИДРО" - "НОВОСИБИРСКАЯ ГЭС"	1506	731
АО «НИИЭС»	113	305
АО «ВНИИГ им Веденеева»	349	-
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"	318	623
Другие связанные стороны	19-	-
ИТОГО	203113	208336

Оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2019 и 2018 гг.

Закупки у связанных сторон

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

Наименование	2019	2018
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит		
АО «РусГидроСнабжение»	306	442
Другие связанные стороны	-	-
ИТОГО	306	442

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Головная организация						
ПАО «РусГидро»	3609-	3609-	-	-		
Организации Группы, к которой принадлежит Общество						
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	27017-	-	-	54664	66628	106510
АО «Загорская ГЭС-2»	3317	7896	2665	432	432	1086
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	13600	31517	167277-	80644	69291	69375
ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал»	-	-	-		1656	3510
АО«РусГидроСнабжение»	-	-	-		139-	-
АО «Институт Гидропроект»		12454	11764-	622	622	6775
АО «НИИЭС»		228	-	-	-	-
ПАО «РусГидро» Кабардино-Балкарский филиал	-		27		1535-	
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"		736-	-	-	-	-
АО «ГидроремонтВКК»	480					
ПАО ФИЛИАЛ "РУСГИДРО" - "НОВОСИБИРСКАЯ ГЭС"	-	-	-		268-	-
ИТОГО	48023	56440	181733	136362	140139	187256

На 31.12.2019 резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступления		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
Головная организация				
ПАО «РусГидро»	-	-	-	-
Организации Группы к которой принадлежит Общество				
АО «ГидроремонтВКК»		1225	-	-
АО «Загорская ГЭС-2»	7042	17074	-	-
АО «Институт Гидропроект»	10378	60912	-	-
ПАО «РусГидро» Кабардино-Балкарский филиал	15295	9469	-	-
ПАО «РусГидро» Карачасво-Черкесский филиал»	8319	3766	-	-
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	45243	65226	-	-
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	117221	220697	-	-
ПАО ФИЛИАЛ "РУСГИДРО" - "НОВОСИБИРСКАЯ ГЭС"	1283	1220-	-	-
АО "ВНИИГ им. Б.Б. Веденеева"	349			
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"	613			
АО «Гидройнжиниринг Сибирь»		79	-	-
АО «НИИЭС»	303	112		

28

61

Наименование	Поступления		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
АО «РусГидроСнабжение»	-	-	422	304
Прочие	19			
ИТОГО	206065	379780	422	304

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

а) В 2019 г. Общество выплатило членам Совета директоров за участия в заседаниях 2019 году - 970 тыс.руб. в 2018 году –814 тыс. руб.

б) В 2019 году в пользу основного управленческого звена, Генеральному директору и его заместителям, было выплачено (заработная плата, премии) на общую сумму 26087 тыс. руб. (2018 г. – 27 740 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 2019г. составили 163 тыс. руб. и в 2018г 243 тыс. руб.

3.17. Обеспечения обязательств и платежей

Таковых не было.

3.18. События после отчетной даты.

Событий после отчетной даты не было.

Генеральный директор АО «Мособлгидропроект»

Главный бухгалтер- начальник ОУ и О

Дата



Handwritten signature of R.M. Ikhсанов

Ихсанов Р.М.

Мальцева Т.В.

