



РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «Загорская ГАЭС-2»
Протокол от 17.05.2021 № 1325 пр

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Загорская ГАЭС-2»
по результатам работы за 2020 год**

Генеральный директор АО «УК ГидроОГК»,
исполняющего функции единоличного исполнительного
органа АО «Загорская ГАЭС-2»

«___» _____ 2021 г.

/Н.И. Карпухин/

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Развитие Общества

1.1.	Об Обществе и его положении в отрасли	3
1.2.	Стратегические цели	4
1.3.	Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	4
1.4.	Управление рисками	5
1.5.	Основные достижения в отчетном году	8

Раздел 2. Корпоративное управление

2.1.	Органы управления и контроля	9
2.2.	Отчёт Совета директоров	11
2.3.	Уставный капитал	12
2.4.	Структура акционерного капитала	12
2.5.	Общество на рынке ценных бумаг	12
2.6.	Участие Общества в иных организациях	12
2.7.	Отчет о существенных сделках	13

Раздел 3. Производство

3.1.	Основные производственные показатели	13
------	--------------------------------------	----

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1.	Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	13
4.2.	Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	14
4.3.	Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	16
4.4.	Анализ дебиторской задолженности	20
4.5.	Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	20
4.6.	Распределение прибыли и дивидендная политика	21

Раздел 5. Инвестиции

5.1.	Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	21
------	--	----

Раздел 6. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

		25
--	--	----

Раздел 7. Охрана окружающей среды

7.1.	Сведения о воздействии на окружающую среду	26
7.2.	Выполнение мероприятий по сокращению сбросов дренажных, сточных вод в водный объект, снижению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, снижению негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду	28
7.3.	Предписания надзорных органов о нарушении природоохранного законодательства (кем, когда), аварии с последствиями для окружающей среды	28
7.4.	Сведения о выполнении водоохраных работ на водных объектах (Форма 2-ОС).	29
7.5.	Сведения о текущих затратах на охрану природной среды, экологических и экологических платежах (Форма 4-ОС).	29
7.6.	Сведения о текущих затратах на охрану природной среды и экологических платежах (Декларация по НВОС)	29

Раздел 8. Закупочная деятельность

8.1.	Общая информация о закупочной деятельности	29
8.2.	Объем и структура закупочной деятельности за 2020 год	30
8.3.	Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год	31
8.4.	Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год	31

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

		32
--	--	----

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год

		33
--	--	----

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

		86
--	--	----

Приложение 3. Сделки Общества

		88
--	--	----

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

11 апреля 2006 года Распоряжением по ОАО «Саратовская ГЭС» № 63р было учреждено ОАО «Загорская ГАЭС-2».

26 апреля 2006 года Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2» прошло государственную регистрацию (Свидетельство о регистрации от 26.04.2006 № 1065042071137).

03 июня 2015 года наименование Открытого акционерного общества «Загорская ГАЭС-2» (ОАО «Загорская ГАЭС-2») было изменено на наименование - Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2» (АО «Загорская ГАЭС-2»).

Уставный капитал АО «Загорская ГАЭС-2» составляет 62 681 508 646 рублей.

Место нахождения АО «Загорская ГАЭС-2» – Российская Федерация, Московская область, город Сергиев Посад. Общество выступает заказчиком строительства гидроаккумулирующей электростанции.

Создание Общества вносит значительный вклад в развитие такого необходимого направления энергетики, как строительство высокоманевренных мощностей гидроаккумулирующего типа.

Пуск первых 2 гидроагрегатов Загорской ГАЭС-2 был запланирован в 2013 году (пусковой комплекс), пуск 3 и 4 гидроагрегата – на середину 2014 года. Ввод станции в промышленную эксплуатацию планировался в 2014 году, однако, в связи с не проектной осадкой и подтоплением станционного узла в сентябре 2013 года, срок начала исполнения обязательств по поставке мощности перенесен на январь 2019 года (1 и 2 гидроагрегаты), январь 2020 года (3 и 4 гидроагрегаты) (выписка из протокола от 22.11.2016 № 21/2016 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет Рынка»).

В соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), заключенными ПАО «РусГидро» в отношении объектов генерации, расположенных на территории Загорской ГАЭС-2, установлены следующие даты начала исполнения обязательств по поставке мощности с использованием Объекта № 2-ГАЭС (выписка из протокола заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет Рынка» от 18.04.2018 № 9/2018):

- 1-й этап (420 МВт) – 01.01.2024;
- 2-й этап (420 МВт) – 01.01.2024.

На заседании Совета директоров ПАО «РусГидро» одобрен план дальнейших мероприятий по проведению работ на Загорской ГАЭС-2, предусматривающий, в том числе, реализацию мероприятий по временной консервации Загорской ГАЭС-2 (протокол от 14.12.2017 № 262), с одновременным продолжением работ на опытном участке № 3 по проверке модифицированного грунта основания на суффозионную устойчивость, динамические нагрузки и соответствующее математическое моделирование для проверки надежности принятых проектных решений по модификации основания и возможности воспринимать им эксплуатационные нагрузки.

Совет директоров ПАО «РусГидро» 24.12.2018 одобрил предложения Правления ПАО «РусГидро» приступить к реализации мероприятий по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 (протокол от 27.12.2018 № 281).

АО «Институт Гидропроект» разработал проект: «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы», получен положительный Отчет технической экспертизы ГАУ «МОСГОСЭКСПЕРТИЗА» от 07.04.2017 № 203-17/МГЭ/77-3768/16-(0)-0.

На заседании «Научно-технической коллегии НП «НТС ЕЭС» и Научного Совета РАН по надёжности и безопасности больших систем энергетики» (протокол от 30.10.2018 №6/18) по рассмотрению проектных решений, принятых в проектной документации: «Ликвидация

последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы», подтверждено, что по результатам выполненных работ получены положительные результаты, как в части обоснования возможности выравнивания здания, так и в части эксплуатационной надежности здания и модифицированного основания.

АО «Загорская ГАЭС-2» издан приказ от 29.03.2019 № ЗГАЭС-2/83-0040 о начале реализации проекта 1938-40-094 «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы», в части раздела «Выравнивание здания ГАЭС».

По результатам проведенных конкурсных процедур заключен договор подряда с ООО «ТоннельГеоСтрой» от 17.09.2019 № 57/19-ОПП на выполнение комплекса работ по выравниванию станционного узла Загорской ГАЭС-2.

С 26 апреля 2006 года Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 100% 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 РАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25,2 ГВт.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238).

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернее общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии.

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

Рост ценности Общества

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

Основная стратегическая цель Общества – достройка и ввод в эксплуатацию 840 МВт высокоманевренной мощности АО «Загорская ГАЭС-2» и встраивание ее в энергосистему Центрального региона Российской Федерации.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает приоритетную задачу по реализации проекта строительства гидроаккумулирующей электростанции «Загорская ГАЭС-2» для покрытия дефицита высокоманевренных мощностей.

Для решения данной приоритетной задачи в 2020 году было сделано:

- выполнение работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2;

- продолжение работ по доведению до безопасного состояния зданий и сооружений Загорской ГАЭС-2.

В 2021 году планируется выполнение следующих задач:

- разворот работ по реализации проекта «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна»;

- получение заключения ФАУ «Главгосэкспертизы России» по проектной документации «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна» и «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства. Автомобильные дороги»;

- продолжение выполнения работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

- работы по доведению до безопасного состояния зданий и сооружений Загорской ГАЭС-2.

1.4. Управление рисками

Приказом от 19.05.2020 № ЗГАЭС2/83-0064 утверждён реестр приоритизированных рисков АО «Загорская ГАЭС-2» и план по управлению рисками на 2020 год.

В соответствии с реестром рисков АО «Загорская ГАЭС-2» ключевым риском в 2020 году являлся операционный риск нарушения условий договора контрагентом в части срывов сроков работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Данный риск оценён как средний. Для исключения реализации риска Общество осуществляло контроль плановых сроков выполнения работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2, в части:

- завершения подготовительных работ;
- выполнения работ по созданию специальной системы мониторинга состояния сооружений и их основания в период выполнения работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2;

- завершение устройство инъекционных. скважин 7, 8 ярусов;

- выполнение инъекционных работ в скважины 7 и 8 яруса.

По результатам выполнения вышеуказанных мероприятий риск не реализовался, но в тоже время существует отставание от графика выполнения мероприятий на 43 дня, которое возникло по причине периодической поломки техники и проблем с навигационным оборудованием (без учёта отставания связанного с приостановкой работ во 2 квартале 2020 года, по причине распространением коронавирусной инфекции) Ликвидировать отставание планируется путём выполнения работ 4 буровыми установками с использованием дополнительных комплектов навигационного оборудования. В случае отсутствия ликвидации допущенного отставания на соответствующий период может сместиться и завершение всех работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

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

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем.

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

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

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;

- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам решением Совета директоров 26.05.2020 (протокол от 26.05.2020 № 1).

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

Информация по рискам подготовлена с учетом Плана управления рисками Общества на 2020 год и его предварительного мониторинга за год.

Отраслевые и рыночные риски

Наиболее существенным отраслевым риском является неблагоприятные изменения законодательства в отрасли строительства (ужесточение регулярных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.).

Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг иницируемых и рассматриваемых изменений в законодательство, которые в перспективе могут оказать влияние на его деятельность.

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества. В связи с этим, при составлении бизнес - планов Общества прогнозируется и учитывается уровень инфляции. Общество не осуществляет деятельность по сбыту электроэнергии.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Московская область относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Сергиев Посад Московской области и осуществляет свою деятельность на территории рабочего поселка Богородское Сергиево-Посадского городского округа Московской области. Ухудшение политической и экономической ситуации в указанном регионе может оказать существенное влияние на деятельность Общества, однако данный риск оценивается Обществом как маловероятный.

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что рабочий поселок Богородское Сергиево-Посадского городского округа Московской области относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Финансовые риски

• Риски, связанные с изменением процентных ставок

В связи с отсутствием на балансе Общества полученных кредитов (кроме беспроцентных займов ПАО «РусГидро»), изменение процентных ставок не окажет влияния на финансовое состояние Общества, 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 - рублях.

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

Общество является субъектом инвестиционной деятельности и выступает в роли Заказчика, не производит продукцию и не оказывает услуги. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества, отсутствуют.

• **Риск ликвидности**

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

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 (производственные риски)

Наиболее значимым риском, связанным с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью, является исключение из членства ассоциации Саморегулируемой организации (СРО). Для минимизации риска Общество надлежащим образом осуществляет все взносы (в том числе в компенсационный фонд), соблюдает условия технических регламентов и договорных условий с подрядными организациями.

Экологические и социальные риски

• **Экологические риски**

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по

соответствующим программам подготовки; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

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.

• Социальные риски

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

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Строительство Загорской ГАЭС-2 на реке Кунье» – один из приоритетных проектов ПАО «РусГидро». Строительство станции повысит безопасность энергосистемы центрального региона России и улучшит качество энергоснабжения потребителей Москвы и Московской области.

Общество является субъектом инвестиционной деятельности и выступает в роли Заказчика/Технического Заказчика, не производит продукцию и не оказывает услуги.

Для минимизации риска потери деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет:

- мониторинг СМИ на предмет выявления негативных публикаций;
- оперативное выявление внутренних источников возможного ухудшения деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» и их устранение в самые короткие сроки;
- внедрение в практику деятельности общества АО «Загорская ГАЭС-2» корпоративной культуры;
- совершенствование системы раскрытия информации.

Управление репутационным риском осуществляется АО «Загорская ГАЭС-2» в целях снижения возможных убытков, сохранения и поддержания деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» перед контрагентами, участниками финансового рынка, органами государственной власти и местного самоуправления, банковскими ассоциациями, саморегулируемыми организациями.

1.5. Основные достижения в отчетном году

В отчетном году было выполнено:

- разворот основных работ по устройству инъекционных скважин и нагнетанию специализированных составов в основание сооружения, выполняемых в рамках мероприятий по восстановлению высотного положения здания станционного узла Загорской ГАЭС-2;
- завершение строительно-монтажных работ по достройке автодороги № 3 и возврат ее Администрации Сергиево-Посадского городского округа, что позволило снять обременение по необходимости обслуживания данной дороги.

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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

Общее собрание акционеров

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

В течение 2020 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 18.05.2020 (протокол от 18.05.2020 №1251пр) утвержден годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год, распределена прибыль (убыток) Общества по результатам 2019 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утверждены аудитор Общества и Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции.

