

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «Мособлгидропроект»

Протокол № 18 от 25 июня 2019 года


УТВЕРЖДЕН
решением Совета Директоров
АО «Мособлгидропроект»
Протокол №9 от 20 мая 2019 года

Годовой отчет

**Акционерного общества
«Московский областной институт
«Гидропроект»**

по результатам работы за 2018 год

Генеральный директор
АО «Мособлгидропроект»
«__» _____ 2019 г.


_____/О. В. Тарасов/

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам АО «Мособлгидропроект».....	4
Раздел 1. Развитие Общества	6
1.1 Об Обществе и его положении в отрасли.....	6
1.2 Стратегические цели	9
1.3 Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	9
1.4 Управление рисками.....	10
1.5 Основные достижения в отчетном году	10
1.6 Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.	16
Раздел 2. Корпоративное управление	17
2.1 Органы управления и контроля.....	17
2.2 Отчет Совета директоров.	21
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.....	30
3.1 Основные производственные показатели	30
Раздел 4. Экономика и финансы.....	32
4.1 Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	32
4.2 Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	32
4.3 Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	35
4.4 Анализ дебиторской задолженности.	38
4.5 Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	39
4.6 Распределение прибыли и дивидендная политика	40
Раздел 5. Инвестиции.....	41
5.1 Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	41
Раздел 6. Инновации	45
6.1 Основные направления инновационного развития компании	45
6.2 Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году.....	45
6.3 Полученные в отчетном году охранные свидетельства на РИД, а также поданные заявки на оформление охранных свидетельств.....	46

6.4 Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:	46
6.5 Планы и задачи компании в области инновационного развития на следующий год.	46
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.....	47
7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	47
7.2. Расходы на оплату труда работников.....	49
7.3. Развитие персонала	50
7.4. Социальная политика	51
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....	54
Раздел 9. Охрана окружающей среды.....	56
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	58
Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год, Заключение Аудитора ...	60
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	108

Обращение к акционерам АО «Мособлгидропроект»

Уважаемые акционеры!

Отчетный 2018 год стал для АО «Мособлгидропроект» не простым, так как снизился объем заказов по основному направлению деятельности Общества (проектирование гидротехнических сооружений), существенно усилилась конкуренция на рынке проектно-изыскательских работ, изменилась экономическая ситуация в стране и в мире.

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

Общество продолжает развивать направления деятельности по проектированию ветропарков, по результатам конкурса заключен новый договор на проведение работ по проектированию ВЭС - 610 МВт. в республике Адыгее.

Органы управления Общества – Совет директоров и Генеральный директор в отчетном году продолжили работу по адаптации Общества к текущим непростым внешним условиям. Структура управления Общества в отчетном периоде не менялась.

В минувшем году сумма выполненных проектных работ снизилась на 14% относительно 2017г. и составила 532,96 млн. руб.

Средняя численность работников за отчетный 2018 г. составила 263 человека, в 2017 г. - 259 сотрудников.

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 2018 г:

- дебиторская задолженность на конец года составила – 176,04 млн. руб., просроченной дебиторской задолженности Общество не имеет;
- денежные средства на расчетном счете на конец года составили – 34,92 млн. руб.;
- краткосрочная кредиторская задолженность – 137,66 млн. руб., просроченной кредиторской задолженности Общество не имеет;
- финансовым результатом деятельности Общества за 2018 год является получение чистой прибыли в размере – 2,38 млн. руб.;
- общий объем финансирования инвестиций составил 38,57 млн. руб. и был направлен на работы по модернизации здания Общества, на закупку специализированного оборудования и транспортных средств, на обновление компьютерной техники (сетевое оборудование и рабочие станции).

Основные направления деятельности Общества на 2019 год:

- сохранение объема проектных работ, диверсификация портфеля заказов, в том числе наращивание компетенций в сфере проектировании ВЭС, ТЭС;
- оптимизация структуры Общества с учетом внешней экономической среды;

- сохранение и развитие кадрового потенциала Общества;
- внедрение современных российских систем проектирования и документооборота.

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

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.

В 2019 году Общество продолжит работать и концентрировать свои основные усилия на сохранении устойчивого развития и выполнении задач поставленных акционерами.

Мы благодарим наших акционеров, партнеров и сотрудников за вклад в развитие АО «Мособлгидропроект».

Председатель Совета директоров

АО «Мособлгидропроект» _____ Фролов Кирилл Евгеньевич

«___» _____ 2019 г.

Генеральный директор

АО «Мособлгидропроект» _____ Тарасов Олег Валентинович

«___» _____ 2019 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 31.12.2018 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 2018 году – Россия.

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

Сокращенное наименование эмитента: АО «Мособлгидропроект».

Место нахождения АО «Мособлгидропроект»:

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

Обособленные подразделения:

- г. Невинномысск, ул. Водопроводная 360;
- г. Москва, ул. Зорге д.9а, (закрыто 25.12.19 Приказом Общества №123).

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 Федеральный Округ, Южный Федеральный округ, а так же страны дальнего зарубежья в Азии, Африке и Латинской Америке.

Основные клиенты АО «Мособлгидропроект» это: ПАО «РусГидро», АО «ВетроОГК», ФГУП «Канал имени Москвы», ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР», ФБУ «Подводречстрой», ООО «РосЮгСтрой», ПАО «Загорская ГАЭС-2», АО «Институт Гидропроект», АО «Адыгейская ГЭС», АО «Акватик», ООО «ЭнергоБалАудит», ООО «Эльбрусская горно-строительная компания».

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».

Основные события в отчетном 2018 году, повлиявшие на развитие Общества:

- Победа в конкурсе и подписание договора №347/225-Д от 10.08.18 на разработку проектной и рабочей документации по теме «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС».

- Сокращение заказов на проектные работы от основного заказчика.

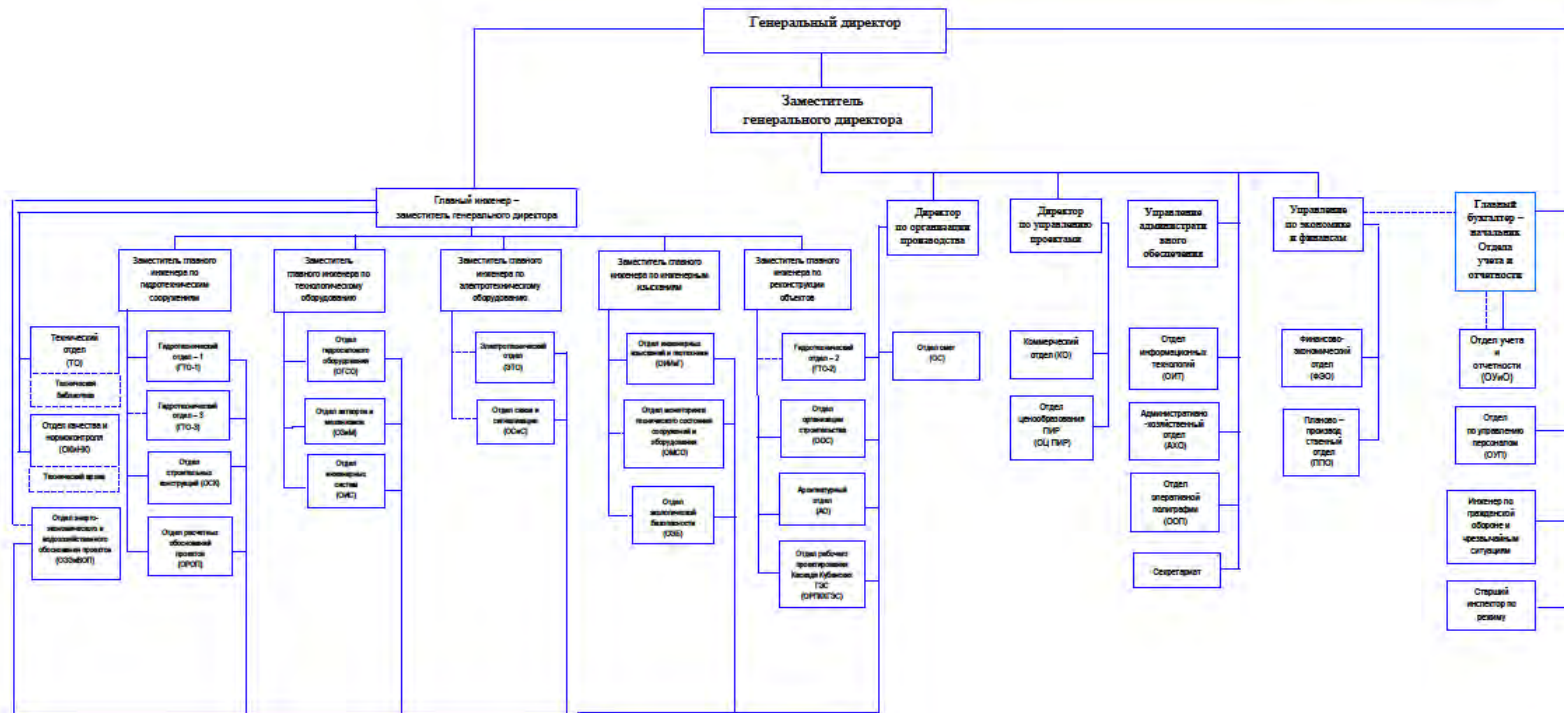
По решению Годового общего собрания акционеров протокол №17 от 18 июня 2018 года за 2017 г. выплачивались дивиденды в размере 66 168 тыс. руб.

Организационная структура Общества в 2018 г. не изменялась.

Организационная структура АО «Мосoblгидропроект»

Организационная структура АО «Мосoblгидропроект»

УТВЕРЖДЕНО
 решением Совета директоров
 АО «Мосoblгидропроект»
 Протокол от 29.11.2017г. №10



— административное подчинение
 - - - функциональное подчинение

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 июня 2016 года №238).

Стратегической целью является рост ценности Общества.

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

1.3 Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 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-аккумулирующая электростанция, подземная ГАЭС, ветропарки (ВЭС).

Для решения приоритетных задач в 2018 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.

В 2019 году планируется выполнение следующих задач:

1. Увеличение доли внешних заказов до уровня 60% за счет активного участия в конкурсных процедурах.
2. Повышение эффективности операционной деятельности в целях сохранения положительного финансового результата реализуется по трем направлениям:
 - управление доходами;
 - оптимизация издержек;
 - управление кредиторской/дебиторской задолженностью.
3. Повышение эффективности производства, за счет автоматизации управления разработкой и выпуском проектно-сметной документацией, обновления IT-оборудования и уникального производственного оборудования для отдела мониторинга.
4. 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 получение конкурентного преимущества за счет раннего выхода на этот рынок и наращивания компетенций. Планируемый объем работ на 2019 год составит 699 млн. руб.

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.

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

Отраслевые и рыночные риски

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» 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 присутствия Общества показывает, что Ставропольский край, Карачаево-Черкесский Регион, Кабардино-Балкарский Регион, Московская область относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

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

Работа Общества в разных регионах позволяет снизить уровень регионального риска.

Существующие региональные риски обусловлены, прежде всего, рисками, связанными с финансированием проектируемого объекта из регионального бюджета. Дефицит регионального бюджета может привести к остановке реализации проекта, а политические изменения - смена руководства региона, может существенно замедлить или полностью остановить реализацию проекта. Поскольку заказчиками проектно-изыскательских работ (ПИР) Общества являются крупные

отраслевые компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в регионах присутствия Общества не являются существенной.

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 31.12.2018 у Общества отсутствуют займы, 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 2018 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

Ужесточение условий привлечения кредитных ресурсов со стороны банков и головной компании может существенно усложнить получение заемных средств, однако, ввиду низкой потребности Общества в кредитных ресурсах и с учетом ограничений по привлечению заемных средств, наложенных материнской компанией, данный риск оценивается как не существенный.

По состоянию на 31.12.2018 года займы/кредиты у Общества отсутствуют, поэтому данный риск сведен 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 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 рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки; выполняется ряд природоохранных мероприятий, в соответствии с утвержденной в Обществе экологической политикой.

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 его состояние удовлетворительное. 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 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, планомерно повышая выручку и качество оказываемых услуг, 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.

Стратегический риск

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

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. Планирование и организация деятельности Общества направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост его стоимости.

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

С учетом выполнения указанных мероприятий данный риск Общество оценивает как незначительный.