2020 года

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
№ 716/382-Д №1270 от 13.03.1270	АО «НоваяВид»	Разработка проектной документации в соответствии с техническим заданием в рамках проекта «Строительство ВЭС 660 мВт и заводу ВЭУ»	13.03.2019	20.02.2020
№КБ-007-000047-2018/1237 от 26.04.18	КБФ ПАО "РусГидро"	Осуществление авторского надзора и инженерно-геологических изысканий при реконструкции водоприемника напорного узла Баксанской ГЭС.	26.04.2018	28.02.2020
№91/2017/1225 от 15.11.17, ДС №1 от 15.03.18, ДС №2 от 18.12.18	КЧФ ПАО "РусГидро"	Разработка проекта по модернизации комплексной системы безопасности Филиала ПАО «РусГидро»- Карачасво-Черкесский филиал	15.03.2018	20.12.2020
№1205 от 06.07.17 (ДС №1 от 30.03.18) ДС №2 от 21.12.18	ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	Работы по разработке предпроектной, проектной и рабочей документации по объекту "Красногорская малая ГЭС-2"	06.07.2017	29.12.2018
№1215 от 06.07.17, ДС №2 от 21.12.18	ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	Работы по разработке проектной и рабочей документации по объекту "Красногорская малая ГЭС-1"	06.07.2017	21.12.2021
№25С-1 от 16.08.2011, ДС №14 от 30.08.17	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Реконструкция ККГЭС (Субподряд Госэкспертиза)	16.08.2011	25.12.2026
№347/465-Д от 25.10.19г	АО ВетроОГК»	«Строительство ВЭС 610 МВт и заводу ВЭУ Адыгейской ВЭС» Разработка проектной и рабочей док.	25.10.2019	30.03.2020
№1194 от 10.07.2017г. ДС1 от 31.01.19	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Разработка проектной документации по теме: Изменение заходов ВЛ 110кВ ГЭС-1 ККГЭС, в связи с переносом площадки РУ 110кВ	10.07.2017	30.04.2020
№1234 (КК-007-003-2018) от 22.02.8	ККГЭС ПАО "РусГидро"	«Модернизация систем безопасности филиала ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»»	22.02.2018	30.03.2020
№№ 1246,1248,,1250	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Пересчет смет проектной документации	10.08.2018	14.12.2018
№1283 от 25.11.2019г	ККГЭС ПАО "РусГидро"	Техническое сопровождение строительно-монтажных работ по реконструкции ОРУ-110 к В с применением КРУЭ; ГЭС -1 Сивстухинской-ГЭС,СенгилеевскойГЭС	25.11.2019	Не установлено
Дог №1184 от	ООО	Магистральные сети	18.08.2016	29.03.2020

18.08.2016	«РосЕОрСтрой»	инженерно-технического обеспечения и устройств автодороги, поселок Лузная поляна ВТРК «Архыз». Магистральные		
№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

Ниже приведена информация о результатах исполнения договоров., Выручка, признанная в отчетном году	2019	2018
Дог №1215	42706	88150
Дог №307/3359-Д1228 от 09.11.2017	-	63160
Дог №1232	-	43392
Договор №1184 от 18.08.2016	27092	39394
Дог №1205	28367	38579
Дог №1220 от 01.08.2017	-	38006
Дог №347/225-Д1242	47877	31435
Дог №1020 от 31.05.12	172	14528
Дог №1233		13047
Дог №КБ-007-000047-2018/1237 от 26.04.18	2739	12004
Дог №1186 от 18.08.2016		11861
Дог. №25С-1 (1010)	109	3390
Дог №1174 от 18.10.2016г	7616	83
Дог №1201 от 06.04.2017г	836	
Дог №1272	21353	
Дог №716/382-Д №1270 от 13.03.19	33480	
Дог №347/235-Д1258	6697	
Дог №1293	6617	
Дог №1225 от 15.11.2017	3403	
Дог №1290 от 25.10.2019	8610	
Дог №1278 от 14.06.2019	37756	
Дог №1234 от 22.02.2018	9336	
Прочая	30524	-
Общий итог	316	441 059

32

66

Незавершенные договоры	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
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	3510
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	7555	-
Каскад Кубанских ГЭС. Филиал РусГидро №1234 от 22.02.2018	13671-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	-	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	-
МГЭС СТАВРОПОЛЬЯ И КЧР ООО Договор №1205 от 06.07.2017	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	-	171274	125984
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	26 891	26891
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	71991
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	41829	42485

Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		16825	-
Загорская ГАЭС-2 Дог №1020 от 31.05.12	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	154	36742	21633
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	432	432	1 086
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	206		3812
РОСИУГСТРОЙ ООО Договор №1184 от 18.08.2016	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	24407		34480
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-		21874
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	32510-		45547
РОСИУГСТРОЙ ООО Договор №1186 от 18.08.2016	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов			5668-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-		6 500
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-		7476-

Общему собранию
акционеров
АО «Мособлгидропроект»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Мособлгидропроект» за 2019 год

г. Москва

13 марта 2020 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» от 07.02.2020 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Мособлгидропроект» (далее – Общество) за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 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 2019 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 2019 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2019 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 13.03.2020 года (протокол заседания Ревизионной комиссии Общества от 13.03.2020 № 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, одобрявшего 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				