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2020 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 18.05.2020 (протокол от 18.05.2020 №1251пр):

Председатель Совета директоров:

Миронов Юрий Валентинович

Члены Совета директоров:

Горина Галина Викторовна

Плесьяк Андрей Владимирович

Щеголева Елена Александровна

Смирнов Роман Анатольевич

До проведения годового Общего собрания акционеров 18.05.2020 в Обществе действовал Совет директоров, избранный Общим собранием акционеров в 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 №1183пр):

Председатель Совета директоров:

Захватаев Дмитрий Валентинович

Члены Совета директоров:

Горина Галина Викторовна

Плесьяк Андрей Владимирович

Смирнов Роман Анатольевич
Миронов Юрий Валентинович

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

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор. По решению Общего собрания акционеров полномочия единоличного исполнительного органа могут быть переданы управляющей организации.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде полномочия единоличного исполнительного органа Общества на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества 31.10.2014 (протокол от 31.10.2014 № 879пр) переданы Управляющей организации - АО «УК ГидроОГК»:

Полное наименование: Акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»

Сокращенное наименование: АО «УК ГидроОГК»

Место нахождения: г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51, ОФИС ЭТ 5 КОМ 10

ОГРН 1025203040136

ИНН 5260096381

КПП 772801001

Доля принадлежащих акций Общества: 0%

Генеральный директор АО «УК ГидроОГК» - Карпухин Николай Игоревич

В течение 2020 года единоличным исполнительным органом Общества сделки с акциями Общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Загорская ГАЭС-2» в 2020 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2020 года, составил 666 156 (Шестьсот шестьдесят шесть тысяч сто пятьдесят шесть) рублей 54 копейки.

Единица измерения: руб.	
Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	666 156,54
Заработная плата	0,00
Премии	0,00
Комиссионные	0,00
Иные виды вознаграждений	0,00
ИТОГО	666 156,54
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0,00

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества в 2020 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Загорская ГАЭС-2» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 02.06.2017 (протокол от 02.06.2017 № 1047пр).

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

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

Выплата компенсаций членам Совета директоров Общества в 2020 году не производилась.

Размер вознаграждения Управляющей организации производится в соответствии с Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Загорская ГАЭС-2» Управляющей организации от 01.01.2015 № 2-ЕИО/ЗГ.

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 «Загорская ГАЭС-2», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 18.05.2020 (протокол от 18.05.2020 № 1251пр).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 18.05.2020 (протокол от 18.05.2020 № 1251пр):

Председатель Ревизионной комиссии:

Маслов Василий Геннадьевич

Члены Ревизионной комиссии:

Сидоренко Александр Александрович

Белоусов Василий Алексеевич

Тыщенко Татьяна Владимировна

Корчажкина Ольга Борисовна

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2020 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 19.05.2011 (протокол от 19.05.2011 № 606пр).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества в 2020 году, составила 174 665 (Сто семьдесят четыре тысячи шестьсот шестьдесят пять) рублей 52 копейки.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

2.2.Отчет Совета директоров.

В 2020 году проведено 12 заседаний Совета директоров Общества в форме заочного голосования, на которых рассмотрено 74 вопроса.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал АО «Загорская ГАЭС-2» составляет 62 681 508 646 (Шестьдесят два миллиарда шестьсот восемьдесят один миллион пятьсот восемь тысяч шестьсот сорок шесть) рублей.

В течение 2020 года Общество не производило увеличение /уменьшение уставного капитала.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория (тип) акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	62 681 508 646 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 рубль
Общая номинальная стоимость	62 681 508 646 рублей

Данные об акциях Общества

Таблица № 3

Категория (тип) акции	Обыкновенные именные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 рубль
Количество акций	62 681 508 646
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	62 681 508 646
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-11397-А
Дата государственной регистрации выпуска	18.01.2007
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	26.04.2006
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	18.01.2007
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

2.4. Структура уставного капитала

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2020	31.12.2020	01.01.2020	31.12.2020
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Загорская ГАЭС-2» по состоянию на 31.12.2020 – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «Загорская ГАЭС-2» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.6. Участие Общества в иных организациях

1. Общество не участвует в каких-либо хозяйственных обществах.
2. Участие Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2020:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1.	Ассоциация работодателей «Саморегулируемая организация «Объединение строительных и монтажных организаций Стройкорпорация» Ассоциация СРО «Стройкорпорация»	Выдача допуска к ведению строительных работ для объектов капитального строительства, в том числе в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных	135 000 рублей – размер годового членского взноса; 6 000 рублей – целевой взнос (коллективное страхование); 5 000 рублей – целевой взнос (ежегодный членский взнос)

2.7. Отчет о существенных сделках

В течение 2020 года Обществом не совершались существенные сделки (Приложение № 2).

Раздел 3. Производство

В 2020 году на Загорской ГАЭС-2 выполнялись работы, обеспечивающие безопасность и сохранность гидротехнических сооружений и объектов строительства Загорской ГАЭС-2, в том числе:

- охрана площадки строительства и производственных баз, обеспечение пропускного режима на объекты;
 - мониторинг состояния гидротехнических и иных сооружений;
 - содержание котлована станционного узла и перемычки реверсивного канала, в том числе строительное водопонижение, поверхностный водоотлив и водоотвод;
 - поддержание температурно-влажностного режима в помещениях станционного узла и водоприемника;
 - содержание временных сетей электроснабжение площадки строительства;
 - содержание объектов производственных баз и объектов инфраструктуры;
 - работы по доведению зданий и сооружений до безопасного состояния,
- а также работы по восстановлению высотного положения здания станционного Загорской ГАЭС-2 в рамках реализации проекта «Ликвидация осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2».

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 5

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт тыс. руб.	2019г. Факт тыс. руб.	2020г. Факт тыс. руб.	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации, в т.ч.:	4 513	70 338	131 428	186,85
	на объектах группы «РусГидро»	2 440	68 102	129 218	189,74
	на внешнем рынке	2 073	2 236	2 210	98,84
2.	Себестоимость	4 036	69 801	130 327	186,71
3.	Прибыль/убыток от продаж	477	537	1 101	205,03
4.	Прочие доходы	46 340	42 744	75 054	175,59
5.	Прочие расходы	(1 002 154)	(650 284)	(459 154)	70,61
6.	Прибыль до налогообложения	(955 337)	(607 003)	(382 999)	63,10
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	191 044	121 337	76 563	63,10
8.	Чистая прибыль	(764 293)	(485 666)	(306 436)	63,10

Фактический объем реализованной в 2020 году продукции составил 131 428 тыс. рублей. Увеличение выручки от реализации на 61 090 тыс. рублей (на 86,85%) обусловлено тем, что Комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ-500кВ сдавался в аренду в 2020 году полный календарный год, а в 2019 году с 24.06.2019 до 31.12.2019 и увеличением агентского вознаграждения по строительству объекта «Гребной канал».

Себестоимость реализованной продукции в 2020 году увеличилась на 60 526 тыс. рублей (на 86,71%) за счет увеличения амортизации и налога на имущество по введенному в эксплуатацию объекту Комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ-500кВ и составила 130 327 тыс. рублей

Прочие доходы в 2020 году составили 75 054 тыс. рублей, что выше 2019 года на 32 310 тыс. рублей (на 75,58%). Увеличение связано со списанием в 2020 году кредиторской задолженности свыше 3-х лет.

Прочие расходы в 2020 году составили 459 154 тыс. руб., что на 191 130 тыс. рублей (на 35,12%) ниже 2019 года, что обусловлено отсутствием затрат на консервацию.

За 2020 год Обществом получен убыток в размере 306 436 тыс. рублей, что меньше убытка 2019 года на 179 230 тыс. рублей (на 36,90%) за счет уменьшения прочих расходов

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) 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 № 6

Аналитический баланс АО «Загорская ГАЭС-2» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	0	0	0	0
Основные средства	3 301 055	2 896 549	(404 506)	-12,25
Незавершенное строительство	64 050 380	64 731 976	681 596	1,06
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
Отложенные налоговые активы	119 534	196 097	76 563	64,05
Прочие внеоборотные активы	0	0	0	0
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	67 470 969	67 824 622	353 653	0,52
2. Оборотные активы:				
Запасы	25 493	22	(25 471)	- 99,91
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0	0	0
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 465 414	1 474 786	9 372	0,64
Краткосрочная дебиторская задолженность	989 624	1 611 954	622 330	62,88
Денежные средства	80 220	35 433	(44 787)	-55,83
Прочие оборотные активы	0	281 766	281 766	100
Итого оборотные активы (раздел 2)	2 560 751	3 403 961	843 210	32,93
БАЛАНС	70 031 720	71 228 583	1 196 863	1,71

3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	62 681 509	62 681 509	0	0
Добавочный капитал	7 009 450	7 009 450	0	0
Резервный капитал	97 219	97 219	0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	(55 241)	(540 907)	(485 666)	879,17
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль отчетного года	(485 666)	(306 436)	179 230	36,9
Итого капитал и резервы (раздел 3)	69 247 270	68 940 835	(306 436)	-0,44
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	0	0	0	0
Отложенные налоговые обязательства	0	0	0	0
Прочие обязательства	49 377	52 000	2 623	5,31
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	49 377	52 000	2 623	5,31
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	169 821	1 535 413	1 365 592	804,14
Кредиторская задолженность	562 138	696 881	134 743	23,97
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
Оценочные обязательства	3 113	3 454	341	10,95
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	735 073	2 235 748	1 500 675	204,15
БАЛАНС	70 031 720	71 228 583	1 196 863	1,71

За отчетный период в активе баланса наблюдается увеличение по статье «Незавершенное строительство» на 1,06% или на 681 596 тыс. рублей. Уменьшение по статьям: «Основные средства» на 12,25% или на 404 506 тыс. рублей (из-за перевода объектов основных средств, подлежащих продаже в прочие оборотные активы); «Запасы» на 99,1% или на 25 471 тыс. рублей (из-за перевода металлолома, подлежащего продаже в прочие оборотные активы). Денежные средства уменьшились на 55,83 % (44 787 тыс. рублей). Поступили на расчетный счет денежные средства от возмещения НДС из бюджета в сумме 74 630 тыс. рублей и израсходованы на инвестиции за год в сумме 80 000 тыс. рублей. Собственных средств потрачено на 39 417 тыс. рублей больше, чем поступило.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2020 по сравнению с 2019 годом увеличилась на 631 702 тыс. рублей и составляет 3 086 740 тыс. рублей, в том числе: долгосрочная дебиторская задолженность 1 474 786 тыс. рублей; краткосрочная дебиторская задолженность 1 611 954 тыс. рублей в том числе: авансы, выданные поставщикам оборудования в сумме 1 642 тыс. рублей, подрядчикам по капитальному строительству в сумме 872 836 тыс. рублей, прочим поставщикам 25 061 тыс. рублей, невозмещенный из бюджета налог на добавленную стоимость 95 670 тыс. рублей, переплата в фонд социального страхования 1 110 тыс. рублей, задолженность покупателей 21 618 тыс. рублей, в том числе за сданные в аренду основные средства 20 675 тыс. рублей, за услуги агента 943 тыс. рублей, задолженность прочих дебиторов 593 949 тыс. рублей.

Валюта баланса увеличилась на 1,71% (или на 1 196 863 тыс. рублей).

В пассиве баланса в разделе капиталы и резервы наблюдается уменьшение на 0,44% или на 306 436 тыс. рублей, за счет уменьшения на сумму полученного убытка 306 436 тыс. рублей.

Долгосрочная кредиторская задолженность в сумме 52 000 тыс. рублей в соответствии с финансовыми условиями, предусмотренными договорами, включает в себя отложенный платеж в размере 10% поставщикам оборудования и 5% подрядчикам по капитальному

строительству. Долгосрочная кредиторская задолженность по сравнению с 2019 годом увеличилась на сумму 2 623 тыс. рублей, задолженность по отложенным платежам перенесена в долгосрочную.

Краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на сумму 134 743 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2020 долг по поставщикам и подрядчикам в сумме 93 653 тыс. рублей; задолженность перед бюджетом, социальными фондами, перед персоналом по оплате труда 9 274 тыс. рублей; прочие кредиторы 593 330 тыс. рублей.

В отчетном периоде задолженности перед учредителями по выплате доходов нет. Оценочные обязательства на 31.12.2020 составляют 3 454 тыс. рублей. По прочим обязательствам на 31.12.2020 задолженности нет.