1.5 Основные достижения в отчетном году

Получены положительные заключения:

– РГАУ «Управление государственной экспертизы в строительстве КЧР» на проектную документацию и результаты инженерных изысканий по объекту капитального строительства «Красногорская малая ГЭС-1»;

– РГАУ «Управление государственной экспертизы в строительстве КЧР» на проектную документацию и результаты инженерных изысканий по объекту капитального строительства «Красногорская малая ГЭС-2»;

– РГАУ «Управление государственной экспертизы в строительстве КЧР» на проектную документацию и результаты инженерных изысканий по объекту «Изменение заходов ВЛ 110 кВ (Л-46 «ГАЭС-ГЭС-1», Л-47 «ГЭС-1-ГЭС-2») ГЭС-1 Каскада Кубанских ГЭС, в связи с переносом площадки РУ 110 кВ»;

– РГАУ «Управление государственной экспертизы в строительстве КЧР» на проектную документацию и результаты инженерных изысканий по объекту «Подключение ВЛ 6 кВ (Ф-63 «Ударный», Ф-66 «Облместпром») к КРУН 6кВ, установленному на площадке РУ 330кВ ГЭС-2. Филиал ПАО «РусГидро»-« Каскад Кубанских ГЭС»;

– АУ РА «Госэкспертиза Адыгеи» на проектную документацию и результаты инженерных изысканий по объекту капитального строительства «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС»;

– РГАУ «Управление государственной экспертизы в строительстве КЧР» на проектную документацию и результаты инженерных изысканий по объекту капитального строительства «Сети инженерно-технического обеспечения и устройство автодороги, поселок Романтик, ВТРК «Архыз»»;

– РГАУ «Управление государственной экспертизы в строительстве КЧР» о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства «Сети инженерно-технического обеспечения и устройство автодороги, поселок Романтик, ВТРК «Архыз»».

Выполнены следующие проектно-изыскательские и экспертные работы:

- Корректировка проектной документации по комплексной реконструкции ГАЭС;
- Корректировка проектной документации по теме: "Комплексная реконструкция и модернизация Сенгилеевской ГАЭС" с учетом разделения проектной документации на этапы";
- Разработка проектной и рабочей документации здания Оперативного пункта управления (ОПУ) Адыгейской ВЭС";
- Актуализация рабочего проекта установки контрольно-измерительной аппаратуры Баксанской ГАЭС;
- Экспертная оценка возможности оптимизации технических решений и сокращения стоимости строительства Барсучковской малой ГАЭС;
- Услуги по разработке технических решений на устранение оползневых явлений грунтовых сооружений;
- Пересчет сметной документации в составе проектной документации по теме: "Реконструкция ОРУ 330 кВ ГАЭС-2, ГАЭС-4, ОРУ 110 кВ Егорлыкской ГАЭС, ГАЭС-2, ГАЭС-4 в составе Каскада Кубанских ГАЭС"
- Разработка рабочей документации механического оборудования и приспособлений для производства СМР Рыбинской и Угличской ГАЭС;
- Разработка рабочей документации по теме: «Установка силовых трансформаторов Т-1, Т-2 Сенгилеевской ГАЭС на площадке РУ-110 кВ и подключение их к ГРУ 6,3 кВ по временной схеме»;
- Разработка проектной и рабочей документации на модернизацию контрольно-измерительной аппаратуры ГТС (гидротехнических сооружений) (создание автоматизированной системы диагностического контроля) для Новосибирской ГАЭС;
- Разработка проекта производства работ на устройство буронабивных свай и ростверков на объекте «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС (1-3 этапы)»;
- Корректировка проектной и разработка рабочей документации по объекту «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС»
- Обоснование расчетного максимального уровня воды р. Москвы в створе перехода канатной дороги "Воробьевы горы - Лужники" вероятностью превышения 1%"
- Разработка проекта «Капитальный ремонт КИА правобережной, левобережной плотин и водосбросного сооружения Курского водохранилища на реке Тускарь»
- Обоснование основных параметров плотины на р. Шоша у с. Микулино";
- Приступило к осуществлению авторского надзора за строительством Красногорской малой ГАЭС-1;
- Приступило к осуществлению авторского надзора за строительством Красногорской малой ГАЭС-2;

- Приступило к осуществлению авторского надзора за строительно-монтажными работами по реконструкции ГРУЭ 110 кВ ГАЭС, ГЭС-1, Свистухинской ГЭС, Сенгилеевской ГЭС;
- Приступило к осуществлению авторского надзора за выполнением Генподрядчиком работ по Техническому перевооружению насосных станций Канала им. Москвы;
- Приступило к осуществлению авторского надзора и инженерно-геологических изысканий при реконструкции водоприемника напорного узла Баксанской ГЭС;
- Приступило к осуществлению авторского надзора на объекте «Строительство ВЭС 610 МВт и завода ВЭУ. Адыгейская ВЭС».

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	422	Гкал	831
Электрическая энергия	207 000	кВтч	1 048
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	47 629	литр	1 799
Топливо дизельное	16 330	литр	597
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.

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году:

В течение 2018 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15 июня 2018 года (протокол от 18 июня 2018 года №17), акционерами утвержден Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность за 2017 год, распределение прибыли Общества по результатам 2017 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден Аудитор Общества.

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 15.06.18 (протокол №17 от 18.06.18):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы:

Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

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%

Жежель Игорь Ильич

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Ленгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

АО «Ленгидропроект»

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 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»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 12,77%

Смирнов Валерий Викторович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: высшее

Место работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 12,73%

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 16.06.17 (протокол от 19.06.17 №16):

Председатель Совета директоров

Фролов Кирилл Евгеньевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

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%

Жежель Игорь Ильич

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Ленгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор АО «Ленгидропроект»

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 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»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 12,77%

Смирнов Валерий Викторович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: высшее

Место работы: Пенсионер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 12,73%

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

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Мособлгидропроект» (протокол №5 от 05.04.18) является:

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, 12,77%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %

В течение 2018 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 2018 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2018 года, составил 976 919 (Девятьсот семьдесят шесть тысяч девятьсот девятнадцать) рублей.

Таблица № 2

Наименование показателя	Отчетный год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	627 302
Зарботная плата	228 681
Премии	
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	120 936
ИТОГО	976 919
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).

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

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

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

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества от 15.06.18, (протокол от 18.06.18. №17).

Члены Ревизионной комиссии:

Щеголева Елена Александровна

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %

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 в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %

Листрова Ксения Сергеевна

Год рождения: 1985

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками

Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %

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 (15.06.11), протокол №7 от 15.06.11.

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: 76 942,80 (Семьдесят шесть тысяч девятьсот сорок два) рубля 80 копеек.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

2.2 Отчет Совета директоров.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 14 заочных заседаний, на которых было рассмотрено 62 вопроса, в частности:

- Утвержден бизнес-план Общества на 2018-2022 гг.;
- Утверждена финансовая политика Общества;
- Утверждена кредитная политика Общества;
- Утвержден перечень информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг;
- Утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2019 год;

- Утвержден отчет об организации страховой защиты Общества в 2017 году;
- Утвержден бизнес-план Общества на 2019-2023 гг.;
- Утверждено Положение о закупке продукции для нужд Общества в новой редакции;
- Продлены полномочия Генерального директора Общества;
- Утвержден перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2018 год;
- Утверждена методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности Общества в новой редакции;
- Утвержден перечень оценочных организаций, привлекаемых Обществом;
- Утверждена Методика проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых АО «Мособлгидропроект», в новой редакции;
- В рамках Положения о финансовой политике утвержден перечень Банков-Гарантов;
- В рамках Положения о кредитной политике утвержден план использования банковских гарантий и аккредитивов Общества на 2018 год;
- Утвержден Альбом типовых форм для проведения закупок в АО «Мособлгидропроект» в новой редакции;
- Утвержден документ о присоединении к Положению о взаимодействии ПАО «РусГидро» и подконтрольных обществ в сфере утилизации золошлаковых отходов;
- Утверждено Положение о системе ключевых показателей эффективности Общества;
- Утвержден документ о присоединении к Единому положению о закупке продукции для нужд Группы РусГидро;
- Утвержден документ о присоединении к Альбому типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро;
- Утвержден документ о присоединении к Каталогу корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро» и Порядку применения Каталога корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро»;
- Утвержден документ о присоединении к Программе по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро;
- Утвержден План мероприятий Общества, обеспечивающих реализацию Программы по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро;
- Утверждена Антикоррупционная политика в новой редакции;
- Утверждены изменения (корректировка) информации, раскрытой в Годовом отчете АО «Мособлгидропроект» за 2016 год;
- Утверждены ежеквартальные отчеты Генерального директора об исполнении Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) Общества;
- Утверждена корректировка Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) Общества на 2018 год;
- Утверждены ежеквартальные и годовой отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества;
- Рассмотрены отчеты Генерального директора о выполнении решений Совета директоров Общества;
- Рассмотрен отчет Генерального директора о реализации Финансовой политики Общества в 2017 году;
- Избран Председатель и заместитель Председателя Совета директоров Общества;
- Утвержден план работы Совета директоров Общества на 2018-2019 корпоративный год;

- Определен размер оплаты услуг аудитора Общества;
- Утверждены отчеты об исполнении бизнес-плана Общества;
- Утверждены страховщики Общества на 2019 год;
- Утверждена Программа страховой защиты Общества на 2019 год.

2.3 Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.:

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако АО «Мособлгидропроект» 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 правовыми 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.

В Обществе приняты следующие локально-нормативные документы в сфере корпоративного управления:

- Устав Общества;
- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров;
- Положение о Ревизионной комиссии;
- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками;
- Положение о дивидендной политике;
- Положение о вознаграждении и компенсациях отдельным категориям руководящих работников АО «Мособлгидропроект».

Обществом соблюдаются ключевые, наиболее значимые принципы Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

2.4 Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 уставный капитал Общества составляет 2 749 000 (Два миллиона семьсот сорок девять тысяч) рублей.

Изменений уставного капитала в 2018 году не было.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 3

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

Данные об акциях Общества

Таблица № 4

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	1 000
Количество акций	2 749
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	2 749 000 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-09731-A
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:	
	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.
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 31.12.2017 г. – 82, из них номинальные держатели – 1.

2.6 Общество на рынке ценных бумаг

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

2.7 Участие Общества в иных организациях

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2018 года:

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,	486 875,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>эффективное использование имеющегося в строительстве потенциала для развития экономики и повышения благосостояния граждан.</p> <p>2.Разработка и установление условий членства в Ассоциации, разработка стандартов СРО и иных внутренних документов, утверждение которых предусмотрено законодательством РФ.</p> <p>3.Контроль за соблюдением членами Ассоциации условий членства, требований законодательства РФ о градостроительной деятельности, о техническом регулировании, включая соблюдение членами Ассоциации требований, установленных в стандартах на процессы выполнения работ по подготовке ПД объектов капитал. строительства, утвержденных Национальным объединением изыскателей и проектировщиков, за исполнением членами СРО обязательств по договорам подряда на подготовку ПД, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, требований внутренних документов Ассоциации.</p> <p>4.Применение мер дисциплинарного воздействия в отношении членов Ассоциации, допустивших нарушение требований законодательства РФ о градостроительной деятельности, требований технических регламентов, обязательных требований стандартов на процессы выполнения работ по подготовке ПД, утвержденных Национальным объединением изыскателей и проектировщиков, стандартов и внутренних документов Ассоциации.</p> <p>5.Рассмотрение жалоб на действия (бездействие) своих членов и иных обращений, поступивших в Ассоциацию.</p> <p>6.Обеспечение информационной открытости своей деятельности и деятельности своих членов, в порядке, установленном законодательством РФ и внутренними документами Ассоциации.</p> <p>7.Анализ деятельности своих членов на основании информации, представляемой ими в Ассоциацию в форме отчетов.</p> <p>8.Представление интересов членов Ассоциации в их отношениях с органами гос. власти РФ, органами гос. власти субъектов РФ, органами местного самоуправления.</p> <p>9.Ведение реестра членов Ассоциации в соответствии с требованиями, установленными законодательством РФ и внутренними документами Ассоциации.</p> <p>10.Осуществление методической, технической и</p>	

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>правовой поддержки членов Ассоциации.</p> <p>11.Оценка соответствия членов Ассоциации требованиям законодательства РФ, стандартам, правилам, внутренним документам Ассоциации.</p> <p>12.Представление и защита прав и законных интересов членов Ассоциации в федеральных органах гос. власти, органах гос. власти субъектов РФ, в органах местного самоуправления.</p>	
2.	Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» (АИИС)	<p>1. Разрабатывает и устанавливает требования к членству в «АИИС».</p> <p>2. Применяет меры дисциплинарного воздействия, предусмотренные действующим законодательством, настоящим Уставом и внутренними документами «АИИС», в отношении своих членов.</p> <p>3.Осуществляет анализ деятельности своих членов на основании информации, представляемой ими в «АИИС» в форме отчетов в порядке, установленном уставом «АИИС» и иными документами, утвержденными решением Общего собрания членов «АИИС».</p> <p>4.Представляет интересы своих членов в их отношениях с органами гос. власти РФ, органами гос. власти субъектов РФ, органами местного самоуправления.</p> <p>5.Организует профессиональное обучение, аттестацию работников членов «АИИС».</p> <p>6.Обеспечивает информационную открытость деятельности своих членов, публикует информацию об этой деятельности в порядке, установленном ГК РФ, Законом № 315-ФЗ, настоящим Уставом и внутренними документами «АИИС».</p> <p>7.Осуществляет контроль за деятельностью своих членов в части соблюдения ими требований законодательства РФ о градостроительной деятельности, о техническом регулировании, включая соблюдение ими требований, установленных в стандартах на процессы выполнения работ по инженерным изысканиям, требований стандартов «АИИС» и ее внутренних документов, а также контроль за исполнением членами «АИИС» обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий.</p> <p>8.Рассматривает жалобы на действия своих членов.</p> <p>9.Ведет реестр членов «АИИС».</p> <p>10.Ведет дела членов «АИИС» и осуществляет их хранение.</p>	405 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
3.	Российская Ассоциация Ветроиндустрии (РАВИ)	<p>Ведение реестра проектов ветропарков - карты ветропарков в РФ. Ведение реестра - производителей компонентов для ветрогенераторов. Создание и актуализация карты оптимального расположения ветропарков. Поиск и подбор партнеров по производству и девелопменту. Подбор специалистов по ветроэнергетике с опытом работы.</p> <p>Подбор партнеров по строительству и проектированию ветропарков. Регулярная информация о событиях на рынке. Поиск площадок для ветропарков для компаний любого типа. Расчет экономических параметров ветропарков. Подготовка обоснований инвестиций. Разработка и реализация программ, проектов, направленных на развитие предпринимательской деятельности членов Ассоциации, реализацию (применение, внедрение) результатов их деятельности; Разработка и реализация программы, проектов, направленных на обеспечение благоприятного инвестиционного климата для деятельности членов Ассоциации; Координация предпринимательской деятельности членов Ассоциации в области ветроиндустрии, обеспечение безопасности, создание и внедрение программы по оптимизации процессов внутренних согласований между членами Ассоциации; организация и проведение маркетинговых, аналитических, инжиниринговых, внедренческих, научных работ, в том числе создание информационных баз данных и систем, способствующих повышению эффективности деятельности членов Ассоциации; Обеспечение правовой, экспертной, консультационной, методической и организационной поддержки членов Ассоциации; Представление интересов членов Ассоциации - предприятий ветроэнергетического комплекса - в федеральных и региональных органах государственной власти, органах местного самоуправления, бизнес сообществах; Организация и проведение семинаров, круглых столов, конференций, презентаций, деловых встреч,</p>	113 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>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> <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>	136 400,00 рублей

2.8 Отчет о существенных сделках

По итогам деятельности Общества за 2018 год крупных сделок не было. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, на одобрение не выносились, поскольку совершались в рамках обычной хозяйственной деятельности.

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	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (6/5) %
1	2	3	4	5	6	7
1	Проектные работы всего, в т. ч. по объектам:	млн. руб.	516,1	619,9	533,0	86,0%
	Гидроэнергетика	млн. руб.	378,5	559,1	323,8	57,9%
	Атомная энергетика	млн. руб.	0,0	11,1	49,5	446,9%
	Гидротехнические сооружения	млн. руб.	137,6	49,7	63,0	126,8%
	Ветроэнергетика	млн. руб.	0,0	0,0	96,6	100,0%
2	Проектные работы, в т.ч. по форме исполнения заказа:	млн. руб.	516,1	619,9	533,0	86,0%
	Объем работ, выполненных собственными силами	млн. руб.	421,9	489,5	397,9	81,3%
	Доля собственных работ, %	млн. руб.	81,7%	79,0%	74,7%	94,6%
	Объем работ, выполненных субподрядными организациями	млн. руб.	94,3	130,4	135,0	103,6%
	Доля субподрядных работ, %	млн. руб.	18,3%	21,0%	25,3%	120,5%

Объем проектных работ в 2018 году составил 533,0 млн. руб., что меньше факта 2017 года на 86,9 тыс. руб. (14,0%).

В структуре проектных работ в 2018 г. наибольшая доля приходится на гидроэнергетику 323,8 млн. руб., которая снизилась относительно 2017 г. на 42,1%. 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.

Выпавшие объемы работ по гидроэнергетике удалось частично компенсировать работами по договорам заключенным на конкурсной основе. В том числе и проектными работами по новому направлению для Общества - проектирование объектов ветроэнергетики, выручка по которым составила 96,6 млн. руб.

По форме исполнения заказов 74,7% проектных работ приходится на собственный объем и 25,3% на субподряд. Рост доли субподрядных работ на 4,3% относительно 2017 г., 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	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
	Проектные работы всего, в т.ч. по заказчикам:	млн. руб.	619,9	533,0	86,0
1	Заказчики группы РусГидро:	млн. руб.	550,1	302,6	55,0
1.1	ООО МГЭС «Ставрополья и КЧР»	млн. руб.	316,4	126,7	40,1
1.2	Филиал ПАО «РусГидро» – Каскад Кубанских ГЭС	млн. руб.	167,4	111,7	66,7
1.3	АО «Загорская ГАЭС-2»	млн. руб.	9,5	19,5	204,9
1.4	Филиал ПАО «РусГидро» – Кабардино-Балкарский филиал	млн. руб.	48,9	14,5	29,6
1.5	Филиал ПАО «РусГидро» – Карачаево-Черкесский филиал	млн. руб.	8,0	11,9	149,4
1.6	Другие заказчики ПАО «РусГидро»	млн. руб.	0,0	18,3	100,0
2	Сторонние заказчики в т.ч.:	млн. руб.	69,8	230,4	330,1
2.1	Доля сторонних заказчиков	%	11,3%	43,2%	384,0

Общество выполняло работы по договорам с компаниями группы ПАО «РусГидро» в сумме 302,6 млн. руб.

В структуре выручки Общества значительно выросла доля выручки от сторонних заказчиков, которая составила в отчетном году 43,2% против 11,3% предыдущего 2017 года. Рост сторонних продаж на 230,1% связан с выполнением работ по новому направлению - проектирование объектов ветроэнергетики на Адыгейской ВЭС, а также ростом проектных работ по атомной тематике – проектирование системы технического водоснабжения АЭС Куданкулам и по гидротехническим объектам – реконструкция сооружений Канала имени Москвы.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1 Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 9

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации, в т.ч.:	516 115	619 864	532 956	86,0%
	на объектах группы «РусГидро»	373 510	550 081	302 587	55,0%
	на внешнем рынке	142 605	69 783	230 369	330,1%
2.	Себестоимость (с учетом управленческих расходов)	472 109	526 399	528 061	100,3%
3.	Прибыль/убыток от продаж	44 006	93 465	4 895	5,2%
4.	Прочие доходы	21 513	12 962	4 488	34,6%
5.	Прочие расходы	48 509	18 191	5 697	31,3%
6.	Прибыль до налогообложения	17 010	88 236	3 686	4,2%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	12 799	22 068	1 306	5,9%
8.	Чистая прибыль	4 210	66 168	2 380	3,6%

Фактический объем реализованных работ составил 532 956 тыс. руб. Уменьшение выручки от реализованных работ на 86 908 тыс. руб. (на 14%) обусловлено в основном сокращением и переносом работ основного заказчика ПАО «РусГидро».

Себестоимость реализованных работ Себестоимость (с учетом управленческих расходов) увеличилась на 1 662 тыс. руб. (на 0,3%) и составила 528 061 тыс. руб.

Прочие доходы в 2018 году составили 4 488 тыс. руб., что ниже 2017 г. на 8 474 тыс. руб. (на 65,4%).

Прочие расходы в 2018 году составили 5 697 тыс. руб., что на 12 495 тыс. руб. (на 68,7%) ниже 2017 года.

За 2018 год Обществом получена чистая прибыль в размере 2 380 тыс. руб., что ниже 2017г. на 63 788 тыс. руб. (на 96,4%).

4.2 Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>I. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	37 142	57 740	20 598	55,5%
Долгосрочные финансовые вложения	3 296	257	-3 039	-92,2%
Отложенные налоговые активы	8 759	15 475	6 715	76,7%
Прочие внеоборотные активы	24 469	20 229	-4 239	-17,3%
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	73 666	93 701	20 035	27,2%
<i>II. Оборотные активы:</i>				
Запасы	2 650	5 130	2 479	93,6%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	237 281	176 040	-61 241	-25,8%
Краткосрочные финансовые вложения	6 169	3 086	-3 083	-50,0%
Денежные средства	182 763	34 915	-147 848	-80,9%
Прочие оборотные активы	71 578	100 485	28 907	40,4%
Итого оборотные активы (раздел 2)	500 442	319 656	-180 786	-36,1%
БАЛАНС	574 108	413 357	-160 751	-28,0%
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	2 749	2 749	0	0,0%
Переоценка внеоборотных активов	494	494	0	0,0%
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	139	139	0	0,0%
Нераспределенная прибыль прошлых лет	96 723	96 723	0	0,0%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	66 168	2 380	-63 788	-96,4%
Итого капитал и резервы (раздел 3)	166 273	102 485	-63 788	-38,4%
<i>IV. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	11 198	18 203	7 005	62,6%
Прочие обязательства	155 147	127 166	-27 981	-18,0%
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	166 345	145 369	-20 976	-12,6%
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства				
Кредиторская задолженность	216 123	134 724	-81 399	-37,7%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 035	2 939	1 904	184,0%
Оценочные обязательства	15 594	13 546	-2 048	-13,1%
Прочие краткосрочные обязательства	8 738	14 294	5 556	63,6%
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	241 490	165 503	-75 988	-31,5%
БАЛАНС	574 108	413 357	-160 751	-28,0%

В активе баланса произошли следующие отклонения по статьям:

Внеоборотные активы возросли относительно 2017 г. на 20 035 тыс. руб. (на 27,2%) в том числе:

- «Основные средства» выше на 20 598 тыс. руб. (на 55,5%), обусловлено вводами основных средств, приобретенных в рамках инвестиционных программ 2017 г. и 2018 г.;
- «Долгосрочные финансовые вложения» снизились на 3 039 тыс. руб. (на 92,2%) обусловлено возвратом сумм долгосрочных займов выданных сотрудникам;
- «Отложенные налоговые активы» выше на 6 715 тыс. руб. (на 76,7%), обусловлено ростом суммы незавершенного производства и расходов будущих периодов;
- «Прочие внеоборотные активы» снизились на 4 239 тыс. руб. (на 17,3%), обусловлено снижением НДС по долгосрочным авансам полученным.

Оборотные активы снизились на 180 786 тыс. руб. (на 36,1%), в том числе:

- «Запасы» возросли на 2 479 тыс. руб. (93,6%) в основном за счет роста расходов будущих периодов, остатков сырья и материалов.
- «Дебиторская задолженность» снизилась на 61 241 тыс. руб. (25,8%);
- «Краткосрочные финансовые вложения» снизились на 3 083 тыс. руб. (на 50,0%), обусловлено возвратом сумм выданных краткосрочных займов сотрудникам;
- «Прочие оборотные активы» возросли на 28 907 тыс. руб. (на 40,4%), обусловлено ростом выручки по незавершенным этапам работ;
- «Денежные средства» снизились на 147 848 тыс. руб. (на 80,9%), обусловлено в основном снижением выручки в 2018 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 28 907 тыс. руб. (на 40,4%).

Валюта баланса снизилась на 160 751 тыс. руб. (на 28,0%).

В пассиве баланса значительные отклонения по следующим статьям:

- «Капитал и резервы» снизились на 63 788 тыс. руб. (38,4%) за счет снижения нераспределенной прибыли отчетного года;
- «Долгосрочные обязательства» снизились на 20 976 тыс. руб. (12,6%) за счет сокращения долгосрочных авансов на 83 660 тыс. руб. (35%) ранее выплаченных на работы по объектам Каскада Кубанских ГЭС;
- «Краткосрочные обязательства» снизились на 75 988 тыс. руб. (на 31,5%) за счет снижения кредиторской задолженности на 81 400 тыс. руб. (на 37,7%), в основном за счет сокращения задолженности по налогам и суммы авансов полученных.