Таблица № 7

Расчет стоимости чистых активов АО «Загорская ГАЭС-2», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2019	31.12.2020
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	67 470 969	67 824 622
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	2 560 751	3 403 961
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	70 031 720	71 228 583
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	49 377	52 000
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	735 073	2 235 748
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	784 450	2 287 748
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	69 247 270	68 940 835

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 68 940 835 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель уменьшился на сумму полученного убытка 306 436 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 № 8

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	-764 293	-485 666	-306 436	63,10
EBIT	477	537	1 101	205,03
EBITDA	2 616,1	56 659,6	108 335,9	191,23

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое, в свою очередь, вызвано увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица № 9

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	-16936,89	-690,47	-233,16	33,77
Норма EBIT, %	10,57	0,76	0,84	110,53
Норма EBITDA, %	57,97	80,55	82,44	102,35

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

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

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

Увеличение нормы чистой прибыли относительно прошлого года связано с уменьшением убытка в отчетном периоде. Норма EBIT увеличилась относительно прошлого года в связи с увеличением прибыли от продаж в отчетном периоде.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 10

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,0022	0,0306	0,0569	185,95
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	166 642	11 927	6 412	53,76
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,0014	0,1748	0,2505	143,31
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	255 001	2 089	1 457	69,75

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 № 11

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	4,3067	1,4616	0,8642	59,13
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2686	0,1096	0,0159	59,13
Коэффициент Бивера	0,1541	-0,4107	-1,4795	360

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 2018 – 2020 годы показатель снижается за счет увеличения задолженности по займам, но значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

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

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 12

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,9937	0,9888	0,9679	97,97
Соотношение собственного и заемного капитала	0,0064	0,0113	0,0332	293,81

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 № 13

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	-1,099	-0,69278	-0,4338	62,62
ROE, %	-1,16481	-0,69890	-0,4435	63,31

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

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

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

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

Показатели долговой нагрузки

Таблица № 14

Показатели	2018г. тыс.руб.	2019г. тыс.руб.	2020г. тыс.руб.	Динамика за 2020г.
Долг	0	169 821	1 535 413	9 раз
Процентные расходы	0	0	0	0
Коэффициент долговой нагрузки	0	3	14,2	4,7 раза
Коэффициент покрытия процентных расходов	-	-	-	-

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества. На горизонте анализируемого периода коэффициент долговой нагрузки демонстрирует существенный рост, связанный с финансированием инвестиционного проекта «Загорская ГАЭС-2», ликвидации последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и проведения восстановительных работ за счет привлечения внутригрупповых беспроцентных займов от ПАО «РусГидро».

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества. Расчет коэффициента покрытия процентных расходов не приводится, так как у Общества на горизонте анализируемого периода отсутствуют обязательства по уплате процентов за использование заемных средств.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 15

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт тыс. руб.	2019г. Факт тыс. руб.	2020г. Факт тыс.руб.	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе	1 430 607	1 465 414	1 474 786	100,64
1.1	Покупатели и заказчики	0	0	0	0
1.2	Векселя к получению	0	0	0	0
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
1.4	Авансы выданные	1 430 607	1 440 009	1 440 215	100,01
1.5	Прочие дебиторы		25 404	34 571	136,08
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	1 630 734	989 624	1 611 954	162,88
2.1	Покупатели и заказчики	651	13 212	21 618	163,62
2.2	Векселя к получению	0	0	0	0
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	0	0	0	0
2.5	Авансы выданные	163 498	420 761	899 539	213,79
2.6	Прочие дебиторы	1 466 585	555 651	690 797	124,32

По состоянию на 31.12.2020 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 1 474 786 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 611 954 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 62,88% (или на 622 330 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 0,64% (или на 9 372 тыс. рублей), в основном за счет увеличения выданных авансов, задолженности прочих дебиторов.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 16

№ п/п	Наименование показателя	2018г. Факт тыс.руб.	2019г. Факт тыс.руб.	2020г. Факт тыс.руб.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	169 821	1 535 413	904
2.	Кредиторская задолженность	403 845	562 138	696 881	123,96
2.1.	поставщики и подрядчики	162 589	144 073	93 653	65,00
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	0	0	14	100
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	0	0	610	100
2.6.	По налогам и сборам	7 089	11 832	9 274	78,38
2.7.	Авансы полученные	0	0	0	0
2.8.	Прочие кредиторы	234 167	406 233	593 330	146,06
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	4 896	3 113	3 454	110,95
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0

По состоянию на 31.12.2020 кредиторская задолженность составила 696 881 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 23,97% (или на 134 743 тыс. рублей), в основном за счет увеличения задолженности перед прочими кредиторами.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика Общества предусматривает, что вся прибыль остается в распоряжении Общества в качестве нераспределенной прибыли прошлых лет, направляется на погашение убытков прошлых лет, однако в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

В 2018-2020 годы дивиденды не начислялись и не выплачивались.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 17

Таблица № 1

№	Показатель	2018г.		2019г.		2020г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)							
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0	0	0	0	0	0
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	168,63	0,24	510,90	0,56	568,33	0,65
3	Приобретение объектов основных средств	0	0	0	0	0	0
	Инвестиции в нематериальные активы						
4	Прочие инвестиции	0	0	0	0	0	0

* Процентное соотношение выполненных объемов работ в соответствующем периоде в базисном уровне цен 2001 года к общей сметной стоимости строительства Загорской ГАЭС-2 в том же уровне цен.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 18

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		План*	Факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	0	0	0
	Чистая прибыль прошлых лет	0	0	0
	НДС к возмещению	246,16	80,00	67,50
	Чистая прибыль текущего года	0	0	0
	Прочие собственные источники	1 394,93	533,49	61,76
Итого:		1 641,09	613,49	62,62

* в соответствии с консолидированной инвестиционной программой Группы РусГидро на 2020-2024 годы, утвержденной Советом Директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 26.12.2019 № 301)

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 19

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году, млн.руб.		
	план*	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0	0	0
1.1. Указать подразделы (при наличии)	0	0	0
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	1 641,09	613,49	1 027,60
2.1. Указать подразделы (при наличии)	0	0	0
3. Приобретение объектов основных средств	0	0	0
3.1. Указать подразделы (при наличии)	0	0	0
4. Прочие инвестиции	0	0	0

* в соответствии с консолидированным бизнес-планом Группы РусГидро на 2020-2024 годы, утвержденным Советом Директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 26.12.2019 № 301).

В связи с отсутствием потенциальных подрядчиков на запланированную и проведенную закупку по Лоту № 6028-КС ПИР СМР-2020-ЗГАЭС-2 "Комплекс строительно-монтажных работ по строительству Загорской ГАЭС-2" и смещение сроков проведения закупки по Лоту № 6038-КС ПИР СМР-2020-ЗГАЭС-2 "Выполнение первоочередных работ по 2.01 этапу строительства «Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна», по причине аналогичности закупок и необходимости внесения изменений в стоимостные показатели лотов, с целью возможности привлечения потенциальных подрядных организаций были даны предложения по корректировке объемов финансирования инвестиционной программы Загорской ГАЭС-2.

Приказом ПАО «РусГидро» от 13.03.2020 № 200 «Об утверждении поквартального плана капитальных вложений ПАО «РусГидро» на 2020 год» был утвержден скорректированный объем финансирования инвестиционной программы Загорской ГАЭС-2 на 2020 год и утвержден Советом директоров ПАО «РусГидро» на 2020-2023 гг. (протокол от 30.04.2020 № 308).

Наименование	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году, млн. руб. (Приказ от 13.03.2020 № 200)		
	План	Факт	Отклонение млн. руб.
Финансирование (с НДС)	1 180,37	613,49	566,88

В связи с переносом сроков выполнения работ из-за распространения в 2020 году коронавирусной инфекции (работы временно приостанавливались, что не позволило выполнить весь изначально запланированный объем работ и услуг в 2020 году) и длительности решения муниципальными властями землеустроительных вопросов по участкам, попадающим под строительство, повторно были даны предложения по корректировке объемов финансирования инвестиционной программы Загорской ГАЭС-2.

Приказом ПАО «РусГидро» от 15.12.2020 № 1057 «Об утверждении поквартального плана капитальных вложений ПАО «РусГидро» на 2020 год» был утвержден скорректированный объем финансирования инвестиционной программы Загорской ГАЭС-2 на 2020 год.

Наименование	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году, млн. руб. (Приказ от 15.12.2020 № 1057)			
	План скорректированный 2020 г.	Факт 2020 г.	Отклонение млн. руб.	Отклонение %
Финансирование (с НДС)	617,59	613,49	4,10	0,66

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2020 года составляет – 4,10 млн. рублей, это 0,66 % от запланированного.

Расходной частью плана ДПНСИ предусмотрено перечисление денежных средств в сумме 617,588 млн. рублей, из них:

➤ Перечисление денежных средств по статье «Проектно – изыскательские работы» в сумме 6,915 млн. рублей. Фактически оплачено 16,973 млн. рублей.

Отклонение от плана составляет (-) 10,058 млн. рублей (145,45%).

➤ Перечисление денежных средств по статье «СМР» в сумме 112,943 млн. рублей фактически оплачено 117,322 млн. рублей.

Отклонение от плана составляет (-) 4,379 млн. рублей (3,88%).

➤ Перечисление денежных средств по статье «Поставка оборудования» «Затраты, относимые на стоимость оборудования» в сумме 32,997 млн. рублей. Оплачено 33,126 млн. рублей.

Отклонение от плана составляет (-) 0,129 млн. рублей (0,39%).

➤ Перечисление денежных средств по статье «Содержание АУП субъекта инвестиций» в сумме 116,407 млн. рублей. Фактически оплачено 116,338 млн. рублей. Отклонение по статье составило 0,069 млн. рублей (0,06%)

➤ Перечисление денежных средств по статье «Прочие расходы» в сумме 307,262 млн. рублей. Фактически оплачено 307,447 млн. рублей.

Отклонение составило (-) 0,185 млн. рублей (0,06%).

Отклонения по статье «Проектно-изыскательские работы» составляет (-) 10,058 млн. рублей, т. ч.:

- по договору от 09.06.2020 № 62/20-ОКС с АО «Институт Гидропроект» на сумму (-) 0,100 млн. рублей – оплачены фактические расходы;

- по договору от 07.08.2008 № 6630 с АО «Институт Гидропроект» на сумму (-) 9,958 млн. рублей – оплачены фактические расходы;

Отклонения по статье «Строительно-монтажные работы» составляет: (-) 4,379 млн. рублей, в т. ч.:

- по договору от 19.04.2018 № 44/18-ОПП с АО «ЧиркейГЭСстрой» отклонение на сумму (-) 4,379 млн. рублей – оплачены фактически выполненные работы по актам освидетельствования.

Отклонения по статье «Поставка оборудования» «Затраты, относимые на стоимость оборудования» составляет: (-) 0,129 млн. рублей, в т. ч.:

- по договору от 01.05.2008 № 60505311 с ПАО «Мосэнергосбыт» отклонение на сумму (-) 0,129 млн. рублей, - оплачены фактические расходы.

Отклонения по статье «Прочие расходы» составляет (-) 0,185 млн. рублей, в т. ч.:

- по договору от 01.05.2008 №60505311 с ПАО «Мосэнергосбыт» отклонение на сумму 0,025 млн. рублей - оплачены фактические расходы;

- по договору от 16.11.2020 № ЛД-01 с ООО «РусГидро ИТ сервис» отклонение на сумму (-) 0,210 млн. рублей - оплачено право пользования программой для ЭВМ.

Отклонения по статье «Содержание службы заказчика» составляет 0,069 млн. рублей, в т.ч.:

- 0,069 млн. рублей – экономия средств.

Реализация инвестиционного проекта строительства Загорской ГАЭС-2 в 2020 году осуществлялась в соответствии с консолидированным бизнес-планом Группы РусГидро на 2020-2024 годы, утвержденной Советом Директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 26.12.2019 № 301). Финансирование осуществлялось в соответствии с приказами ПАО «РусГидро» «Об утверждении поквартального плана капитальных вложений ПАО «РусГидро» на 2020 год» и утвержденным Советом директоров АО «Загорская ГАЭС-2» движением потоков наличности субъектов инвестиций (ДПНСИ) АО «Загорская ГАЭС-2» на 2020 год.

На заседании Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 14.12.2017 № 262) одобрен план дальнейших мероприятий по проведению работ на Загорской ГАЭС-2, предусматривающий, в том числе, реализацию мероприятий по вводу в эксплуатацию КРУЭ 500 кВ и по вводу в эксплуатацию автомобильных дорог.

Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 27.12.2018 № 282) при рассмотрении вопроса об утверждении консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро принято решение о выделении этапов проекта (КРУЭ, нижний бассейн, автодорога), возможных к использованию в работе Загорской ГАЭС в качестве самостоятельных объектов основных средств.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционного проекта «Загорская ГАЭС-2»:

2018 год:

- разработана проектная документация «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на реке Кунье. 1 этап строительства. Комплекс сооружений выдачи мощности», по которой получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 29.06.2018 № 00179-18/ГТЭ-13102/11-02.

2019 год:

- введен в эксплуатацию комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ 500 кВ (приказ АО «Загорская ГАЭС-2» от 01.06.2019 № ЗГАЭС2/83-0067);
- разработана проектная документация «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна» (далее – Нижний бассейн), по которой получено положительное экспертное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 13.11.2019 № ЕГРЗ 50-1-1-3-031475-2019.

2020 год:

- получено разрешение на строительство от 03.08.2020 № 50-05-2477-2020МС на объект капитального строительства «Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна»;
- заключен договор от 27.11.2020 № 67/20-ОПП на выполнение первоочередных работ по 2.01 этапу строительства «Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна Загорской ГАЭС-2», в том числе поставка и монтаж оборудования локальных очистных сооружений.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Основные события, планируемые по реализации инвестиционного проекта строительства Загорской ГАЭС-2 в 2021-2024 годы:

2021 год:

- выполнение работ, обеспечивающих безопасность и сохранность гидротехнических сооружений Загорской ГАЭС-2;
- разворот работ по реализации проекта «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна»;
- получение заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» по проектной документации «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства «Автомобильные дороги» (далее – Автодороги). Направление проекта Автодороги в ФАУ «Главгосэкспертиза России»;
- заключение договора по реализации проекта «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства «Автомобильные дороги».