Расчет стоимости чистых активов АО «Мособлгидропроект», тыс. руб.				
Показатель	31.12.2017	31.12.2018	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	73 666	93 701	20 035	27,2%
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	500 442	319 656	-180 786	-36,1%
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-	-	100,0%
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	574 108	413 357	-160 751	-28,0%
ПАССИВЫ				
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	166 345	145 369	-20 976	-12,6%
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	241 490	165 503	-75 988	-31,5%
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	-	-	100,0%
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	407 835	310 872	-96 963	-23,8%
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	166 273	102 485	-63 788	-38,4%

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 102 485 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель уменьшился на 63 788 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	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	4 210	66 168	2 380	3,6%
ЕБИТ	44 006	93 465	4 895	5,2%
ЕБИТДА	53 224	101 227	16 984	16,8%

По сравнению с прошлым годом наблюдается снижение ЕБИТ и ЕБИТДА, которое в свою очередь связано со снижением операционной и чистой прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица № 13

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	0,82	10,67	0,45	4,2%
Норма ЕБИТ, %	8,53	15,08	0,92	6,1%
Норма ЕБИТДА, %	10,31	16,33	3,19	19,5%

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

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

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

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

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 14

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,87	4,97	3,04	61,2%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	74,96	73,39	119,94	163,4%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,33	3,93	3,54	90,2%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	109,68	92,88	102,97	110,9%

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

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

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	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	2,62	1,89	1,41	74,7%
Коэффициент абсолютной ликвидности	2,26	0,84	0,25	29,9%
Коэффициент Бивера	1,01	-0,59	-0,37	62,8%

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2016 – 2018 гг. значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

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

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. В течение 2016 – 2018 гг. значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

Показатели структуры капитала

Таблица № 16

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,20	0,29	0,25	85,6%
Соотношение собственного и заемного капитала	4,00	2,45	3,03	123,7%

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	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0,79	12,21	0,48	3,9%
ROE, %	4,21	49,32	1,77	3,6%

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	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	-	-	-	-
1.1	Покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	56 851	237 281	176 040	74,2%
2.1	Покупатели и заказчики	38 002	189 997	142 950	75,2%
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	15 295	30 969	18 699	60,4%
2.6	Прочие дебиторы	3 554	16 315	14 391	88,2%

По состоянию на 31.12.2018 дебиторская задолженность свыше 12 месяцев отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 176 040 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 61 241 тыс. руб. (25,8%), в основном за счет снижения задолженности покупателей и заказчиков.

4.5 Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 19

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
	Долгосрочные обязательства	242 864	166 345	145 369	87,4%
1	Займы и кредиты	0	0	0	0,0%
2	Отложенные налоговые обязательства	4 057	11 198	18 203	162,6%
3	Прочие долгосрочные обязательства	238 807	155 147	127 166	82,0%

По состоянию на 31.12.2018 года долгосрочные обязательства сформированы:

- отложенными налоговыми обязательствами в размере 18 203 тыс. руб., которые больше чем в прошлом году на 62,6%, за счет роста начисленных отложенных налогов по условной вырубке;
- прочими долгосрочными обязательствами, которые сформированы авансами полученными по работам будущих периодов в сумме 127 166 тыс. руб., которые сократились на 18% относительно факта 2017 г., за счет возврата долгосрочного аванса, выплаченного по объекту ККГЭС.

Таблица № 20

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
	Краткосрочные обязательства	165 065	241 490	165 503	68,5%
1.	Займы и кредиты	-	-	-	0,0%
2.	Кредиторская задолженность	154 200	217 158	134 723	62,3%
2.1.	поставщики и подрядчики	11 336	38 215	46 575	121,9%
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	0,0%
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	0,0%
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	4 765	8 917	5 248	58,9%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	72	4 085	4 616	113,0%
2.6.	По налогам и сборам	47 744	70 050	32 638	46,6%
2.7.	Авансы полученные	89 371	93 700	44 464	47,5%
2.8.	Прочие кредиторы	37	1 156	1 182	102,3%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	875	1 035	2 939	284,0%
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	0,0%
5.	Резервы предстоящих расходов	7 755	15 594	13 546	86,9%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	2 235	8 738	14 294	163,6%

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась 75 988 тыс. руб. (31,5%), в основном за счет снижения кредиторской задолженности на 37,7% в части задолженности по налогам и авансов полученных.

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	2016г.	2017 г.	2018г.
Всего, в том числе:	110	4 050	64 263
на обыкновенные акции	110	4 050	64 263
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 22

№	Показатель	2016		2017		2018	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Капитальные вложения всего (без НДС)		6 762	-12,6%	27 616	308,4%	32 687	18,4%
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	12 570	100,0%	9 445	-24,9%
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3.	Приобретение объектов основных средств	6 762	-12,6%	15 046	122,5%	23 241	54,5%
4.	Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-

Общий объем капиталовложений в 2018 г. составил 32 687 тыс. руб., что выше уровня 2017 г. на 18,4%.



Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 23

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	33 553,4	8 552,5	-74,5%
	Чистая прибыль прошлых лет	13 801,0	24 134,0	74,9%
	НДС к возмещению	8 523,8	5 883,6	-31,0%
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		55 878,1	38 570,0	-31,0%

Финансирование инвестиций в отчетном году осуществлялось за счет собственных источников в размере 38 570 тыс. руб., что ниже плана по Инвестиционной программе 2018 г. на 31,0%.

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 24

№	Наименование направлений	Финансирование (с НДС), тыс. руб.		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
	Всего инвестиций, в т.ч.:	55 878	38 570	-17 308	-31,0%
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	18 991	11 145	-7 846	-41,3%
1.1	Работы по модернизации здания АО "Мособлгидропроект". Благоустройство территории.	1 180	0	-1 180	-100,0%
1.2	Работы по модернизации здания АО "Мособлгидропроект". Реконструкция внутренних помещений	14 271	5 578	-8 694	-60,9%
1.3	Работы по модернизации здания АО "Мособлгидропроект". Замена остекления	3 540	0	-3 540	-100,0%
1.4	Замена кровли здания АО "Мособлгидропроект" (ИП 2017)	0	5 568	5 568	100,0%
2.	Приобретение объектов основных средств	36 887	27 425	-9 462	-25,7%
2.1	Оборудование и машины	8 850	4 269	-4 581	-51,8%
2.1.1	Транспортное средство	1 180	1 178	-2	-0,2%
2.1.2	Транспортное средство	2 950	2 700	-250	-8,5%
2.1.3	Поставка оборудования для оснащения резервным питанием здания АО "Мособлгидропроект"	4 720	0	-4 720	-100,0%
2.1.4	Оборудование теле и видеоконференций, 000001165, 22.01.2018	0	207	207	100,0%
2.1.5	Фотоаппарат 1 Canon PowerShot G1X MARK II, 000001166, 22.01.2018	0	58	58	100,0%

№	Наименование направлений	Финансирование (с НДС), тыс. руб.		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
2.1.6	Фотоаппарат 2 Canon PowerShot G1X MARK II, 000001167, 22.01.2018	0	58	58	100,0%
2.1.7	Кондиционер Energolux SAU12L1-A-WS/SAS с низкотемпературным комплектом, 000001273, 14.09.2018	0	69	69	100,0%
2.2	Информационно-вычислительная техника	12 272	14 823	2 551	20,8%
2.2.1	Поставка мобильных рабочих станций	1 652	1 098	-554	-33,6%
2.2.2	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	3 540	9 473	5 933	167,6%
2.2.3	Поставка серверного и сетевого активного оборудования для локальной вычислительной сети	2 950	4 252	1 302	44,1%
2.2.4	Поставка сетевых многофункциональных устройств производственного назначения	1 770	0	-1 770	-100,0%
2.2.5	Широкоформатные устройства	2 360	0	-2 360	-100,0%
2.3	Оборудование инженерно-изыскательское	10 455	8 332	-2 122	-20,3%
2.3.1	Электронный сканирующий тахеометр Leica Nova MS60 (комплект)	8 172	6 692	-1 479	-18,1%
2.3.2	Ровер Leica GS16 GSM CS20 Captivate с программным обеспечением Leica Infinity 2.3. (комплект)	1 640	1 640	0	0,0%
2.3.3	Поставка малогабаритной установки электроконтактного динамического зондирования конструкции ЦНИИС	413	0	-413	-100,0%
2.3.4	Поставка набора ручных буров EIJKELKAMP P 01.11.SZ	230	0	-230	-100,0%
2.4	Выполнение работ по модернизации системы пожарно-охранной сигнализации и системы контроля и управления доступом административного здания АО "Мособлгидропроект"	4 720	0	-4 720	-100,0%
2.5	Мебель	590	0	-590	-100,0%

Фактическое финансирование инвестиций в 2018 г. составило - 38 570 тыс. руб. с НДС, это 69% от запланированного объема финансирования. Отклонение от плана составляет - 17 308 тыс. руб. (31,0%) и обусловлено отсутствием свободных денежных средств в течение года.

По группе «Технического перевооружения и реконструкции» выполняются работы по модернизации здания АО «Мособлгидропроект». Завершено финансирование инвестиционного проекта Замена кровли здания АО «Мособлгидропроект», в том числе профинансировано в 2017 г. - 14 832 тыс. руб. с НДС, в 2018 г. - 5 568 тыс. руб. с НДС. В 2018 г. осуществлен ввод основных средств по данному проекту на сумму 17 288 тыс. руб. без НДС. Стоимость здания увеличена путем капитализации затрат по данному инвестиционному проекту. Частично профинансированы и другие работы в рамках проекта модернизации здания АО «Мособлгидропроект» - «Реконструкция внутренних помещений» в сумме 5 578 тыс. руб. с НДС.

По группе «Приобретение объектов основных средств» осуществляется обновление и приобретение нового оборудования, информационно-вычислительной техники, мебели для нужд Общества, а именно в 2018 году закуплено оборудования на сумму 27 425 тыс. руб.:

- по разделу «Машины и оборудование» произведено плановое обновление транспортного парка в сумме 3 878 тыс. руб.;

- по разделу «Информационно-вычислительная техника» закуплено оборудование на сумму 14 823 тыс. руб. что больше плана на 20,8%. В том числе произведена поставка серверного и сетевого оборудования для локальной вычислительной сети на 44,1% и поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования - на 167,6%. Рост обусловлен частичным переносом финансирования и освоения аналогичных проектов инвестиционной программы 2017г. Перенос вызван поздним согласованием данных лотов по закупкам в ГКПЗ 2017 г. Договора были заключены в конце декабря 2017 г., а финансирование и освоение прошло в 1 кв. 2018 г.;

- по разделу «Оборудование инженерно-изыскательское» производились запланированные закупки приборов для инженерных изысканий на сумму 8 332 тыс. руб. с НДС, что меньше плана на 2 122 тыс. руб. (20,3%).

Вне плана закуплены два фотоаппарата на сумму 116 тыс. руб. в связи с производственной необходимостью для выполнения работ по объекту «Строительный контроль: Реконструкция гидроузла Белоомут».

Прошло частичное финансирование и освоение по проекту «Организация видеоконференцсвязи». Проект был запланирован в рамках инвестиционной программы 2016 г. в сумме 2 360 тыс. руб. с НДС. По факту договор был подписан в конце 2016 г., а финансирование прошло в сумме 2 089 тыс. руб. с НДС, в том числе в 2018 г. на сумму 207 тыс. руб. Экономия составила 11,5% относительно плановой стоимости.

Вне плана произведена закупка кондиционера в сумме 69 тыс. руб., для замены ранее установленного кондиционера в серверном помещении института, который по заключению специалистов ремонту не подлежит.

Главной целью инвестиционной деятельности является повышение прибыльности, конкурентоспособности и рыночной стоимости АО «Мособлгидропроект» за счет эффективного вложения инвестиций. Планируемые объемы инвестиционных проектов составляют в 2019 г. - 30 590 тыс. руб. без НДС, в 2020 г. - 31 936 тыс. руб. без НДС, в 2021г. - 33 277 тыс. руб. без НДС. Основные направления инвестиций это реконструкция здания Института, обновление машин и оборудования.

Реализация инвестиционной программы развития в период 2018-2021 гг. позволит:

- создать высокотехнологичную компанию, с полным набором современных средств производства;

- сохранить и прирастить основные производственные фонды;

- развитие персонала, а также расширить компетенции компании;

- повысить производительность труда, а так же качество выпускаемой проектной продукции;

- повысить прибыльность компании.

Раздел 6. Инновации

6.1 Основные направления инновационного развития компании

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

6.2 Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году.

- Предложение исследований совместно с НИУ «МЭИ» по созданию систем аккумулирования энергии сжатого воздуха (без финансирования).
- Посещение международного форума «WindEnergy Hamburg 2018», Германия.
- Участие в конференции «Выставке-конференции по альтернативным источникам мировой энергии ARWE 2018», г. Сочи.
- Участие в научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии», г. Санкт-Петербург. Представлен ряд докладов.
- Разработка в качестве генерального проектировщика проектной документации по объекту «Строительство 1-ой очереди ВЭС 150 МВт в республике Адыгея».

Таблица № 25

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Стоимость работ	Объем финансирования в отчетном году	Сроки проведения работ
1	Предварительные исследования по созданию систем аккумулирования энергии сжатого воздуха совместно с НИУ «МЭИ»	Предварительная концепция, позволяющая обосновать перспективность проведения НИОКР	-	без финансирования	02.2018 - 10.2018

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

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

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

6.4 Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:

- Работы совместно с Национальным исследовательским университетом «Московский - энергетический институт»;
- Посещение международной конференции «WindWinter 2019», Швеция;
- 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 2019 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 «Химпромжининг» (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: «Разработка концептуальных решений по внедрению «Интеллектуальной автоматической системы управления и диагностики технологических процессов гидроэнергетических комплексов» (ИАС УД);
- Продолжение проработок по развитию технологий создания аккумулирующих электростанций;
- Укрепление компетенций в направлении ветроэнергетики в Институте.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «Мособлгидропроект» по состоянию на 31.12.2018 г. составила 285 человек и по сравнению с началом года *снизилась* на 7 человек. Из списочной численности персонала 45 % мужчин и 55 % женщин.