2022 год:

- выполнение работ по 2.01 этапу строительства «Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна»;
- выполнение работ по 2.02 этапу строительства «Автомобильные дороги».
- принятие решения о выполнении работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЭС-2.

План финансирования работ по Загорской ГАЭС-2 на 2021-2023 годы.

№	Наименование мероприятия	Финансирование за 2020 год (факт), млн руб. с НДС	Финансирование на 2021-2023 гг., млн руб. с НДС			Итого 2021-2023 гг. млн руб. НДС
			2021	2022	2023	
1	Строительство Загорской ГАЭС-2 (Инвестиции)	613,49	1 219,66	2 951,36	-	4 171,03

Раздел 6. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Политика ПАО «РусГидро» в области охраны здоровья работников и повышения безопасности труда обязательна для исполнения в АО "Загорская ГАЭС-2". Распорядительные, локальные нормативные и иные внутренние документы в области охраны здоровья работников и повышения безопасности не должны противоречить требованиям законодательства Российской Федерации и Политике ПАО «РусГидро». Политика ПАО «РусГидро» в области охраны здоровья работников и повышения безопасности труда и изменения в неё утверждаются решением Совета директоров в ПАО "РусГидро" и вводятся в действие приказом.

Работа с персоналом в АО «Загорская ГАЭС-2» ведётся в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утверждёнными приказом Минтопэнерго России от 19.02.2000, а также Порядком проведения работы с персоналом в ПАО «РусГидро».

На основании статьи 212 Трудового кодекса РФ, ответственность за организацию охраны труда и за соблюдением требований промышленной безопасности в АО «Загорская ГАЭС-2» несёт Исполнительный директор, а общее руководство осуществляет Главный инженер, назначенный приказом, ведущий специалист ОТ и ТБ осуществляет контроль за соблюдением работниками требований охраны труда и является ответственным за осуществление производственного контроля при эксплуатации ПС.

Кроме того, в должностных инструкциях каждого работника оговорены его функции в области требований охраны труда и промышленной безопасности и пожарной безопасности.

В организации изданы приказы, регламентирующие вопросы охраны труда на основании норм закона: «О назначении ответственного лица за безопасной эксплуатацией электрохозяйства», «О создании постоянно действующей экзаменационной комиссии по проверке знаний правил и норм по охране труда, пожарной, промышленной, и электробезопасности у руководителей, специалистов и работников организации», «О проведении инструктажей и обучения», «Об освобождении от первичного инструктажа на рабочем месте руководителей и специалистов», «О назначении ответственных лиц за обеспечение пожарной безопасности», «О проведении медицинских осмотров», «О присвоении I группы по электробезопасности», «Об организации информирования», «Об организации производственного контроля за безопасной эксплуатацией опасных производственных объектов», ежегодно издаются приказы: об обеспечении надёжной работы в грозовую сезон и в пожароопасный период. Имеются: журналы регистрации и проведения всех видов инструктажей и их программы, графики проведения обучения и

аттестации рабочих и специалистов, график проведения периодических медицинских осмотров, разработаны и утверждены инструкции по ОТ и ПБ.

Каждый третий четверг месяца комиссией организации проводится День ОТ и ПБ, выявленные при проверке комиссией замечания оформляются Актом, на основании Акта разрабатывается Приказ по организации, в котором указываются мероприятия, ответственные за их выполнение и сроки выполнения.

Ежегодно все рабочие проходят проверку знаний по охране труда в комиссии, назначенной Приказом по организации. Все члены комиссии обучены и аттестованы по охране труда и промышленной безопасности. В организации утверждены и действуют инструкции по охране труда, пожарной безопасности, промышленной безопасности и электробезопасности. Всем вновь поступающим на работу проводится вводный инструктаж, инструктаж по пожарной безопасности, инструктаж по электробезопасности I группа, вводный инструктаж по гражданской обороне, инструктаж на рабочем месте, повторные (ежеквартальные), внеплановые и целевые. Проводятся периодические медосмотры в соответствии с Коллективным договором.

В 2020 году затраты на охрану труда составили: периодический медицинский осмотр – 27 480 рублей, обучение по охране труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности – 57 120 рублей.

За отчетный период 2020 года несчастных случаев в АО «Загорская ГАЭС-2» - не было.

Раздел 7. Охрана окружающей среды

7.1. Сведения о воздействии на окружающую среду

Выбросы

АО «Загорская ГАЭС-2» выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух не осуществляет.

Отходы

Сведения об образовании отходов производства и потребления представлены в таблице:

Образование отходов производства и потребления, тонны

№	Образовалось отходов за 2019 г.,	Образовалось отходов за 2020 г.,	Разрешенны й уровень 2020 г.,	Объемы отклонений	
				+/- (к разрешенному уровню) гр.3-гр.4	+/- (к уровню 2018 г.) гр.3-гр.2
1	2	3	4	5	6
1	11,67	6,736	33,49	-26,75	-4,934

АО «Загорская ГАЭС-2» не осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

За 2020 год в АО «Загорская ГАЭС-2» образовалось 6,736 тонн отходов производства и потребления, из них: I класса опасности 0,066 тонн; IV класса опасности 6,67 тонн. Фактическое образование отходов за год не превысило утвержденный норматив образования отходов и лимиты на их размещение. В 2020 году по сравнению с 2019 годом образовалось отходов на 4,934 тонн меньше, в связи с переводом сотрудников на удаленный режим работы на фоне коронавирусной инфекции. Полигоны, предназначенные для размещения отходов, в АО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют. Отходы, образующиеся в АО «Загорская ГАЭС-2», по договорам передаются региональному оператору для размещения, обезвреживания, использования.

Водопотребление

Сведения о водопотреблении представлены в таблице:

Водопотребление, тыс. куб. м.

№ п/п	Наименования источника водопотребления	Забрано воды в 2019 г.	Забрано воды в 2020 г.	Допустимый объем забора воды в 2020 г.	Объемы отклонений	
					+/- (к допустимому объему забора воды в 2020 г.) гр.4-гр.5	+/- (к объему забора воды в 2019 году) гр.4-гр.3
1	2	3	4	5	6	7
	Горводопровод	0,70	0,48	1,62	-1,14	-0,22

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет забор воды из горводопровода на основании договора от 13.12.2011 № 39, заключенного с ЗАО «СТРОЙГРУППА СП». Срок действия договора водопользования до 31.12.2020. Объем забранной из горводопровода воды в 2020 году воды меньше допустимого объема забора воды на 1,14 тысяч куб.м. и меньше объема забора воды в 2019 году на 0,22 тысяч куб.м., в связи с переводом персонала на дистанционный режим работы.

Водоотведение

Сведения об объемах водоотведения представлены в таблице:

Водоотведение, тыс. куб. м

№ п/п	Наименования приемника отведенных вод/тип сточных вод (после ХБ использования, дренажные воды, ливневые и талые воды и др)	Отведено в 2019 г.	Отведено в 2020 г.	Допустимый объем водоотведения в 2020	Объемы отклонений	
					+/- (к допустимому объему отведения) гр.4-гр.5	+/- (к объему отведения в 2019 году) гр.4-гр.3
1	2	3	4	5	6	7
1	Водный объект р.Кузня(дренажные, ливневые)	14 828,18	15 281,27	15 416,9	-135,63	453,09
2	Горканализация	0,70	0,48	1,62	-1,14	-0,22

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет использование водного объекта в целях сброса сточных вод (дренажные, технологические и ливневые) на основании решения от 05.02.2018 № 50-08.01.01.008-Р-РСБХ-С-2018-04447/00, предоставленного Министерством экологии и природопользования Московской области. Срок действия решения - до 11.12.2022.

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет отведение сточных вод (хозяйственно-бытовых) в горканализацию на основании договора от 01.08.2013г. № 83 с МУП «КомСервис» Срок действия договора на водоотведение - до 31.12.2020. Объем отведенных в канализацию за 2020 год вод меньше допустимого объема отведения на 1,14 тысяч куб.м. и меньше объема отведения воды в 2019 году на 0,22 тысяч куб.м фактического водоотведения, в связи с переводом сотрудников на удаленный режим работы на фоне коронавирусной инфекции.

Сведения об объемах сбросов загрязняющих веществ в водный объект со сточными (дренажными) водами представлены в таблице:

Объемы сбросов загрязняющих веществ в водный объект со сточными водами, тонн

№	Наименование приемника отведенных вод	Сброс загрязняющих веществ в водный объект за 2019 г.,	Сброс загрязняющих веществ в водный объект 2020 г.,	Разрешенный уровень 2020 г.,	Объемы отклонений	
					+/- (к разрешенному уровню) гр.4-гр.5	+/- (к уровню 2019 г.) гр.4-гр.3
1	2	3	4	5	6	7
1	р.Куня	25,509	64,978	90,895	39,47	-25,92

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет сброс загрязняющих веществ со сточными (дренажными) водами в поверхностный водный объект р.Куня на основании решения от 05.02.2018 № 50-08.01.01.008-Р-РСБХ-С-2018-04447/00, предоставленного Министерством экологии и природопользования Московской области. Срок действия решения - до 11.12.2022.

Фактический объем сброса загрязняющих веществ в водный объект со сточными (дренажными) водами за 2020 год не превышает объем разрешенного сброса и составляет 64,978 тонн.

7.2. Выполнение мероприятий по сокращению сбросов дренажных, сточных вод в водный объект, снижению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, снижению негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду

Сведения о реализованных в 2020 году природоохранных мероприятиях представлены в таблице:

Реализованные природоохранные мероприятия

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Проведение инструментальных замеров промышленных выбросов в атмосферу, измерение уровней шума на границе СЗЗ	Выполнено	Оптимизация параметров выбросов, шума в атмосферу
2	Передача на утилизацию отработанных люминесцентных ламп	Выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды ртутью
3	Передача на утилизацию промышленных отходов	Выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды, исключение захламление земель
4	Организация регулярной уборки территории с максимальной механизацией уборочных работ	Выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды, исключение захламление территории
5	Проведение химического анализа сточных вод	Выполнено	Предотвращение загрязнения водного объекта

7.3. Предписания надзорных органов о нарушении природоохранного законодательства (кем, когда), аварии с последствиями для окружающей среды

В сентябре 2020 года в Обществе была проведена выездная проверка Межрегионального Управления Росприроднадзора по Московской и Смоленской областям.

Было выписано постановление о назначении административного наказания от 01.12.2020 № 07-35/594 за нарушение правил водопользования при заборе воды, без изъятия воды и при сбросе сточных вод в водные объекты. АО «Загорская ГАЭС-2», как юридическому лицу, было назначено наказание в виде административного штрафа в размере 81 000 рублей.

Нарушены: ч.4 ст.35, ч.1 ст. 44 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ, п.2 ст.21 ФЗ от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. От 27.12.2019) «Об охране окружающей среды».

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было.

7.4. Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах (Форма 4-ОС)

Основные водоохранные работы, выполненные в 2020 году, отражены в форме государственной статистической отчетности № 2-ОС «Сведения о выполнении водохозяйственных и водоохранных работ на водных объектах». Общая стоимость затрат на проведение водохозяйственных и водоохранных работ за 2020 год составила 273 009 рублей (без НДС), а именно: анализ сточных вод – 158 244 рублей; мониторинг водного объекта – 16 265 рублей; мониторинг водоохраной зоны – 98 500 рублей.

7.5. Сведения о текущих затратах на охрану природной среды и экологических платежах (Форма 4-ОС)

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2020 год по данным госстатотчетности 4-ОС составили 426 000. рублей, в том числе: 426 000 рублей – затраты на оплату услуг природоохранного назначения.

7.6. Сведения о текущих затратах на охрану природной среды и экологических платежах (Декларация о плате за НВОС)

Общая сумма платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год составила 70 050,05 рублей. Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты составила 67 972,91 рублей. Плата за размещение отходов производства и потребления составила 2 077,14 рублей.

Раздел 8. Закупочная деятельность

8.1. Общая информация о закупочной деятельности

При закупке продукции АО «Загорская ГАЭС-2» руководствуется Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, федеральными законами Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также:

- требованиями законодательства Российской Федерации, в частности, требованием Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»,
- Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (протокол Совета директоров ПАО «РусГидро» от 04.12.2019 № 300);
- Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (протокол Совета директоров АО «Загорская ГАЭС-2» от 27.12.2019 № 194);
- Единым положением о проведении конкурентной закупки в Группе РусГидро (протокол Совета директоров АО «Загорская ГАЭС-2» от 29.11.2019 № 193);
- Альбомом типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро» (протокол Совета директоров АО «Загорская ГАЭС-2» от 31.10.2018 № 179);
- Каталогом корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро (протокол Совета директоров АО «Загорская» от 31.10.2018 № 179);
- Положением о Совецательном органе (протокол Совета директоров АО «Загорская» от 28.08.2014 № 126);
- Положением о ЦЗК и КК (протокол Совета директоров АО «Загорская» от 12.10.2010 № 72);

Органами управления закупочной деятельностью Общества являются:

- Совет директоров, который осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает ГКПЗ и отчет об исполнении ГКПЗ;
- Правление ПАО «РусГидро», которое выполняет функции, предусмотренные Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро;
- ЦЗК, которая обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности.

Совещательный орган, который выполняет следующие функции:

- осуществляет общественный аудит эффективности проводимых закупок, в том числе на предмет использования передовых технологических решений;
- обеспечивает контроль эффективности работы системы «одного окна» по внедрению инновационной продукции и результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ субъектов МСП;
- участвует в разработке и актуализации Положения о порядке и правилах внедрения инновационных решений;
- выполняет иные функции, предусмотренные Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро и Положением о Совещательном органе.

Приоритетным способом закупок для АО «Загорская ГАЭС-2» является открытая конкурентная процедура, которая проводится на электронной площадке www.roseltorg.ru.

АО «Загорская ГАЭС-2» публикует Единое положение о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, а также изменения, вносимые в него, информацию о планируемых закупках товаров, работ и услуг Общества; размещает актуальные официальные публикации о закупках, содержащие в том числе извещение о закупке, документацию о закупке, проект договора, а также иную информацию размещение которой предусмотрено 223-ФЗ и Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, в Единой информационной системе (ЕИС) – сайте единой информационной системы в сфере закупок товаров, работ, услуг в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определенной законодательством Российской Федерации для размещения информации в соответствии с положениями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», расположенный по адресу www.zakupki.gov.ru, официальном сайте Общества, а также на сайте электронной площадки www.roseltorg.ru.

8.2. Объем и структура закупок за 2020 год

Общий объем проведенных АО «Загорская ГАЭС-2» закупок состоит из 57 закупочных процедур на общую стоимость 1 610 346,80 тыс. рублей без НДС.

Из них:

- аукцион в электронной форме – 0 закупки на сумму 0,00 тыс. рублей без НДС, что составляет 0 % от всех проведенных закупок;
- конкурс в электронной форме – 8 закупок на сумму 23 040,80 тыс. рублей без НДС, что составляет 1,43 % от всех проведенных закупок;
- запрос предложений в электронной форме – 6 закупок на сумму 27 331,03 тыс. рублей без НДС, что составляет 1,70 % от всех проведенных закупок;
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 21 закупка на сумму 634 870,56 тыс. рублей без НДС, что составляет 39,42 % от всех проведенных закупок;
- упрощенная закупка – 5 закупок на сумму 1 667,44 тыс. рублей без НДС, что составляет 0,1 % от всех проведенных закупок;
- закупка у взаимозависимых лиц – 17 закупок на сумму 923 436,97 тыс. рублей без НДС, что составляет 57,34 % от всех проведенных закупок.

8.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 3 206,03 тыс. рублей без НДС.

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

АО «Загорская ГАЭС-2» не подпадает под Постановление Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Загорская ГАЭС-2»

Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, город Сергиев Посад

Почтовый адрес: 141342, Московская область, Сергиево-Посадский район, рабочий поселок Богородское, д. 101

Банковские реквизиты:

ГПБ (Акционерное общество) г. Москва БИК 044525823

к/с 30101810200000000823, р/с 40702810800000014556

ИНН 5042086312

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 26.04.2006

Основной государственный регистрационный номер: 1065042071137

Орган, осуществивший государственную регистрацию:

Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Сергиеву Посаду Московской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 5042086312

Контакты:

Тел. (496) 545-45-00, факс (496) 545-32-06

e-mail: zagaes2@rushydro.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.zagaes2.rushydro.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РСМ РУСЬ»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт. 4, ком. 25

Почтовый адрес: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт. 4, ком. 25

ИНН: 7722020834

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам которого является аудитор: Ассоциация «Содружество»

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11306030308, дата внесения записи в Реестр 25.09.2013

Контакты:

Телефон: (495)363-28-48, факс: (495)363-48-28

e-mail: mail@rsmrus.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rsmrus.ru

Сведения о регистраторе

Решением Совета директоров Общества от 03.12.2010 (протокол от 06.12.2010 №74) утвержден регистратор Общества - ООО «Реестр-РН»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4

Телефон: (495) 411-79-11 факс: (495) 411-83-12

e-mail: office@reestrn.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330 от 16.12.2004, (бессрочная).

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год.



ООО «РСМ РУСЬ»
Россия, 119285, Москва,
ул. Пудовкина, д. 4, эт. 3, ком. 15
Тел: +7 495 363 26 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

09.03.2021
~ РСУ - 824

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Единственному акционеру Акционерного общества «Загорская ГАЭС-2» (АО «Загорская ГАЭС-2»)

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Загорская ГАЭС-2» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния вопроса, изложенного в разделе *Основание для выражения мнения с оговоркой* нашего заключения, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Обществом была проведена оценка объектов незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2019 г., включая техническую оценку состояния оборудования, на предмет вероятности дальнейшего использования после начала работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЭС-2.

По результатам проведенной оценки было выявлено оборудование к установке, на общую сумму 2 696 млн. руб., которое к дальнейшему использованию не рекомендовано (на сумму 510 174 тыс. руб.), либо к дальнейшему использованию рекомендовано только после положительного результата дополнительных испытаний, либо к дальнейшему использованию рекомендовано при условии проведения ежегодной переконсервации.

Оценка возможного снижения стоимости указанных объектов оборудования к установке при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год и 2020 год Обществом не производилась.

В результате мы не получили достаточных надлежащих аудиторских доказательств того, что не требуется дополнительных корректировок к статье «Основные средства» в части стоимости Незавершенного строительства Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года, а также не требуется дополнительных корректировок в отношении взаимосвязанных статей бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговлей, которая использует название сети RSM. Для членов сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами. Каждый из которых ведет самостоятельную деятельность. Сетевая сеть RSM не формирует отдельного юридического лица в какой-либо из стран происхождения.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе *Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности* настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на информацию, раскрытую в пункте 3.19 Непрерывность деятельности Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности в отношении решений и мероприятий, проводимых Обществом и ПАО «РусГидро» в отношении последствий инцидента 17 сентября 2013 года (затопление верховой части котлована Загорской ГАЭС-2 до отметки 162,0 с деформацией положения здания станции в результате образования эрозийного канала под фундаментной плитой здания ГАЭС-2 в районе гидроагрегата № 10).

Для ликвидации последствий инцидента на период 2020–2022 гг. Обществом планируются работы по восстановлению станционного узла до проектного состояния, а также выполнение комплекса работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Завершение работ планируется на 2 квартал 2022 года. По результатам работ в 2022 году запланировано принятие решения о достройке Загорской ГАЭС-2.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Прочая информация

Управляющая организация АО «УК ГидроОГК», являющаяся Единоличным исполнительным органом Общества (далее Руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете АО «Загорская ГАЭС-2» за 2020 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет АО «Загорская ГАЭС-2» за 2020 год, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом АО «Загорская ГАЭС-2» за 2020 год мы придем к выводу о том, что в нем содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

Совет директоров несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

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 составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны

привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления 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 Советом директоров, доводя до его 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.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. № 24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер



Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000066 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 20 января 2012 г. № 1 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706002922

И.Ю. Паршикова

Аудируемое лицо:

Акционерное общество «Загорская ГАЗС-2» (сокращенное наименование АО «Загорская ГАЗС-2»).

Место нахождения: 141342, Российская Федерация, Московская область, город Сергиев-Посад, рабочий поселок Богородское, 101;

Основной государственный регистрационный номер – 1065042071137.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.3, ком.15;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4,

Бухгалтерский баланс
январь-декабрь 2020 года

		Форма по ОКУД	0710011		
Организация <u>Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"</u>		Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	963698755		
Вид экономической деятельности <u>Строительство гидротехнических сооружений</u>		ИНН	5042086312		
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>Акционерное общество/ частные акционерные общества</u>		по ОКВЭД 2	42.91.2		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКОПФ/ОКФС	12267	16	
Местонахождение (адрес) <u>Московская область, г. Сергиев Посад, рабочий поселок Богородское, дом 101</u>		по ОКЕИ	384		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту		☒ ДА	☐ НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора <u>ООО "РСМ РУСЬ"</u>			
Идентификационный номер налогоплательщика			
аудиторской организации/индивидуального аудитора		ИНН	7722020834
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора		ОГРН/ОГРНИП	1027700257540

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 20 20 г.	на 31 декабря 20 19 г.	на 31 декабря 20 18 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.31.р.и	Основные средства, в том числе:	1150	67 628 525	67 351 435	66 981 906
	Основные средства	1151	2 896 549	3 301 055	1 333 206
	Здания	1151.1	865 543	967 592	507 578
	Сооружения	1151.2	581 267	777 441	606 539
	Машины и оборудование	1151.3	1 449 620	1 546 004	180 911
	Административно-хозяйственное оборудование и	1151.4	119	154	86
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.5	-	9 865	38 092
п.32.р.и	Незавершенное строительство	1152	64 731 976	64 050 380	65 648 700
	Оборудование к установке	1152.1	2 719 679	2 695 455	2 661 908
	Строительство объектов	1152.2	62 012 297	61 354 924	62 986 792
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	196 097	119 534	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	67 824 622	67 470 969	66 981 906
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.33.р.и	Запасы, в том числе:	1210	22	25 493	25 271
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	-	-	-
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.1	-	-	-
	Прочие материалы	1211.2	22	25 493	25 271
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным	1220	-	-	-
п.34.р.и	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	3 086 740	2 455 038	3 061 341
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	1 474 786	1 465 414	1 430 607
	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1231.1	1 474 786	1 465 414	1 430 607
	Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.1.1	1 474 786	1 465 414	1 430 607
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	1 611 954	989 624	1 630 734
	Авансы выданные	1232.1	899 539	420 761	163 498
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных	1232.1.1	1 642	32 026	17 937
	Подрядчикам по капитальному строительству	1232.1.2	872 836	336 920	120 462

	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.1.3	25 061	51 815	25 099
	Прочим покупателям внеоборотных активов (покупатели)	1232.2	21 618	13 212	651
	Прочая дебиторская задолженность	1232.3	690 797	555 651	1 466 585
	Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:		-	-	-
	Прочих компаний		-	-	-
	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.3.1	95 670	33 863	75 341
	в Федеральный бюджет	1232.3.1.1	95 670	33 863	75 341
	по налогу на добавленную стоимость		95 670	33 863	75 341
	по налогу с доходов физических лиц		-	-	-
	в Субъекты РФ		-	-	-
	по налогу на прибыль		-	-	-
	Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.3.2	1 110	402	74
	Фонда социального страхования		1 110	402	74
	Задолженность по негосударственному пенсионному	1232.3.4	-	-	-
	Задолженность по имущественному и личному	1232.3.5	68	69	212
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов (эквивалентов)	1232.3.6	593 949	521 317	1 390 958
	эквивалентов)	1240	-	-	-
п.35.р.И	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	35 433	80 220	108 486
	Расчетные счета	1251	35 433	80 220	108 486
	Прочие денежные средства, в том числе:	1252	-	-	-
	Специальные счета в банках	1252.1	-	-	-
п.36.р.И	Прочие оборотные активы	1260	281 766	-	-
	Итого по разделу II	1200	3 403 961	2 560 751	3 195 098
	БАЛАНС	1600	71 228 583	70 031 720	70 177 004

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 20 г.	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.37.р.И	Капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том	1310	62 681 509	62 681 509	62 681 509
	в обыкновенных акциях	1310.1	62 681 509	62 681 509	62 681 509
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
п.37.р.И	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 009 450	7 009 450	7 009 450
	Прочие источники	1350.1	7 009 450	7 009 450	7 009 450
п.37.р.И	Резервный капитал	1360	97 219	97 219	97 219
	Резервы, образованные в соответствии с	1361	97 219	97 219	97 219
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(847 343)	(540 907)	(55 241)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	(540 907)	(55 241)	709 052
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1372	(306 436)	(485 666)	(764 293)
	Итого по разделу III	1300	68 940 835	69 247 270	69 732 937
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12	1411	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1411.1	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	1 847
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
п.38.р.И	Прочие обязательства	1450	52 000	49 377	33 479
	Итого по разделу IV	1400	52 000	49 377	35 326
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.38.р.И	Заемные средства	1510	1 535 413	169 821	-

	Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1510.1	1 535 413	169 821	-
	Компаний входящих в Группу	1510.1.1	1 535 413	169 821	-
п.3.9.р.н	Кредиторская задолженность	1520	696 881	562 138	403 845
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	93 653	144 073	162 589
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных	1521.1	7 881	5 062	51 281
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.2	44 466	94 801	70 218
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.3	41 306	44 211	41 090
п.3.10.р.н	Задолженность перед бюджетом, социальными фондами, пе	1522	9 898	-	-
	Страховые взносы	1522.1	610	-	-
	Зарплата	1522.1.1	14	-	-
	Задолженность по налогам и сборам	1522.2	9 274	11 832	7 089
	по налогу на прибыль	1522.2.1	-	-	-
	по налогу на имущество	1522.2.2	9 274	11 826	7 083
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1522.2.3	-	6	6
	по транспортному налогу	1522.2.3.1	-	6	6
	Прочие кредиторы	1523	593 330	406 233	234 167
	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1523.1	-	-	-
	Взносы по незарегистрированному отчету об итогах	1524	-	-	-
	Плата за пользование водными объектами	1523.3	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п.3.11.р.н	Оценочные обязательства	1540	3 454	3 113	4 896
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	НДСпо авансам выданным	1550.1	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 235 748	735 073	408 741
	БАЛАНС	1700	71 228 583	70 031 720	70 177 004

Исполнительный директор по доверенности
управляющей организации АО "УК
ГидроОГК" №10Г/2021 от 01.02.2021г

(подпись)

Р.А.Смирнов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

И.Е. Вапилова
(расшифровка подписи)

09 марта 2021

- Указывается отчетная дата отчетного периода.
- Указывается предыдущий год.
- Указывается год, предшествующий предыдущему.
- Некоммерческая организация именует указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады
- Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

**Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 2020 года**

Организация	Акционерное общество "Загорский ГАЭС-2"	Форма по ОКУД	0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
Вид экономической деятельности	Строительство гидротехнических сооружений	по ОКПО	93698755		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество/частная	ИНН	5042086312		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД 2	42.91.2		
		по ОКОПФ/ОКФС	12267	16	
		по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	январь-декабрь 2020г	январь-декабрь 2019г
п.3.7 р. III	Выручка:	2110	131 428	70 338
	- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	2110.1	128 988	68 774
	услуги агента	2110.2	2 440	1 564
п.3.7 р. III	Себестоимость продаж:	2120	(130 327)	(69 801)
	- услуги агента	2120.1	(128 261)	(1 417)
	- по предоставлению услуг по аренде (субаренде) имущества	2120.2	(2 066)	(68 384)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 101	537
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 101	537
	Прочие доходы и расходы			
п.3.7 р. III	Проценты к получению	2320	2 005	5 556
	Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	2 005	5 556
	Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.2	-	-
	Проценты к уплате	2330	-	-
п.3.8 р. III	Прочие доходы	2340	73 049	37 188
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.1	21 306	28 227
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.2	-	-
	Прочие доходы	2340.3	51 743	8 961
п.3.8 р. III	Прочие расходы	2350	(459 154)	(650 284)
	Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.1	(14 924)	(28 227)
	Расходы на благотворительные цели	2350.2	-	-
	Прочие расходы	2350.3	(444 230)	(622 057)
п.3.8 р. III	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(382 999)	(607 003)
п.3.9 р. III	Налог на прибыль	2410	76 563	121 380
	в том числе:			
	налог на прибыль текущий	2411	-	-
	отложенный налог на прибыль	2412	76 563	121 380
	Прочее	2460	()	(43)
	в том числе:		()	()
п.3.9 р. III	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	(306 436)	(485 666)

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	январь-декабрь 2020г	январь-декабрь 2019г
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ^а	2500	(306 436)	(485 666)
п.3.10 п. II	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Исполнительный директор по доверенности
управляющей организации АО "УК ГидроОГК"
№10Г/2021 от 01.02.2021г.

Главный бухгалтер

" 09 " марта 2021 г.

(подпись)

(подпись)

Р.А.Смирнов

(расшифровка подписи)

И.Е.Василова

(расшифровка подписи)

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина России
от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 57н,
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

Отчет об изменениях капитала за 20 20 г.

Организация		Акционерное общество "Загорская ГАЗС-2"	
Идентификационный номер налогоплательщика			
Вид экономической деятельности		Строительство гидротехнических сооружений	
Организационно-правовая форма/форма собственности		Акционерное общество / частная собственность	
Единица измерения: тыс. руб.		по ОК0ПФ/ОКФС по ОКЕИ	
Дата (число, месяц, год)		форма по ОКУД	
по ОКПО		ИНН	
по ОКВЭД 2		Коды	
		0710004	
		31 12 2020	
		93698755	
		5042086312	
		42.91.2	
		12267 16	
		384	

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 г. ¹ за 20 19 г. ²	3100	62 681 509	(-)	7 009 450	97 218	(55 241)	69 732 937
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций реорганизация юридического лица	3215	-	-	-	x	-	x
	3216	-	-	-	-	-	-

форма 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(- -)	-	(- -)	(- -)	(485 686)	(485 686)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(485 686)	(485 686)
переводы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3222	x	x	(- -)	x	(- -)	(- -)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(- -)	x	(- -)	(- -)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(- -)	-	-	x	(- -)	(- -)
уменьшение количества акций	3225	(- -)	-	-	x	(- -)	(- -)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	(- -)	(- -)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(- -)	(- -)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	0	(- -)	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	0	(0)	x
Величина капитала на 31 декабря 2019 г. ²	3200	62 681 509	(- -)	7 009 450	97 219	(540 907)	69 247 270
За 20 20 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	0
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переводы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3312	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3313	x	x	-	x	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3314	-	-	-	x	x	0
реорганизация юридического лица	3315	-	-	-	x	-	x
Уменьшение капитала - всего:	3320	(- -)	-	(- -)	(- -)	(308 438)	(308 438)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(308 438)	(308 438)
переводы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3322	x	x	(- -)	x	(- -)	(- -)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(- -)	x	(- -)	(- -)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(- -)	-	-	x	(- -)	(- -)
уменьшение количества акций	3325	(- -)	-	-	x	(- -)	(- -)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	(- -)	(- -)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(- -)	(- -)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	(- -)	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	(- -)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 г. ³	3300	62 681 509	(- -)	7 009 450	97 219	(847 343)	68 940 835

Форма 071004 с. 3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г. ¹	Изменения капитала за 20 19 г. ²		На 31 декабря 20 20 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400			-	
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401			-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402			-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710004 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 20 г. ³	На 31 декабря 20 19 г. ²	На 31 декабря 20 18 г. ¹
Чистые активы	3600	68 940 835	69 247 270	69 732 937

Исполнительный директор по доверенности управляющей
организации АО "УК ГидроОГК" № 10Г/2021 от 01.02.2021г

Главный бухгалтер

" 09 " марта 2021 г.

Р.А. Смирнов
(расшифровка подписи)

И.Е. Вапилова
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за _____ год 20 20 г.

Организация АО "Загорская ГАЭС-2" Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО _____
 Вид экономической деятельности Строительство гидротехнических сооружений по ОКВЭД 2 _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество/частная по ОКОПФ/ОКФС _____
 тыс.руб. _____ по ОКЕИ _____
 Единица измерения: тыс. руб.

Коды		
0710005		
31	12	2020
963698755		
5042086312		
42.91.2		
12267	16	
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 20 г. ¹	За _____ год 20 19 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	139 849	83 585
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111		
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	130 493	59 874
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	9 356	23 711
Платежи - всего	4120	(1 109 238)	(256 684)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(939 455)	(239 201)
в связи с оплатой труда работников	4122	(8 659)	(2 089)
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124	(0)	(0)
прочие платежи	4129	(161 124)	(15 394)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-969 388	-173 099

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 20 г. ¹	За _____ год 20 19 г. ²
Платежи - всего	4320	(0)	(0)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	()	()
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	()	()
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(0)	()
прочие платежи	4329	()	()
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 365 592	169 821
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-44 787	-28 265
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	80 220	108 486
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	35 433	80 220
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

Р.А. Смирнов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

И.Е. Валилова

(расшифровка подписи)

Доверенность №10Г/2021 от 01.02.2021

" 09 " марта 20 21 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период.

2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

**« Пояснения
к бухгалтерской (финансовой) отчетности**

за 2020 год»

		Коды		
		0710011		
		31	12	2020
		963698755		
		5042086312		
		42.91.2		
				16
		12267		
		384		

Организация	АО «Загорская ГАЭС-2»	Форма по ОКУД	
		Дата (число, месяц, год)	
		по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	
Вид экономической деятельности	Строительство гидротехнических сооружений	по ОКВЭД 2	
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество		
		по	
		ОКОПФ/ОКФС	
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I. Общие сведения	3
1.1. Информация об Обществе	3
1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность	4
II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	9
2.1. Основа составления	9
2.2. Представление активов и обязательств	9
2.3. Основные средства	9
2.4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	10
2.5. Финансовые вложения	10
2.6. Запасы	10
2.7. Дебиторская задолженность	11
2.8. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	11
2.9. Уставный капитал	11
2.10. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	12
2.11. Расчеты по налогу на прибыль	12
2.12. Доходы	12
2.13. Расходы	12
2.14. Изменения в учетной политике Общества на 2020 год	13
III Раскрытие существенных показателей	13
3.1. Основные средства	13
3.2. Объекты незавершенного строительства	16
3.3. Запасы	18
3.4. Дебиторская задолженность	19
3.5. Денежные средства и денежные эквиваленты	22
3.6. Прочие оборотные активы	22
3.7. Капитал и резервы	23
3.8. Кредиты и займы	24
3.9. Кредиторская задолженность	24
3.10. Налоги	27
3.11. Оценочные обязательства	28
3.12. Условные обязательства	30
3.13. Выручка от продаж	30
3.14. Расходы по обычным видам деятельности	30
3.15. Прочие доходы и прочие расходы	31
3.16. Прибыль (убыток) на акцию	31
3.17. Связанные стороны	31
3.18. Обеспечения обязательств и платежей	35
3.19. Непрерывность деятельности	35
3.20. События после отчетной даты	38

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Загорская ГАЭС-2» за 2020 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2», учреждено в соответствии с распоряжением №63р по ОАО «Саратовская ГЭС» с долей участия ОАО «Саратовская ГЭС» в уставном капитале Общества в размере 100%.

Полное фирменное наименование Общества – Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2», сокращенное наименование - АО «Загорская ГАЭС-2».

Общество зарегистрировано по адресу 141342 Московская область, г. Сергиев Посад, рабочий поселок Богородское, дом 101

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица получено 26.04.2006 года серия 50 № 009650232, за основным государственным регистрационным номером 1065042071137 выданное Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сергиеву Посаду Московской области

Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения юридического лица получено 26 апреля 2006 года, серии 50 № 012669868 в Инспекции Федеральной налоговой службы по г. Сергиеву Посаду Московской области. Обществу присвоены ИНН 5042086312 и КПП 504201001.

Общество имеет допуск к определенным видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, чему свидетельствует:

В 2018 году выдана выписка из реестра членов саморегулируемой организации №996 от 21 июня 2018 года Ассоциацией работодателей «Саморегулируемая организация «Объединение строительных и монтажных организаций «Стройкорпорация» (Рег. Номер СРО-С-130-21122009)

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Филиалов и представительств Общество не имеет.

Основная деятельность Общества заключается в осуществлении функций заказчика-застройщика по строительству объекта Загорская ГАЭС-2 на р. Куныя в Московской области, и предоставлении собственного имущества в аренду.

Численность работающих Общества по состоянию на 31.12.2019 составила 46 человек (31.12.2019 – 45 человек, 31.12.2018 – 66 человек).

Акции Общества не котируются на рынке ценных бумаг.

Общество зарегистрировано по адресу 141342 Московская область, г. Сергиев-Посад, рабочий поселок Богородское, дом 101.

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

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

Миронов Ю.В. –	Заместитель Генерального директора АО «УК ГидроОГК»;
Горина Г.В. –	Заместитель директора Департамента по управлению имуществом АО «Загорская ГАЭС-2»

Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»

- Плесяк А.В. – Начальник Управления планирования инвестиционных программ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
- Щеголева Е.А. – Директор по внутреннему контролю и управлению рисками-главный аудитор ПАО «РусГидро»;
- Смирнов Р.А. – Исполнительный директор АО «Загорская ГАЭС-2».

Единоличный исполнительный орган

В период с 01.01.2015года по настоящее время функции единоличного исполнительного органа исполняет АО «УК ГидроОГК». На основании протокола Совета директоров №130 от 25.12.2014.г заключен договор между АО «ЗГАЭС-2» и АО «УК ГидроОГК» на передачу полномочий функции единоличного исполнительного органа № 2 ЕИО ЗГ от 01.01.2015г. К договору №2ЕИО ЗГ от 01.01.2015года заключены дополнительные соглашения о продлении сроков №1 от 27.02.2015, дополнительное соглашение № 2 от 31.12.2015, № 3 от 31.03.2016, № 4 от 30.06.2016, № 5 от 30.09.2016г, № 6 от 30.12.2016, №7 от 18.12.2017, №8 от 29.12.2017, №9 от 05.07.2018, №10 от 29.12.2018, №11 от 30.12.2019, №12 от 26.06.2020, №13 от 29.09.2020, №13.1 от 28.12.2020, №14 от 31.12.2020. Исполнительный директор АО «Загорская ГАЭС-2» Смирнов Роман Анатольевич назначен по приказу №95к от 29.12.2017, на осуществление деятельности Общества выдана доверенность №9Г/2020 от 01.02.2020 года подписанная Генеральным директором АО «УК ГидроОГК».