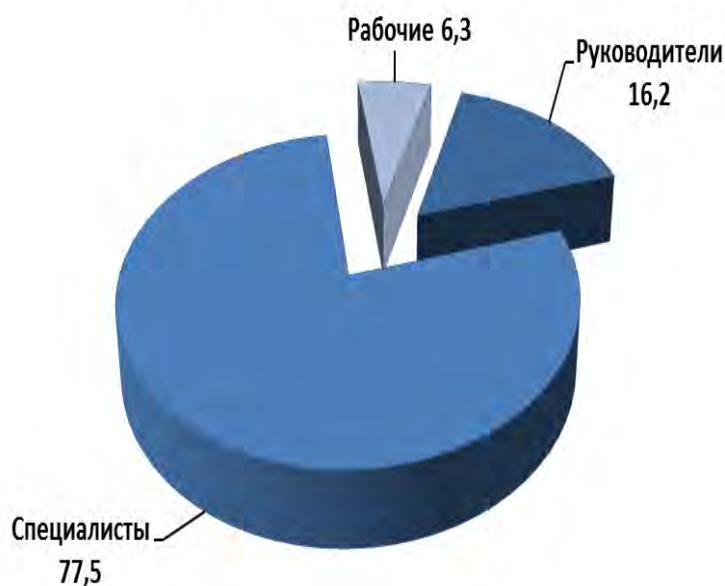
Структура персонала по категориям

Таблица № 26

Категории	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	49	16,6	47	16,1	46	16,2
Специалисты	229	77,6	230	78,8	221	77,5
Служащие	-	-	-	-	-	-
Рабочие	17	5,8	15	5,1	18	6,3
Всего	295	100,0	292	100,0	285	100,0

В структуре персонала по категориям за последние три года особых изменений не произошло.

Структура персонала по категориям 2018 год, %



Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год произошло увеличение числа работников АО «Мособлгидропроект» в возрастных категориях до 30 лет и от 30 до 50 лет, снижается число работников старше 50 лет. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 года составляет 47 лет.

Таблица №27

Возраст	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	47	15,9	47	16,1	48	16,8
От 30 до 50 лет	147	49,8	148	50,7	148	52,0
Старше 50 лет	101	34,3	97	33,2	89	31,2
В том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	62	21,0	58	19,9	63	22,1
Всего	295	100	292	100	285	100
Средний возраст	47	-	46	-	47	-

В Обществе работает 63 пенсионера, что составляет 22,1% от общей численности работников. По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 8,6 %.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, с возможностью прохождения оплачиваемой практики, а после окончания ВУЗа - стажировки в АО «Мособлгидропроект» с назначением наставника из числа работников высшей квалификации, имеющего достаточный опыт работы в организации, который непосредственно на рабочем месте передает молодому специалисту свои знания, опыт и оказывает помощь в его профессиональном становлении, приобретении профессиональных знаний и навыков выполнения должностных обязанностей, адаптации в коллективе.

Организована техническая учеба, направленная на повышение технического уровня молодых специалистов, а также улучшения проектирования. Участники технической учебы посещают гидротехнические объекты.

Качественный состав работников (уровень образования)

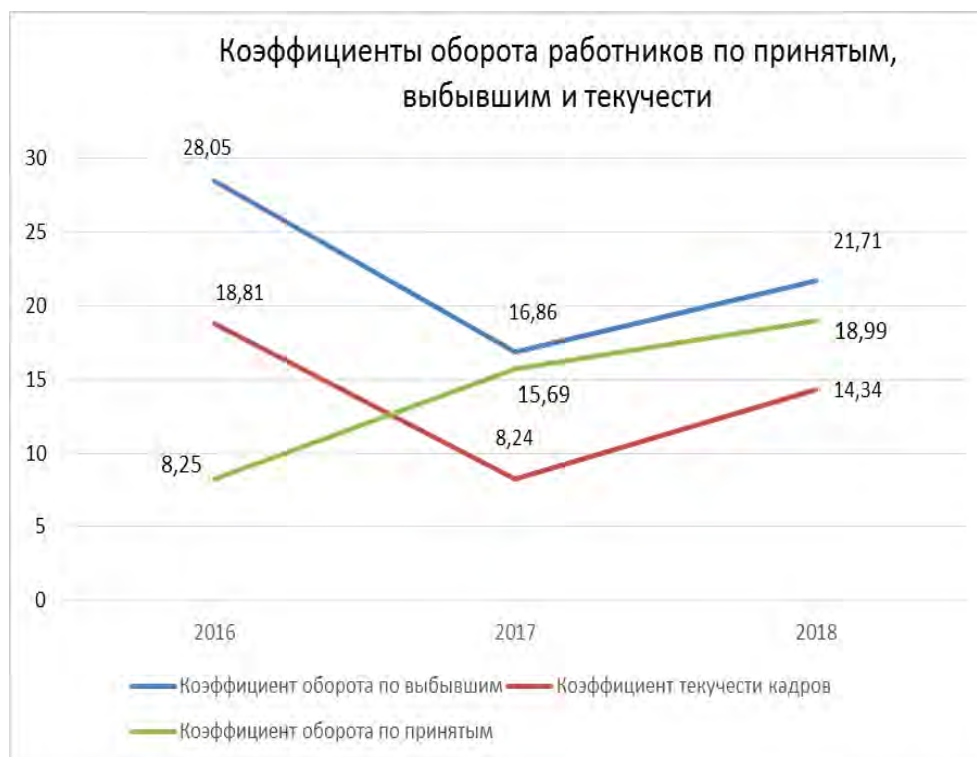
АО «Мособлгидропроект» организует обучение персонала: семинары, конференции, внутрикорпоративное обучение, профессиональная переподготовка, дистанционное обучение. В 2018г. повышение квалификации прошли 121 человек (42,46%), посетили различные специализированные конференции – 10 человек (3,5%), профессиональную переподготовку прошел 1 работник. На повышение квалификации работников было потрачено 1 605 500 руб.

Таблица №28

Показатель	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	266	90,0	270	92,5	249	87,4
Среднее профессиональное	18	6,0	13	4,45	21	7,4
Среднее общее	5	1,7	6	2,0	12	4,2
Начальное и основное общее	6	2,0	3	1,0	3	1,0
Всего	295	100	292	100	285	100

Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 18,99%, по выбывшим 21,71%. Коэффициент текучести персонала за период 2018 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2017 г. на 6,1% и составляет 14,34 %.



Рост текучести персонала связан в основном с высокой напряженностью, ответственностью и интенсивностью труда, низкой оплатой труда, сменой профессиональной деятельности, переменой места жительства, транспортной доступностью (АО «Мособлгидропроект» находится в г. Дедовск Московской области).

Для удержания персонала и снижения текучести кадров Общество осуществляет оплату проезда до места работы и обратно, действует программа Добровольного медицинского страхования, курсы иностранного языка, техническая учеба, повышение квалификации, закрепление теоретических знаний на практике (командировки специалистов на строящиеся объекты и объекты реконструкции энергетики), профессиональный рост (присвоение вышестоящей должности через квалификационную комиссию), проводятся культурно – массовые мероприятия, в том числе спортивные.

7.2. Расходы на оплату труда работников

Рост фонда оплаты труда в целом за 3 года составил 2,7% , в том числе:

- 2017 год к 2016 увеличился на 3,7 %;
- 2018 год к 2017 снизился на 0,9 %.

Таблица №29

№	Показатель	2016	2017	2018
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	239 569	248 398	246 055
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб./мес.	70 050	79 891	77 905

В 2018 г. по сравнению с 2017 г. размер ФОТа изменился незначительно (снижение на 0,9%). Отклонение обусловлено снижением переменной части заработной платы, которая пропорциональна сокращению объема работ выполненным собственными силами на 18,7%.

Среднемесячная заработная плата работников снизилась с 2017 г. на 2,5% и в 5,5 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

7.3. Развитие персонала

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

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие и оценочные мероприятия (в разрезе 3х лет)

Состав затрат на развитие персонала зависит от финансового положения Общества, а также финансирование, согласно Бизнес-плану Общества.

В состав затрат на развитие персонала входят конференции и выставки.

Таблица №30

Показатель	2016, тыс. руб.	2017, тыс. руб.	2018, тыс. руб.
Затраты на развитие персонала	1 180	1 076	1 606



Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации, сумма затрат на развитие работников, структура развития работников по видам обучения в отчетном периоде

Сведения об обучении персонала в 2018 г.

Таблица №31

№ пп	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирурующих органов	68	259
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	12	346
3	Организационно-управленческое обучение	-	-
4	Проектное обучение	13	108
5	Обучение корпоративным стандартам	2	29
6	Высшее образование	-	-
7	Вторая профессия	-	-
8	Соревнования профессионального мастерства	-	-
ОБЩИЙ ИТОГ		95	743

О сотрудничестве с образовательными организациями (ВУЗами, СПО, ВДЦ и т.д.)

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников на регулярной основе не ведется.

В 2018 г. 12 студентов из ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский Московский государственный строительный университет», ГБПОУ «Колледж архитектуры и строительства № 7», ФГБОУ ВО «Российский университет транспорта (МИИТ)», ФГБОУ ВО «Российский Государственный геологоразведочный университет им. С. Орджоникидзе (МГРИ-РГГРУ), ФГБОУ ВО «Российский Государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина и ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургского государственного архитектурно – строительного университета (СПбГАСУ) прошли производственную практику в Обществе.

В Обществе отсутствует собственный учебный комбинат.

7.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества являются локально – нормативные акты Общества: «Положение об оказании материальной помощи работникам АО «Мособлгидропроект», «Регламент по оплате стоимости проезда работникам АО «Мособлгидропроект» к месту работы и обратно».

Социальные расходы Общества (в разрезе 3х лет)

Таблица №32

Показатель	2016, тыс. руб.	2017, тыс. руб.	2018, тыс. руб.
Социальные расходы	7 176	7 624	5 130
<i>В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников</i>	564	849	268

Перечень (материальная помощь, выходное пособие, оплата проезда к месту работы и обратно, стоимость подарков и билетов детям и работникам и др.) и размеры льгот за 2016-2018 годы носят стабильный характер (неизменны), предоставляются персоналу в полном объеме. Снижение расходов в 2018 году обусловлено снижением расходов на культурно-массовые и спортивные мероприятия.

Структура социальных расходов, %. 2018 год



Наиболее значимыми для Общества льготами являются материальная помощь и оплата проезда к месту работы и обратно, которыми пользуются все категории работников.

В 2018 году оплата проезда к месту работы была компенсирована 126 работникам (49%) от среднесписочной численности.

Материальная помощь выплачивалась по следующим основаниям: рождение ребенка – 16 работников; регистрация брака – 2 работника; смерть близких родственников – 10 работников; болезнь, операции – 3 работника; кризисные ситуации – 10 работников. Всего в 2018 году материальную помощь получили 41 работник.

Поставщиком услуг Добровольного медицинского страхования является АО «Страховое общество газовой промышленности» (АО «Согаз»).

В программу ДМС входит амбулаторно – поликлиническое обслуживание; помощь на дому в пределах МКАД и Истринский р-н МО; страхование выезжающих за рубеж: оплата организации и оказания медицинских услуг.

В программу ДМС (г. Невинномысск) входит амбулаторно – поликлиническое обслуживание; страхование выезжающих за рубеж: оплата организации и оказания медицинских услуг.

Программа Негосударственного пенсионного обеспечения реализуется в Обществе с 2013 года. Объем финансирования Негосударственного пенсионного обеспечения в 2018 году составил 242,7 тыс. руб. и был направлен на реализацию Паритетного пенсионного плана для 15 работников.

В 2018г. проведены спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия:

– «День чистоты», в котором принимали участие учащиеся Лицея г. Дедовск, а также Администрация городского поселения п. Дедовск и местные жители.

– Работники Общества принимали участие в Общекорпоративной спартакиаде Группы РусГидро.

Раздел 8. 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 г. № 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	2016	2017	2018
Количество сотрудников, охваченных специальной оценкой условий труда, чел.	Не проводилась	Не проводилась	299

Расходы на охрану труда

Таблица №34

Направление	2016	2017	2018
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб.	96	131	128
Мероприятия по улучшению условий труда, тыс. руб.	154	44	123
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве, тыс. руб.	21	11	2
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев, тыс. руб.	64	8	5
ИТОГО	335	194	258

В соответствии с приказом от 04.03.2013г. №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 г. № 181н «Об утверждении типового перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков».

Производственных травм за 2016г., 2017г., 2018 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 30.11.2016г.).

Таблица №35

Направление	2016	2017	2018
Обучение по охране труда, тыс. руб.	-	245	36
Аттестация по электробезопасности, тыс. руб.	145	127	29
ИТОГО	145	372	64

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 31.01.2018г. № 8 «Об организации мероприятий по охране труда».

Организация противопожарных мероприятий в АО «Мособлгидропроект» включают в себя выполнение регулярных проверок всех арендуемых 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 9. Охрана окружающей среды

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 – 1990 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 складироваться 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. На территории Института 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 09.01.2017г. (с пролонгацией) № 35.17 ТКО с ООО «ЭКОРЕГИОНСЕРВИС»;
- автотранспорт, находящийся на балансе организации, обслуживается в автосервисах согласно Договорам (с пролонгацией) от 24.12.2010 г. № 02/2012, от 27.11.2017 г. № 200/669065 с «СЦ Мэйджор НР», от 18.03.2016 г. с ООО «Магнат 2002», Договор от 24.04.2014 г. с «БАРС-

СЕРВИС» все отходы образующиеся в ходе ремонта и обслуживания автомобилей остаются в сервисах;

- обслуживание оргтехники согласно Договору № САТ-073/2018 УГ от 12.03.2018г с ООО «САТУРН»;

- отходы картона упаковочного по Договору от 09.01.2014г. № 04.14 А с ООО «ЭКОРЕГИОНСЕРВИС».

В 2018 году были своевременно пролонгированы договора на утилизацию ТБО, обслуживание оргтехники, ремонт и обслуживание автотранспорта.

Общая масса образования отходов за 2018 год составила: Смет с территории предприятия (IV класс) – 2,33 т, Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (IV класс) – 31,5 т.

На счет Управления Федерального Казначейства по Московской области (Департамент Росприроднадзора по Центральному федеральному округу) за 2018 год было перечислено 43 тыс. руб. во исполнение Постановления Правительства РФ от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».

В 2018 г. Обществу не выставлялись штрафы и нефинансовые санкции за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований.

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 аудитор

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»

Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Почтовый адрес: 107061, г. Москва, Преображенская площадь, д. 8, БЦ «Прео-8», 14 этаж

ИНН: 7716021332

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является:

«Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11603059593

Контакты:

Телефон (многоканальный): +7 (495) 797-56-65 , Факс: +7 (495) 797-56-60

e-mail: reception@bdo.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <https://www.bdo.ru>

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

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

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

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

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

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

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

e-mail: rost@rrost.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rrost.ru

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

**Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год, Заключение
Аудитора**



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

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «Мособлгидропроект»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Мособлгидропроект» (Организация) (ОГРН 1025001815960, дом 1, улица Энергетиков, город Дедовск, Истринский район, Московская область, Россия, 143532), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Мособлгидропроект» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

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

Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

6 марта 2019 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710001		
Организация	АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	по ОКПО	31	12	2018
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	00129892		
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	5017001040		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / частная	по ОКФС / ОКФС	71.12		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	12267	16	
Местонахождение (адрес)	143532, Московская обл, Истринский р-н, Дедовск г, Энергетиков ул, дом № 1		384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	57 740	37 142	19 431
	в том числе:				
3.1	Здание	1151	22 925	5 722	5 807
3.1	Земельный участок	1152	793	793	793
3.1	Сооружения	1153	562	641	737
3.1	Машины и оборудование	1154	23 029	13 860	9 204
3.1	Транспортные средства	1155	5 536	3 275	325
3.1	Другие виды основных средств	1156	168	281	421
3.1	Строительство объектов основных средств	1157	4 727	12 570	2 144
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	257	3 296	797
	в том числе:				
	Займы выданные сотрудникам	1171	257	3 296	797
3.9	Отложенные налоговые активы	1180	15 475	8 759	2 816
3.2	Прочие внеоборотные активы	1190	20 229	24 469	36 428
	в том числе:				
3.2	НДС по авансам полученным	1191	19 398	23 667	36 428
	В.т.ч. РБП долгосрочные	1192	831	802	-
	Итого по разделу I	1100	93 701	73 666	59 472
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	5 130	2 650	10 002
	в том числе:				
3.4	Сырье и материала	1211	1 589	546	1 051
3.4	Затраты в незавершенном производстве	1212	577	1 392	582
3.4	Расходы будущих периодов	1213	2 964	712	8 369
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
3.5	Дебиторская задолженность	1230	176 040	237 281	56 851
	в том числе:				
3.5	Расчеты с покупателями и заказчиками	1231	142 950	189 997	38 002
3.5	Авансы выданные	1232	18 699	30 969	15 295
3.5	Расчеты по налогам и сборам	1233	-	-	-
3.5	Расчеты по социальному страхованию	1234	2 562	4 415	1 966
3.5	Прочие дебиторы	1235	11 829	11 900	1 588
3.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	3 086	6 169	3 105

3.3	в том числе: Займы выданные сотрудникам	1241	3 086	6 169	3 105
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	34 915	182 763	352 275
3.5	Прочие оборотные активы	1260	100 485	71 578	28 282
3.5	в том числе: НДС по авансам и предоплатам	1261	6 783	14 293	13 633
3.5	Выполненные этапы по незавершенным работам	1262	93 703	57 285	14 649
	Итого по разделу II	1200	319 656	500 442	450 515
	БАЛАНС	1600	413 357	574 108	509 987

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 749	2 749	2 774
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	(3 506)
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	494	494	494
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.7	Резервный капитал	1360	139	139	139
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	99 103	162 891	102 157
	в том числе:				
	Чистая прибыль		2 380	66 168	4 210
	Дивиденды		(66 168)	(4 210)	-
	Налоги		-	(1 224)	-
	Итого по разделу III	1300	102 485	166 273	102 058
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	18 203	11 198	4 057
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.8	Прочие обязательства	1450	127 166	155 147	238 807
	в том числе:				
3.8	Авансы полученные	1451	127 166	155 147	238 607
	Итого по разделу IV	1400	145 369	166 345	242 864
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.8	Кредиторская задолженность	1520	137 663	217 158	155 075
	в том числе:				
3.8	Поставщики и подрядчики	1521	46 575	38 215	11 336
3.8	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	5 248	8 917	4 765
3.8	Задолженность по налогам и сборам	1523	32 638	70 050	47 744
3.8	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	4 616	4 085	72
3.8	Авансы полученные	1525	44 464	93 700	89 371
3.8	Дивиденды	1526	2 939	1 035	875
3.8	Прочая задолженность	1527	1 183	1 156	912
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.10	Оценочные обязательства	1540	13 546	15 594	7 755
3.8	Прочие обязательства	1550	14 294	8 738	2 235
	в том числе:				
3.8	НДС отложенный для уплаты	1551	14 294	8 738	2 235
	Итого по разделу V	1500	165 503	241 490	165 065
	БАЛАНС	1700	413 357	574 108	509 987


 Руководитель Тарасов Олег Валентинович
 (подпись) (расшифровка подписи)

27 февраля 2019 г.

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2018 г.

Организация	АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	Дата (число, месяц, год)	31 12 2018		
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	00129892		
	деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях	ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД	71.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
3.12	Выручка	2110	532 956	619 864
3.13	Себестоимость продаж	2120	(415 399)	(411 204)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	117 557	208 660
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.13	Управленческие расходы	2220	(112 662)	(115 195)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 895	93 465
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	3 190	11 907
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.14	Прочие доходы	2340	1 298	1 055
	в том числе:			
3.14	Возмещение по страховым случаям	2341	852	-
3.14	Продажа ОС	2342	25	170
3.14	Судебные расходы возврат	2343	309	885
3.14	Прочие доходы	2344	112	-
3.14	Прочие расходы	2350	(5 697)	(18 191)
	в том числе:			
3.14	Услуги банка	2351	(742)	(479)
3.14	Материальная помощь	2352	(760)	(864)
3.14	Вознаграждение членам Совета директоров	2353	(814)	(654)
3.14	Госпошлина, юридические услуги	2354	(253)	(49)
3.14	Саморегулирование	2355	(1 341)	(4 034)
3.14	Списание задолженности	2356	-	(5 626)
3.14	Культурно-массовое мероприятие	2357	-	(1 353)
3.14	Прочие расходы	2358	(1 787)	(5 132)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 686	88 236
3.9	Текущий налог на прибыль	2410	(1 006)	(18 797)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(558)	(2 273)
3.9	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(7 005)	(7 141)
3.9	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 715	5 943
3.9	Прочее	2460	(10)	(2 073)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 380	66 168

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 380	66 168
3.15	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	1	24
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

Тарасов Олег
Валентинович
(расшифровка подписи)

27 февраля 2019 г.

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2018 г.

Организация: АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	Форма по ОКУД: 0710003
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год): 31 12 2018
ИНН: 5017001040	по ОКПО: 00129892
ИНН: 71.12	по ОКВЭД: 12267 16
ИНН: 384	по ОКЕИ: 384

Итого: **102 058**

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3100	2 774	(3 506)	494	139	102 157	102 058
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	66 168	66 168
переоценка имущества	3212	X	X	X	X	66 168	66 168
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости	3215	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	X	-	-
3217	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	(25)	3 506	-	-	(5 434)	(1 953)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
пересчетка имущества	3222	X	X	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	(1 224)	(1 224)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	(25)	3 506	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	X	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(4 210)	(4 210)

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 2017 г. за 2018 г.	3200	2 749	-	494	139	162 891	166 273
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	2 380	2 380
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	2 380	2 380
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	3315	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	X	-	X
	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(66 168)	(66 168)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(66 168)	(66 168)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
	3345	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	2 748	-	494	139	99 104	102 485

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 г.
		На 31 декабря 2016 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	-	-	-
До корректировок	3402	-	-	-
Корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	102 485	166 273	102 058



Руководитель Тарасов Олег Валентинович
(расшифровка подписи)

27 февраля 2019 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация	АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД		
Идентификационный номер налогоплательщика			31	12	2018
			по ОКПО		
			ИНН		
			71.12		
Вид экономической деятельности	деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях		по ОКВЭД		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / частная		по ОКОПФ / ОКФС		
Единица измерения:	в тыс. рублей		12267	16	
			по ОКЕИ		
			384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	491 557	446 781
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	96 772	59 777
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от компаний ПАО "РусГидро"	4114	379 780	373 637
прочие поступления	4119	15 005	13 367
Платежи - всего	4120	(549 785)	(606 196)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(168 304)	(180 987)
в связи с оплатой труда работников	4122	(317 561)	(316 522)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(17 685)	(13 416)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(46 235)	(95 271)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(58 228)	(159 415)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	3 954	20 884
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	170
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	1 044	8 807
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 910	11 907
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(32 146)	(26 860)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(30 946)	(12 570)
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)	(14 290)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(28 192)	(5 976)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(61 426)	(4 121)
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 в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4322	(61 426)	(3 889)
	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	(232)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(61 426)	(4 121)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(147 846)	(169 512)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	182 763	352 275
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	34 915	182 763
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(2)	-

Руководитель



27 февраля 2019 г.

Тарасов Олег Валентинович
(расшифровка подписи)

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

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I. Общие сведения	3
1.1. Информация об Обществе	3
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность ..	5
II. Учетная политика.....	7
2.1. Основа составления	7
2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах.....	7
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	7
2.4. Основные средства	7
2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	8
2.6. Финансовые вложения	8
2.7. Запасы	8
2.8. Расходы будущих периодов.....	9
2.9. Дебиторская задолженность	9
2.10. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	9
2.11. Уставный капитал	10
2.12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	10
2.13. Расчеты по налогу на прибыль	10
2.14. Доходы	10
2.15. Расходы.....	11
2.16. Изменения в учетной политике Общества на 2018 год.....	11
III. Раскрытие существенных показателей	12
3.1. Основные средства	12
3.2. Прочие внеоборотные активы	16
3.3. Финансовые вложения.....	17
3.4. Запасы	18
3.5. Дебиторская задолженность	19
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.....	24
3.13. Расходы по обычным видам деятельности.....	24
3.14. Прочие доходы и прочие расходы	25
3.15. Прибыль (убыток) на акцию	25
3.16. Связанные стороны.....	25
3.17. Обеспечения обязательств и платежей	28
3.18. События после отчетной даты.....	28
Приложение 1 – Договоры строительного подряда.....	29

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Мособлгидропроект» за 2018 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 31.12.2018 составила 285 человек (31.12.2017 – 294 человек, 31.12.2016 – 356 человек).

Акции Общества не котируются на рынке ценных бумаг.

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

Имеет обособленное подразделение в г.Невинномысск.

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

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года входят:

Фролов К.Е..	–	Председатель Совета директоров, Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности ПАО «РусГидро»;
Тарасов О.В. -		Генеральный директор АО «Мособлгидропроект»;
Сорокин Р.Ю..	–	Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»;
Торопов Д.В,	–	Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования ПАО «РусГидро»;

- Жежель И.И. – Начальник Департамента научно-проектного комплекса 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 2018 года входят:

- Щеголева Е.А. – Директор по контролю и управлению рисками Главный аудитор ПАО «РусГидро»;
- Ажимов О.Е. – Руководитель службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;
- Листрова К.С. – Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками 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 2017-2018 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

Валютный риск

Общество не подвержено воздействию валютного риска. Активов и обязательств выраженных в иностранной валюте нет.