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

- Маслов В.Г. – Начальник Контрольно-ревизионного управления «Центр» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
- Сидоренко А.А. – Главный специалист Контрольно-ревизионного подразделения «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
- Белоусов В.А. – Главный специалист Контрольно-ревизионного подразделения «Центр» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
- Тыщенко Т.В. – Главный эксперт Управления сметного нормирования и контроля департамента сводного планирования и контроля АО «УК ГидроОГК»;
- Корчажкина О.Б. – Главный эксперт Контрольно-ревизионного управления «Центр» 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 2017-2020 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.

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

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

- продолжение деятельности (закрытие офисов, 70% сотрудников, работающих удаленно и т.п.);
- расширение возможностей по оказанию цифровых услуг (увеличение количества операций, проводимых без посещения офисов в 50%).

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Общества могут отличаться от фактических результатов.

Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества.

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.

Рыночные риски

Рыночные риски обуславливаются инфляцией, которая может привести к росту затрат Общества и повлечь увеличение стоимости строительства. Для снижения данных рисков АО «Загорская ГАЭС-2» при заключении договоров на выполнение услуг, работ всегда прогнозирует и учитывает темп инфляции. Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества одновременно прогнозируется при составлении его финансовых планов.

Кредитные риски

Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) контрагентами Общества обязательств по погашению дебиторской задолженности.

Данный риск для Общества минимален. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность, возникновение которой связано с авансовыми платежами поставщикам и подрядчиком в основной своей части обеспечена банковскими гарантиями.

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов.

Риск ликвидности

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

АО «Загорская ГАЭС-2»

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

Производственные риски

Для минимизации рисков, связанных с несоблюдением сроков исполнения проектов и некачественным исполнением проектной документации, Общество использует систему постоянного мониторинга и контроля подрядных организаций, а также проверку качества разрабатываемой документации. Проектно-сметная документация прошла государственную экспертизу. Ответственность перед третьими лицами застрахована. Принимаемые меры существенно снижают вероятность возникновения производственного риска.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др. 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 т.ч. 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

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и/или зарегистрирована в качестве налогоплательщика. Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Сергиев Посад Московской области и осуществляет свою деятельность на территории рабочего поселка Богородское Сергиево-Посадского района Московской области. Ухудшение политической и экономической ситуации в указанном регионе может оказать существенное влияние на деятельность Общества, однако данный риск оценивается Обществом как маловероятный.

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что рабочий поселок Богородское Сергиево-Посадского района Московской области относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Репутационный риск

Строительство Загорской ГАЭС-2 на реке Кунье – один из приоритетных проектов ПАО «РусГидро». Строительство станции повысит безопасность энергосистемы центрального региона России и улучшит качество энергоснабжения потребителей Москвы и Московской области.

Общество является субъектом инвестиционной деятельности и выступает в роли Заказчика/Технического Заказчика, не производит продукцию и не оказывает услуги.

Для минимизации риска потери деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет:

- мониторинг СМИ на предмет выявления негативных публикаций;
- оперативное выявление внутренних источников возможного ухудшения деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» и их устранение в самые короткие сроки;
- внедрение в практику деятельности общества АО «Загорская ГАЭС-2» корпоративной культуры;
- совершенствование системы раскрытия информации.

Управление репутационным риском осуществляется АО «Загорская ГАЭС-2» в целях снижения возможных убытков, сохранения и поддержания деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» перед контрагентами, участниками финансового рынка, органами государственной власти и местного самоуправления, банковскими ассоциациями, саморегулируемыми организациями.

Система управления рисками регулярно анализируется Обществом с целью оперативного внесения необходимых корректировок в связи с изменением рыночных условий. По результатам анализа чувствительности Общества к рискам, была определена вероятность наступления каждого риска

Вид риска	Факторы, с которыми связано возникновение риска	Вероятность наступления
Рыночные риски	С возможными неблагоприятными для организации последствиями в случае изменения рыночных параметров, в частности цен и ценовых индексов (на товары, работы, услуги, ценные бумаги, драгоценные металлы, др.), процентных ставок, курсов иностранных валют	низкая
Кредитные риски	С возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставления отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги)	низкая
Риск ликвидности	С возможностями организации своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заемщикам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей), др.	низкая
Правовые риски	С изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства	низкая
Страновые и региональные риски	С политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране (странах) и регионе (регионах), в которых организация осуществляет обычную	низкая

деятельность и (или) зарегистрирована в
качестве налогоплательщика

Репутационный риск	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 и т.п.	низкая
--------------------	--	--------

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

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

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

2.2. Представление активов и обязательств

В бухгалтерской отчетности 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. Все остальные активы и обязательства представлены в бухгалтерской отчетности как долгосрочные.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.3. Основные средства

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

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

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

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.

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. Арендованные земельные участки отражаются за балансом по кадастровой стоимости.

2.4. 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.

Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства собственных объектов основных средств осуществляется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» утвержденным письмом Минфина РФ от 30.12.1993 №160 в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующей дополнительно введенной строке к статье «Основные средства».

2.5. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

Вклады, в уставные (складочные) капиталы других организаций произведенные имуществом, признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются в бухгалтерском учете по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определяется расчетная стоимость финансовых вложений на отчетную дату. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обеспечение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. Резерв под обеспечение финансовых вложений уточняется ежеквартально по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

2.6. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Общество по материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости создает резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

В бухгалтерском учете поступление материально-производственных запасов отражается на счете 10 «Материалы». Аналитический учет материально-производственных запасов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом, по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам, в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).

Материально-производственные запасы принимаются к учету по фактической себестоимости. При

отпуске материально- производственных запасов в производство и ином выбытии оценка их применяется метод оценки по средней себестоимости.

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 1210 «Запасы».

2.7. 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.

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

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

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

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

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.

2.9. Уставный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости выпущенных Обществом обыкновенных и привилегированных акций, включая номинальную стоимость обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества. При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации

АО «Загорская ГАЭС-2»

соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.10. 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».

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.

Резерв на выплату вознаграждений высшим менеджерам Общества по итогам года не создается, так как существует неопределенность в возможности их выплаты и размера. Решение о выплате и их размер принимается Советом директоров Общества при утверждении годовой бухгалтерской отчетности.

2.11. Расчеты по налогу на прибыль

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

2.12. 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 и скидок, предоставленных покупателям.

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

2.13. Расходы

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы. Учет расходов регулируется ПБУ 10/99 «Расходы организации».

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности.

Расходы, связанные со сдачей в аренду имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить доходы и от формы осуществления расхода - денежной, натуральной и иной.

Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место.

Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат.

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

2.14. Изменения в учетной политике Общества на 2020 год

Изменения в учетную политику на 2020 год, которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не вносились.

III Раскрытие существенных показателей

3.1 Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 3.1

3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	в том числе		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
					перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения)	перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения)	перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения)	перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения)		перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения)	перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения)			
1	2	4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 2020 г.	4 813 764	(1 512 708)	417			(808 111)	538 488	(135 312)			4 008 070	(1 108 821)	
	за 2019 г.	2 781 548	(1 418 342)	2 080 472			(28 257)	30	(94 388)			4 813 763	(1 512 708)	
	за 2020 г.	1 583 509	(625 917)	417			(354 674)	274 283	(22 054)			1 238 282	(373 708)	
	за 2019 г.	1 115 714	(608 136)	477 785					(17 781)			1 583 509	(625 917)	
здания	за 2020 г.	1 227 323	(448 882)				(248 320)	77 085	(24 940)			979 003	(397 736)	
	за 2019 г.	1 025 151	(418 612)	202 172					(31 270)			1 227 323	(448 882)	
	за 2020 г.	1 964 490	(418 486)				(185 251)	187 151	(88 284)			1 769 239	(319 619)	
	за 2019 г.	554 202	(373 281)	1 410 318			(30)	30	(45 225)			1 964 490	(418 486)	
транспортные средства	за 2020 г.	14 516	(4 651)				(9 868)	-	-			4 650	(4 650)	
	за 2019 г.	42 743	(4 651)				(28 227)					14 516	(4 651)	
	за 2020 г.	13 926	(13 772)						(35)			13 926	(13 807)	
	за 2019 г.	13 738	(13 632)	188					(120)			13 926	(13 772)	

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2020, 31.12.2019, 31.12.2018 отсутствуют.

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

Наименование	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	2 063 344	2 264 747	267 068
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	3 530 699	3 519 402	4 827 027
Основные средства, переведенные на консервацию	1 662 168	1 693 881	1 684 035

По состоянию на 31.12.2020 стоимость арендованных основных средств составляет 3 530 699 тыс.руб., на 31.12.2019 – 3 519 402 тыс.руб., на 31.12.2018- 4 827 027 тыс.руб. Общество не получает основные средства в лизинг.

Основные средства, полученные Обществом в аренду, учитываются за балансом в оценке, указанной в договорах аренды, а земельные участки по кадастровой стоимости арендуемой площади.

По состоянию на 31.12.2020 года стоимость арендованных основных средств учтенных на забалансе составляла 3 530 698 тыс. рублей.

Из них:

- арендованные земельные участки общей площадью 681,4056 га, по кадастровой стоимости арендуемой площади составляют 3 519 402 тыс. рублей;
- Стоимость арендованных помещений 1 249 тыс. руб.

Арендодатель	Группа арендованных основных средств	Единица измерения количества	На начало периода		Приход		Расход		На конец периода	
			количество	сумма	количество	сумма	количество	сумма	количество	сумма
Филиал ПАО «РусГидро» ЗГАЭС	Земельный участок	га	70,58	121662		9 926			70,58	131 587
Администрация Сергиево Посада	Земельный участок	га	294,91	2676502					294,91	2 676 502

Территориальное управление Росимущества	Земельный участок	га	224,38	721136		122			224,38	721 258
Комитет лесного хозяйства	Земельный участок	га	10,12	102						102
АО «УМСР»	Здание	шт	2	0			2	1249	0	1249
Итого				3519 402						3 530 698

Переданные основные собственные средства в аренду (тыс. руб.)

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Здания	481 062	504 197	104 666
Сооружения	286 433	385 431	162 402
Машины и оборудование(кроме офисного)	1 295 848	1 427 729	
Всего:	2 063 344	2 317 303	267 068

В 2019 году Комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ-500 кВ введен в эксплуатацию и временно передан в аренду филиалу ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС» по Договору от 24.06.2019 № 195-И.

3.2. Объекты незавершенного строительства

Информация раскрыта в таблице 3.2

3.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	в том числе: принятые в результате реорганизации в форме присоединения	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. - передача оборудования в монтаж)
1	2	4	5	5а	6	7
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2020 г.	64 050 380	681 596			84 731 976
строительство объектов	за 2019 г.	65 648 700	552 283		(61 962)	64 050 380
	за 2020 г.	61 354 924	657 372			62 012 296
	за 2019 г.	62 988 792	518 735		(61 962)	61 354 924
оборудование к установке	за 2020г.	2 695 455	24 224			2 719 679
	за 2019 г.	2 661 908	33 547			2 695 455

3.3. Запасы

Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
		себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	выбыло		убыток от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (всего)	себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости
						себесто- имость	резерв под снижение стоимости				
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего, в том числе:	за 2020 г.	25 493	-	1 329	-	(26 800)				22	
	за 2019 г.	25 271	-	1 823	x	(1 601)				25 493	
	за 2020г.	15	-			(3)				12	
топливо	за 2019 г.	16	-	122		(123)				15	
	за 2020г.		-								
	за 2019 г.		-								
специальная оснастка и специальная одежда	за 2020 г.	25 478	-	1 329		26 797				10	
	за 2019 г.	55	-	1 701		(1 478)			-	25 478	

3.4. Дебиторская задолженность

Суммы поступившей дебиторской 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.

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 1 474 786 тыс. руб. (в 2019 г. – 1 465 414 тыс. руб.).

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности составила 1 611 954 тыс. руб. (в 2019 г. – 989 624 тыс. руб.).

Общая величина просроченной дебиторской задолженности на которую создан резерв по сомнительным долгам 41 540 тыс. руб. (в 2019г. – 236 472 тыс.руб.)

Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм выданных авансов, применяется следующий подход:

Величина дебиторской задолженности по выданным авансам отражается в активе баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей вычету.