Риск изменения процентной ставки

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки.

У Общества нет установленной политики и процедур управления рисками изменения процентных ставок, так как руководство считает, что этот риск является несущественным для деятельности Общества.

Прочий ценовой риск

Общество не подвержено данному риску, в составе финансовых вложений Общества отражены займы, выданные сотрудникам.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что Общество

понесет убыток вследствие того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед ним. Подверженность кредитному риску возникает в результате оказания Обществом услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из кредиторской задолженности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства и денежные эквиваленты, а также краткосрочные финансовые вложения. Денежные эквиваленты и краткосрочные финансовые вложения могут быть реализованы в денежной форме [в течение одного дня] в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности.

Общество контролирует ежедневную позицию по ликвидности.

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, участия 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, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте.

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

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.4. Основные средства

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 входит:

- займы выданные сотрудникам общества;
- размещение свободных денежных средств на счете как неснижаемый остаток под проценты.

Вложений в ценные бумаги нет

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

2.7. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Сырье и материалы:

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

Незавершенное производство:

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

2.8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, 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 представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

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

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

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

- Платежи и поступления от операций связанных с покупкой и продажей финансовых вложений;
- 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.

Существенные изменения в учетной политике Общества в 2018 году и на 2019 год отсутствуют.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства

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

Переоценка основных средств на 31.12.2018г не проводилась.

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

Наименование	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	156	157	148
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	8644	9148	8451

Наиболее крупные арендуемые объекты:

- 1) Офисное помещение г. Дедовск ул. Энергетиков дом 2;
- 2) Офисное помещение г. Невинномысск, ул. Водопроводная дом 360;
- 3) 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		Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2018г.	76 923	(52 351)	40 529	3 363	(12 089)	-	-	114 090	(61 077)
	5210	за 2017г.	64 478	(47 191)	15 046	2 601	(7 761)	-	-	76 923	(52 351)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2018г.	57 266	(43 405)	19 955	1 938	(10 786)	-	-	75 283	(52 254)
	5211	за 2017г.	46 903	(37 699)	11 394	1 032	(6 738)	-	-	57 266	(43 405)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2018г.	928	(661)	-	-	(110)	-	-	928	(770)
	5212	за 2017г.	928	(651)	-	-	(110)	-	-	928	(661)
Другие виды основных средств	5203	за 2018г.	154	(140)	-	-	(3)	-	-	154	(143)
	5213	за 2017г.	154	(110)	-	-	(31)	-	-	154	(140)
Сооружения	5204	за 2018г.	1 403	(762)	-	-	(79)	-	-	1 403	(840)
	5214	за 2017г.	1 403	(665)	-	-	(96)	-	-	1 403	(762)
Транспортные средства	5205	за 2018г.	9 673	(6 398)	3 286	1 425	(1 026)	-	-	11 534	(5 999)
	5215	за 2017г.	7 590	(7 265)	3 652	1 569	(702)	-	-	9 673	(6 398)
Здания	5206	за 2018г.	6 708	(985)	17 288	-	(85)	-	-	23 996	(1 070)
	5216	за 2017г.	6 708	(900)	-	-	(85)	-	-	6 708	(985)
Земельные участки	5207	за 2018г.	793	-	-	-	-	-	-	793	-
	5217	за 2017г.	793	-	-	-	-	-	-	793	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					описано	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 2018г.	12 570	32 686	-	(40 529)	4 727
	5250	за 2017г.	2 144	27 616	(2 144)	(15 046)	12 570
Здание ОАО "Мособлгидропроект"	5241	за 2018г.	12 570	9 445	-	17 288	4 727
	5251	за 2017г.	-	12 570	-	-	12 570
Оборудование теле и видеоконференций	5242	за 2018г.	-	176	-	176	-
	5252	за 2017г.	-	-	-	-	-
Фотоаппарат 1 Canon PowerShot G1X MARK II	5243	за 2018г.	-	49	-	49	-
	5253	за 2017г.	-	-	-	-	-
Фотоаппарат 2 Canon PowerShot G1X MARK II	5244	за 2018г.	-	49	-	49	-
	5254	за 2017г.	-	-	-	-	-
Системный блок OFT	5245	за 2018г.	-	1 284	-	1 284	-
	5255	за 2017г.	-	-	-	-	-
Рабочая станция Dell Precision Tower 5810 XL	5246	за 2018г.	-	200	-	200	-
	5256	за 2017г.	-	-	-	-	-
Сервер PowerEdge R730 SpecBuild 58896 SPECBUILD	5247	за 2018г.	-	1 792	-	1 792	-
	5257	за 2017г.	-	-	-	-	-
Сервер PowerEdge R730 SpecBuild 58897 SPECBUILD	5248	за 2018г.	-	1 612	-	1 612	-
	5258	за 2017г.	-	-	-	-	-
Монитор Dell P4317, 42.5"	5249	за 2018г.	-	54	-	54	-
	5259	за 2017г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер OFT 01		за 2018г.	-	6 553	-	6 553	-
		за 2017г.	-	-	-	-	-
Кондиционер Enerfox SAU12L 1-A WS/SAS с низкотемп.комплект		за 2018г.	-	58	-	58	-
		за 2017г.	-	-	-	-	-
Ноутбук Asus GL753VE-GC065T i7-7700HQ		за 2018г.	-	94	-	94	-
		за 2017г.	-	-	-	-	-
Ноутбук Asus GL702VS-BA222 i7-7700HQ		за 2018г.	-	661	-	661	-
		за 2017г.	-	-	-	-	-
Ноутбук Asus GL553VE-FY200T i7-7700HQ		за 2018г.	-	175	-	175	-
		за 2017г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер с С3 от НСД OFT 02		за 2018г.	-	137	-	137	-
		за 2017г.	-	-	-	-	-

Тахометр сканирующий LEICA MS60	за 2018г.	-	7 061	-	7 061	-	7 061	-
	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
Автомобиль KIA SORENTO Prime	за 2018г.	-	2 288	-	2 288	-	2 288	-
	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
Автомобиль UAZ PATRIOT 2	за 2018г.	-	998	-	998	-	998	-
	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
Пристройка к зданию ОАО "Мособлгазпроект"	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
Широкоформатный принтер КР870, Сканер КР 2300	за 2017г.	-	2 144	-	2 144	-	2 144	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Фальцовщик продольно-поперечный	за 2017г.	-	5 428	-	5 428	-	5 428	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Телевизор LED Samsung 60"	за 2017г.	-	2 373	-	2 373	-	2 373	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Система ВКС (видеоконференцсвязь)	за 2017г.	-	322	-	322	-	322	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Измеритель прочности бетона электронный ИПС-МГ4.04 (147)	за 2017г.	-	1 595	-	1 595	-	1 595	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Измеритель прочности бетона ПОС-50МГ4.ОД (1413)	за 2017г.	-	63	-	63	-	63	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Монитор Dell P4317Q	за 2017г.	-	87	-	87	-	87	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Монитор Dell P4317Q, 42.5"	за 2017г.	-	45	-	45	-	45	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Автомобиль KIA SORENTO UM	за 2017г.	-	45	-	45	-	45	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Смартфон Apple iPhone 7 128Gb	за 2017г.	-	2 000	-	2 000	-	2 000	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Тойота Камри люкс	за 2017г.	-	55	-	55	-	55	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Ноутбук ASUS ROG GL752VW	за 2017г.	-	1 652	-	1 652	-	1 652	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Многофункциональное устройство Canon iR ADVANCE C5235i	за 2017г.	-	70	-	70	-	70	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Многофункциональное устройство Canon iR ADVANCE C5240i	за 2017г.	-	535	-	535	-	535	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
Широкоформатный принтер Canon imagePROGRAF iPF780	за 2017г.	-	571	-	571	-	571	-
	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017г.	-	206	-	206	-	206	-

3.2. Прочие внеоборотные активы

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

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
НДС по авансам полученным	19 398	23 667	36 428
Лицензии на программное обеспечение п програмное обеспечение	831	802	-
Итого прочие внеоборотные активы	20 229	24 469	36 428

3.3. Финансовые вложения

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведенную первоначальную стоимость до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Долгосрочные - всего	5301	за 2018г.	3 296	-	250	(3 289)	-	-	-	-	257	-
в том числе:	5311	за 2017г.	797	-	5 605	(3 106)	-	-	-	-	3 296	-
Займы выданные работникам	5302	за 2018г.	3 296	-	250	(3 289)	-	-	-	-	257	-
в том числе:	5312	за 2017г.	797	-	5 605	(3 106)	-	-	-	-	3 296	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2018г.	6 169	-	950	(4 033)	-	-	-	-	3 086	-
в том числе:	5315	за 2017г.	3 105	-	6 895	(3 831)	-	-	-	-	6 169	-
Займы выданные работникам	5306	за 2018г.	6 169	-	950	(4 033)	-	-	-	-	3 086	-
в том числе:	5316	за 2017г.	3 105	-	6 895	(3 831)	-	-	-	-	6 169	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2018г.	9 465	-	12 500	(7 322)	-	-	-	-	3 343	-
	5310	за 2017г.	3 902	-	12 500	(6 937)	-	-	-	-	9 465	-

3.4. Запасы

4. Запасы 4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	выбыло		Изменения за период		На конец периода	
			себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости		себе- стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2018г.	2 650	-	440 098	(437 618)	-	X	5 130	-	
в том числе:	5420	за 2017г.	10 002	-	426 638	(433 990)	-	X	2 650	-	
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2018г.	546	-	9 870	(8 827)	-	-	1 589	-	
Готовая продукция	5421	за 2017г.	1 051	-	11 816	(12 321)	-	-	546	-	
Товары для перепродажи	5422	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Товары и готовая продукция отгруженные	5403	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Затраты в незавершенном производстве	5404	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие запасы и затраты	5406	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2018г.	712	-	15 256	(13 004)	-	-	2 964	-	
	5427	за 2017г.	8 369	-	2 808	(10 465)	-	-	712	-	
	5408	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5428	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	

3.5. Дебиторская задолженность

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

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода				
			На начало года		поступление					выбыло			перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность						
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5521	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5522	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2018г.	237 281	-	698 273	-	-	(759 514)	-	-	-	-	-	-	-	-	176 040
в том числе:	5530	за 2017г.	56 851	-	853 712	-	-	(673 282)	-	-	-	-	-	-	-	-	237 281
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2018г.	189 997	-	595 142	-	-	(642 189)	-	-	-	-	-	-	-	-	142 950
Авансы выданные	5531	за 2017г.	38 002	-	689 004	-	-	(537 009)	-	-	-	-	-	-	-	-	189 997
	5512	за 2018г.	30 969	-	54 752	-	-	(67 022)	-	-	-	-	-	-	-	-	18 699
Прочая	5532	за 2017г.	15 295	-	87 608	-	-	(71 934)	-	-	-	-	-	-	-	-	30 969
	5513	за 2018г.	16 315	-	48 379	-	-	(50 303)	-	-	-	-	-	-	-	-	14 391
	5533	за 2017г.	3 554	-	77 100	-	-	(64 339)	-	-	-	-	-	-	-	-	16 315
	5514	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2018г.	237 281	-	698 273	-	-	(759 514)	-	-	-	-	-	-	-	-	176 040
	5520	за 2017г.	56 851	-	853 712	-	-	(673 282)	-	-	-	-	-	-	-	-	237 281

3.6. Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Средства в кассе	32	25	45
Средства на расчетных счетах	34 883	182 738	352 230
Итого денежные средства	34 915	182 763	352 275
В том числе краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	152 493	348348

Наименование	2018	2017
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Обеспечительные платежи возврат	13 839	8 859
Прочие поступления	1 164	4 508
Итого прочие поступления по текущей деятельности	15 044	13 367
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
НДС начисленный к уплате	20 534	-
Выдача подотчетных сумм	7 775	8 675
Возврат авансов полученных	-	53 801
Страхование	9 318	8 271
Обеспечение заявок	-	8 858
Прочие платежи	8 723	15 666
Итого прочие платежи по текущей деятельности	46 341	95 271

3.7. Капитал и резервы

Уставный капитал

Наименование	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2018, 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 2017 год чистая прибыль Общества в размере 66168 тыс. руб. была направлена на выплату дивидендов. По состоянию на 31.12.2018 величина резервного фонда составила 5% от величины уставного капитала, т.е. резервный фонд сформирован полностью.

3.8. Кредиторская задолженность

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме.

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода	
				поступление			выбыло				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность		перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2018г.	155 147	-	-	(27 981)	-	-	-	-	127 166
в том числе:	5571	за 2017г.	238 807	-	-	(83 660)	-	-	-	-	155 147
кредиты	5552	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5572	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5553	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы полученные	5555	за 2018г.	155 147	-	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2017г.	238 807	-	-	(27 981)	-	-	X	-	127 166
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2018г.	217 158	900 293	-	(83 660)	-	-	X	X	155 147
в том числе:	5580	за 2017г.	155 075	1 034 111	-	(979 788)	-	-	-	-	137 663
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2018г.	38 215	230 148	-	(221 788)	-	-	-	-	217 158
	5581	за 2017г.	11 356	209 203	-	(182 324)	-	-	-	-	46 575
авансы полученные	5562	за 2018г.	93 700	125 920	-	(175 156)	-	-	-	-	38 215
	5582	за 2017г.	89 371	255 341	-	(251 012)	-	-	-	-	44 464
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2018г.	70 050	144 250	-	(181 663)	-	-	-	-	93 700
	5583	за 2017г.	47 816	292 556	-	(270 322)	-	-	-	-	32 637
кредиты	5564	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	70 050
	5584	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.9. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 90 423 тыс.руб. (в 2017 году – 105 518 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 25 135 тыс.руб. (в 2017 году – 21 476 тыс.руб.).

Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2018 год составил 737 тыс. руб. (за 2017 год – 17 647 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 2018 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	11 198	24 656	17 651	18 203
Отложенные налоговые активы	8 759	44 703	37 988	15 475
Постоянные налоговые обязательства	X	558	558	X

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

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	4 057	13 878	6 737	11 198
Отложенные налоговые активы	2 816	42 041	36 099	8 759
Постоянные налоговые обязательства	X	2 273	2 273	X

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

Наименование	2018	2017
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогу на прибыль	11	2 073
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	11	2 073

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 168 тыс. руб., транспортный налог – 129 тыс.руб. земельный налог – 559 тыс.руб. иные налоги и сборы – 43 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	15 594	22 126	(24 175)	-	13 546
в том числе:						
по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков	5701	15 594	22 126	(24 175)	-	13 546

3.11. Условные обязательства

Судебные разбирательства

Общество не является ответчиком в ряде судебных процессов.

3.12. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с предоставлением услуг по видам:

Наименование	2018	2017
Прочая продукция непромышленного характера	532 956	619 864
Итого выручка	532 956	619 864

Существенная информация по договорам строительного подряда раскрыта в Приложении В.

3.13. Расходы по обычным видам деятельности

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

Наименование	За 2018 год	За 2017 год
Прочая продукция непромышленного характера	415 399	411 204
Итого себестоимость продаж	415 399	411 204

Информация о расходах по элементам затрат

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

Наименование показателя	2018	2017
Материальные затраты	7 661	4 140
Расходы на оплату труда	172 132	175 785
Отчисления на социальные нужды	50 038	48 349
Амортизация	8 599	4 484
Субподрядные работы	135 019	131 324
Резервы	16 918	24 163
Прочие затраты	24 218	23 769
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	-	(810)
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	815	-
Итого по элементам	415 399	411 204

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

Наименование показателя	2018	2017
Материальные затраты	5 151	6 005
Расходы на оплату труда	52 663	52 250
Отчисления на социальные нужды	13 366	13 291
Амортизация	3 490	3 277
Прочие затраты	37 992	40 372
Итого по элементам	112 662	115 195

3.14. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2018		2017	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от выбытия основных средств	25	-	170	-
Саморегулирование	-	1 341	-	4 034
Страховое возмещение	852	-	-	-
Списание задолженности	-	-	-	5 626
Штрафы, пени, неустойки по котрым получено решение суда	309	-	885	99
Иные операции	112	4 356	-	8 432
Итого прочие доходы/расходы	1 298	5 697	1 055	18 191

3.15. Прибыль (убыток) на акцию.

Наименование показателя	2018	2017
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2381	66168
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.	0,87	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	2018	2017
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество		
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	82 580	160 968
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	7 229	45 835
АО «Загорская ГЭС-2»	17 148	6 262
АО «Институт Гидропроект»	66 447	223
Филиал ПАО «РусГидро»Карачаево-Черкесский филиал	1 171	7 988
АО «ГидроремонтВК»	1 225	823
ООО «МГЭС Ставрополье»	30 798	296 929
АО «ГидроИнжинирингСибирь»	79	114
ПАО ФИЛИАЛ "РУСГИДРО" - "НОВОСИБИРСКАЯ ГЭС"	731	-
АО «НИИЭС»	305	-
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"	623	-
Другие связанные стороны	-	-
ИТОГО	208 336	519 142

Оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2018 и 2017 гг.

Закупки у связанных сторон

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

Наименование	2018	2017
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит		
АО «РусГидроСнабжение»	442	520
АО «Институт Гидропроект»	-	5 391
Другие связанные стороны	-	-
ИТОГО	442	5911

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Головная организация						
ПАО «РусГидро»	3 609	-	-	-	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество						
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	-	-	-	66 628	106 510	309 058
АО «Загорская ГЭС-2»	7 896	2 665	31 743	432-	1 086	1 086

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	31 517	167 277	-	69 291	69 375	-
АО «Ленгидропроект»	-	-	-	-	-	236
ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал»	-	-	-	1 656	3 510	-
АО«РусГидроСнабжение»	-	-	-	139	-	346
АО «Институт Гидропроект»	12 454	11 764	-	622	6 775	1 880
АО «НИИЭС»	228	-	230	-	-	513
ПАО «РусГидро» Кабардино-Балкарский филиал	-	27	352	1 535	-	1 810
АО "ЧИРКЕЙГЭССТРОЙ"	736	-	-	-	-	-
ПАО ФИЛИАЛ "РУСГИДРО" - "НОВОСИБИРСКАЯ ГЭС"	-	-	-	268	-	-
ИТОГО	56440	181 733	32 325	140 139	187 256	314 929

На 31.12.2018 резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступления		Платежи	
	2018	2017	2018	2017
Головная организация				
ПАО «РусГидро»	-	-	-	-
Организации Группы к которой принадлежит Общество				
АО «ГидроремонтВК»	1 225	823	-	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	17 074	30 904	-	-
АО «Институт Гидропроект»	60 912	6 585	-	-
ПАО «РусГидро» Кабардино-Балкарский филиал	9 469	47 592	-	-
ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал»	3 766	10 963	-	-
Филиал ПАО «РусГидро»-Каскад Кубанских ГЭС»	65 226	44 942	-	45 594
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	220 697	231 715	-	-
ПАО ФИЛИАЛ "РУСГИДРО" - "НОВОСИБИРСКАЯ ГЭС"	1 220	-	-	-
АО «ГидроИнжинирингСибирь»	79	114	-	-
АО «НИИЭС»	112	-	-	-
РГС «РусГидроСнабжение»	-	-	304	721
ИТОГО	379780	373 638	304	46 315

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 2018 г. Общество выплатило членам Совета директоров за участия в заседаниях 2018 году - 814 тыс.руб. в 2017 году –654 тыс. руб.

б) В 2018 году в пользу основного управленческого звена, Генеральному директору и его заместителям, было выплачено (заработная плата, премии) на общую сумму 27 740 тыс. руб. (2017 г. – 25 758 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 2018 г. составили 243 тыс. руб. и в 2017 г. 339 тыс. руб.

3.17. Обеспечения обязательств и платежей

Таковых не было.

3.18. События после отчетной даты

За 2018 год чистая (нераспределенная) прибыль составила 2 380 тыс. рублей. Обществом по итогам 2018 года нераспределенную прибыль за минусом использованной на инвестиции текущего года планируется направить на инвестиции 2019 года и дивиденды. После распределения чистой прибыли Общим собранием акционеров Общества во втором квартале 2019 года суммы дивидендам будут отражены в отчетности за 2019 год.

Генеральный директор АО «Мособлгидропроект»  Тарасов О.В.

27 февраля 2019 г.



Приложение 1– Договоры строительного подряда

1.1 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.

1.2 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
№КБ-007-000091-2016/1174 от 18.10.2016	КБФ "РусГидро" ПАО	Работы по разработке проекта реконструкции по отводящему руслу аварийного бокового водослива №1, бокового водослива №2 и сифонного водосброса на ПК 38+40 Баксанской ГЭС	18.10.2016	30.11.2017, 28.10.2019 ДС1 на подписании
№КБ-007-000047-2018/1237 от 26.04.18	КБФ "РусГидро" ПАО	Осуществление авторского надзора и инженерно-геологических изысканий при реконструкции водоприемника напорного узла Баксанской ГЭС	26.04.2018	01.04.19-15.07.19, ДС1 на подписании
№91/2017/1225 от 15.11.17, ДС№1 от 15.03.18, ДС №2 от 18.12.18	КЧФ "РусГидро" ПАО	Разработка проекта по модернизации комплексной системы безопасности Филиала ПАО «РусГидро»- Карачасво-Черкесский филиал	15.03.2018	20.12.2018
№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 "РусГидро" ПАО	Реконструкция ККГЭС (Субподряд Гоекспертиза)	16.08.2011	25.12.2026
№1210 от 19.06.18, ДС1 от 31.01.19	ККГЭС "РусГидро" ПАО	ПД по теме: «Подключение ВЛ 6 кВ (Ф-63 «Ударный», Ф-66 «Облместпром») к КРУН 6 кВ, установленному на площадке РУ 330 кВ ГЭС-2»	19.06.2018	30.03.2020
№1194 от 10.07.2017г. ДС1 от 31.01.19	ККГЭС "РусГидро" ПАО	Разработка проектной документации по теме: Изменение заходов ВЛ 110кВ ГЭС-1 ККГЭС, в связи с переносом площадки РУ 110кВ	10.07.2017	30.04.2019
№1234 (КК-007-003-2018) от 22.02.8	ККГЭС "РусГидро" ПАО	«Модернизация систем безопасности филиала ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»»	22.02.2018	15.03.2019
№№ 1246,1247,1248,1249,1250	ККГЭС "РусГидро" ПАО	Пересчет смет проектной документации	10.08.2018	14.12.2018

30

№1263 от 01.11.18	Байсаров Р.С. (в лице Мичесва В.Л.)	Обоснование основных параметров плотины на р. Шоша у с. Микулино	01.11.20168	30.03.2019
№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	15.03.19
№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	29.03.19

Ниже приведена информация о результатах исполнения договоров.

Выручка, признавая в отчетном году	2018	2017
Дог №1215	88 150	135 572
Дог №307/3359-Д1228 от 09.11.2017	63 160	381
Дог №1232	43 392	-
Договор №1184 от 18.08.2016	39 394	30 634
Дог №1205	38 579	179 068
Дог №1220 от 01.08.2017	38 006	-
Дог №347/225-Д/1242	31 435	-
Дог №1020 от 31.05.12	14 528	9 492
Дог №1233	13 047	-
Дог №КБ-007-000047-2018/1237 от 26.04.18	12 004	-
Дог №1186 от 18.08.2016	11 861	6 336
Дог. №25С-1 (1010)	3 390	57 329
Дог №1174 от 18.10.2016г	83	22 007
Дог №1201 от 06.04.2017г	-	11 077
Прочая	44 030	-
Общий итог	441 059	451 896

Незавершенные договоры	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
ВЕТРООГК АО Дог №1242			
Общая сумма понесенных расходов	28 056	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	2 984	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	37 093	-	-
Кабардино-Балкарский филиал РусГидро КБ-007-000047-2018/1237 от 26.04.2018.			
Общая сумма понесенных расходов	6 393	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	680	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 535	-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 364	-	-

Карачаево-Черкесский филиал. Филиал РусГидро №91/2017/1225 от 15.11.2017	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	8 747	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	(930)	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 656	3 510	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 555	-	-
Каскад Кубанских ГЭС. Филиал РусГидро №1234 от 22.02.2018	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	7 084	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	(753)	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 385	-	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	8 082	-	-
МГЭС СТАВРОПОЛЬЯ И КЧР ООО Договор №1205 от 06.07.2017	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	171 274	125 984	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	18 214	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	26 891	26 891	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 970	-	-
МГЭС СТАВРОПОЛЬЯ И КЧР ООО Договор №1215 от 06.07.2017	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	141 118	71 991	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	15 007	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	41 829	42 485	-
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	16 825	-	-
Загорская ГАЭС-2 Дог №1020 от 31.05.12	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	36 742	21 633	12 633
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	2 304	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	432	1 086	1 086
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	-
РОСЮГСТРОЙ ООО Договор №1184 от 18.08.2016	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	53 322	34 480	7 113
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	3 667-	7 56
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	21 874	14 674
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	45 547	9 399

РОСИОГСТРОЙ ООО Договор №1186 от 18.08.2016	-	-	-
Общая сумма понесенных расходов	11 136	5 668	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	603	-
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	-	6 500	1 500
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	7 476	-

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

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

г. Москва

01 апреля 2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» от 30.01.2019 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Мособлгидропроект» (далее – Общество) за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года (далее – Ревизионная проверка).

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

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год не содержит существенных искажений.

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

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

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2018 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года включительно.

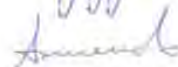
Заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 01.04.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии Общества от 01.04.2019 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект»



Щёголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект»



Ажимов О.Е.