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в таблице 3.4

3.4. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Изменения за период										На конец периода	
		учтенная по условиям договора	взличина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	взличина резерва по сомнительным долгам
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	11.1.	12	13
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2020 г.	1 465 414		10 079	-		(705)			-		1 474 787	
	за 2019 г.	1 430 607		34 807	-					-		1 465 414	
	за 2020 г.	1 465 414		10 079	-		(705)					1 474 787	
	за 2019 г.	1 430 607		34 807	x					-		1 465 414	
авансы выданные всего, в том числе:	за 2020 г.	18 301		208	-					-		18 507	
	за 2019 г.	8 898		9 403	-					-		18 301	
	за 2020 г.	1 447 113		9 873	-		(705)					1 456 280	
	за 2019 г.	1 421 709		25 404	-					-		1 447 113	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2020 г.	1 228 086	(236 472)	2 080 139	-		(1 632 741)		194 932	-	-	1 653 494	(41 540)
	за 2019 г.	1 635 651	(4 918)	1 031 453	-		(1 431 605)			9 403	(231 554)	1 228 086	(236 472)
	за 2020 г.	13 212		105 675	-		(97 299)			-		21 618	
	за 2019 г.	651		84 408	-		(71 845)			-		13 212	
по налогам и сборам	за 2020 г.	34 255		185 129			(122 614)					98 780	

3.5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства в кассе	0,00	0,00	0,00
Средства на расчетных счетах	35 432	80 220	108 486
Итого денежные средства	35 432	80 220	108 486
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	35 432	80 220	108 486

Денежные средства, недоступные для использования Обществом

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства на расчетных и валютных счетах в части неснижаемого остатка, обусловленного требованиями договоров с кредитными организациями	24 500	73 500	107 800
Итого денежные средства, недоступные для использования	24 500	73 500	107 800

Наименование	2020	2019
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Поступления процентов, начисленных по краткосрочным банковским депозитам до трех месяцев	2 005	5 557
Иные поступления	7 351	18 154
Итого прочие поступления по текущей деятельности	9 356	23 711
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
Иные платежи	161 124	15 394
Итого прочие платежи по текущей деятельности	161 124	15 394

Наименование	2020	2019
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)		
Итого прочие поступления по инвестиционной деятельности	-	-
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229)		
Итого прочие платежи по инвестиционной деятельности	-	-

3.6. Прочие оборотные активы

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Долгосрочные активы к продаже	281 766	-	-
Иные прочие оборотные активы	-	-	-
Итого прочие оборотные активы	281 766	-	-

При составлении бухгалтерской отчетности за 2020 год Общество применило изменения в ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности» (приказ Минфина РФ от 05.04.2019 № 54н), вступающие в силу с бухгалтерской отчетности за 2020 год.

Стоимость объектов основных средств, подлежащих включению в состав долгосрочных активов к продаже (объекты, использование которых прекращено в связи с принятием решения о их продаже и имеется подтверждение того, что возобновление использования этих объектов не предполагается) отражена обособленно в сумме 259 300 тыс.руб. в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы»; металлолом в сумме 22 466 тыс.руб. переэквалифицирован из состава материально-производственных запасов в состав долгосрочных активов к продаже и отражен в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы».

3.7. Капитал и резервы

Уставный капитал

Наименование	Обыкновен-ные акции	Привилеги- рованные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2020, в том числе:		0	
	62 681 508 646		62 681 508 646
– оплаченные акции (62 681 508 646 шт.)	62 681 508 646	0	62 681 508 646
– неоплаченные акции (0 шт.)	0	0	0
– выкупленные у акционеров собственные акции (0 шт.)	0	0	0

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

Правлением от 03.04.2015года (протокол №904пр от 03.04.2015г) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 9 000 000 000 штук по номинальной стоимости 1 рубль каждая акция. Способ размещения акций – закрытая подписка, круг лиц, среди которых предполагается разместить акции-ПАО «РусГидро», форма оплаты денежными средствами.

19.07.2018г Центральный банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества №1-01-11397-A-003D в количестве 9 000 000 000штук. Внесены изменения в устав Общества об увеличении уставного капитала.

Резервный капитал

По состоянию на 31.12.2020, 31.12.2019, 31.12.2018 резервный капитал Общества составил 97 219 тыс. руб., 97 219 тыс. руб., 97 219 тыс. руб. соответственно. По результатам 2019 года Общество получило убыток в сумме 485 666 тыс. рублей., резервный капитал не начислялся (выписка из протокола правления №1251пр от 18.05.2020). За 2020 год Общество получило убыток в сумме 306 436 тыс. рублей. На заседании правления ПАО «РусГидро» принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «Загорская ГАЭС-2» по результатам за 2018, 2019год.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество отразило

Наименование статей добавочного капитала	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Эмиссионный доход *	7 009 450	7 009 450	7 009 450
Итого добавочный капитал (без переоценки)	7 009 450	7 009 450	7 009 450

* для акционерных обществ (для общества с ограниченной ответственностью – «превышение стоимости вклада в уставный капитал над номинальной стоимостью доли в уставном капитале»)

Держателем акций является ПАО «РусГидро».

3.7. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2019 г.	0		0	
Получено		169 821		
Погашено				
Реклассифицировано				
На 31 декабря 2020 г.	0			
Получено		1 374 207		
Погашено		8 616		
Реклассифицировано				
ИТОГО на 31.12.2020		1 535 413		

Планируемые сроки платежей по заемным средствам представлены в таблице:

Период	Кредиты банков	Займы организаций
2021 год		
от 1 до 2-х лет		
от 2-х до 5 лет		1 535 413
свыше 5 лет		
ИТОГО		1 535 413

Обществу предоставлены три беспроцентных займа, срок погашения – «До востребования»

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.

Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм полученных авансов, применяется следующий подход:

Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражается в пассиве баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет;

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности раскрыта в таблице 3.9.

3.9. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
			поступление			выбыло		перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, по операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	поташение	списание на финансовый результат		
1	2	4	5	5а	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2020 г.	49 377	2 623	-					52 000
	за 2019 г.	33 479	17 974	-		(2 076)			49 377
	за 2020 г.	49 377	2 623	-					52 000
	за 2019 г.	33 479	17 974	-		(2 076)			49 377
поставщики и подрядчики	за 2020 г.								
	за 2019 г.								
	за 2020 г.								
	за 2019 г.								
прочие кредиторы	за 2020 г.								
	за 2019 г.								
	за 2020 г.	562 138	647 274	-		(512 531)			696 861
	за 2019 г.	403 845	204 512	-		(46 219)			562 138
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2020 г.	144 073	40 783	-		(91 213)			93 653
	за 2019 г.	162 889	27 703	-		(46 219)			144 073
	за 2020 г.		80 843	-		(80 829)			14
	за 2019 г.		87 133			(97 133)			
по оплате труда перед персоналом	за 2020 г.	11 832	53 014	-		(54 962)			9 884
	за 2019 г.	7 089	4 743	-					11 832
	за 2020 г.			-					
	за 2019 г.			-					
задолженность по налогам и сборам	за 2020 г.								
	за 2019 г.								
	за 2020 г.	406 233	472 624	-		(285 527)			593 330
	за 2019 г.	234 167	172 096	-					406 233
авансы полученные	за 2020 г.	611 515	649 897	-		(512 531)		х	748 861
	за 2019 г.	437 324	222 486	-		(48 296)		х	611 515
	за 2020 г.								
	за 2019 г.								
прочие кредиторы	за 2020 г.								
	за 2019 г.								
	за 2020 г.								
	за 2019 г.								
ИТОГО	за 2020 г.								
	за 2019 г.								
	за 2020 г.								
	за 2019 г.								

3.10. Налоги

Налог на прибыль организации

Показатель условного дохода/расхода по налогу на прибыль за 2020 год составил (76 600) тыс. руб. (за 2019 год – (121 401) 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 свернуто по разделу I баланса.

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

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

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	539 733	1 745	1 579	539 567
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	X	-	-	X
Отложенные налоговые активы	659 267	230 209	153 812	735 664
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	X	-	-	X
Постоянные налоговые активы	X	-	-	X
Постоянные налоговые обязательства	X	36	36	X

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

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	539 933	17 508	17 309	539 733
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	X	-	-	X
Отложенные налоговые активы	538 086	196 052	74 870	659 267
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	X	-	-	X
Постоянные налоговые активы	X	-	-	X
Постоянные налоговые обязательства	X	20	20	X

Информация о постоянных и временных разнице, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2020 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	2 698 666	7 894	8 726	2 697 834
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректировку условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	7 894	8 726	X
Вычитаемые временные разницы	3 296 337	577 584	195 600	3 678 321

в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	-	-	X
Отрицательные постоянные разницы	X	182	X	X
Положительные постоянные разницы	X	-	X	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2019 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	2 699 663	86 544	87 541	2 698 666
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	85 547	87 541	X
Вычитаемые временные разницы	2 690 430	605 906	0	3 296 337
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	-	-	X
Отрицательные постоянные разницы	X	100	X	X
Положительные постоянные разницы	X	-	X	X

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

Наименование	2020	2019
Оценочное налоговое обязательство по уплате налога на прибыль по неразрешенным разногласиям с налоговым органом	(-)	(-)
Штрафные санкции по ПФР	(-)	(43)
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	(-)	(43)

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 9 427 тыс. руб., иные налоги и сборы 472 тыс.руб

3.11. Оценочные обязательства

По состоянию на 31.12.2019 сумма оценочных обязательств составляет 3 113 тыс. руб., на 31.12.2018 – 4 896 тыс. руб., на 31.12.2017 - 3 960 тыс. рублей. Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Оценочные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано избыточная сумма	как остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	3 113	7 383	7 043	-	3 454
в том числе:					
резерв на предстоящую выплату отпусков	2 592	5 898	5 681	-	2 810
страховые взносы на ежегодные отпуска	521	1 485	1 362	-	644

45

3.12. Условные обязательства

Судебные разбирательства

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

3.13. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	2020	2019
Выручка всего, в том числе:		
-от предоставления услуг по аренде имущества	128 988	68 774
-от услуг агента	2 440	1 564
Итого выручка	131 428	70 338

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2020 году занимает выручка от сдачи имущества в аренду (98%).

3.14. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	За 2020 год	За 2019 год
Себестоимость продаж, в том числе:		
-от предоставления услуг по аренде имущества	128 261	68 384
-от услуг агента	2 066	1 417
Итого себестоимость продаж	130 327	69 801

Информация о расходах по элементам затрат

Наименование показателя	За 2020 г.	За 2019 г.
I	3	4
Материальные затраты		
Расходы на оплату труда	3 402	1 620
Отчисления на социальные нужды	1 033	469
Амортизация	107 250	29 183
Прочие затраты	18 642	38 529
ИТОГО по элементам		69 801
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]):	0	0
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	0	0
ИТОГО по обычным видам деятельности	130 327	69 801

3.15. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Проценты к получению, начисленные по депозитам	2 005	-	5 556	-
Продажа основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	12 317	9 895	28 227	28 227
Доходы от реализации и иного	8 989	5 029	-	-
Резерв сомнительных долгов	-	-	-	231 554
Доходы, связанные с участием в других организациях	-	-	-	-
Доходы(расход), связанные с безвозмездным получением имущества, работ, услуг или имущественных прав	-	-	223	-
Возмещение убытков к получению (уплате)	-	-	289	-
Расходы от ликвидации внеоборотных активов	-	-	-	-
Расходы на консервацию	-	-	-	197 559
Затраты на восстановление подтопленного здания	-	444 039	-	183 932
Списание дебиторской (кредиторской) задолженности	51 743	-	8 449	7 845
Иные операции	-	191	-	1 167
Итого прочие доходы/расходы	73 049	459 154	37 188	650 4

3.16. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций. За 2020 год получен убыток, базовая прибыль не рассчитывается. За 2019 год получен убыток.

Наименование показателя	2020	2019
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	(306 436)	(485 666)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	62681508646	62681508646
Базовая прибыль на акцию, тыс. руб. (строка 2900 отчета о финансовых результатах)	0	0

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

3.17. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

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

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

Состав дочерних и зависимых обществ, лиц входящих в ключевой управленческий персонал (члены совета директоров и члены правления/Исполнительный орган) приведен в 1 разделе данных пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

Продажи связанным сторонам

Наименование	2020	2019
Конечная головная организация		
ПАО «РусГидро»	2 440	1 564
Дочерние общества		
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	124 430	64 379
АО «Транспортная компания РусГидро»	14 688	30 386
АО «Институт Гидропроект»	1 956	
Итого:	143 514	96 329

Закупки у связанных сторон

Наименование	2020	2019
Конечная головная организация		
ПАО «РусГидро»	14	
Дочерние общества		
АО «Институт Гидропроект»	273 085	243 532
АО «УК ГидроОГК»	43 164	25 437
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	2 172	6 079
АО «Гидроремонт ВКК»		95
АО «Транспортная компания РусГидро»	6 377	12 357
АО «РГС»	127	2 841
ООО «СНРГ»	2 543	2 543
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	4 854	
ООО «РусГидро ИТсервис»	226	
Итого:	332 563	292 884

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Конечная головная организация						
ПАО «РусГидро»	3 906	120 813	965 220	589 882	402 634	198 272
Дочерние общества						
АО «ЭСКО ЕЭС»		262 854	303 150		51 743	79 420
АО «НИИЭС»	13 842	13 842	13 842	-	-	-
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»				1 924		

АО «Загорская ГАЭС-2»

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
АО «Институт Гидропроект»	81 598	95 820	53 034	97 797	97 661	72 726
АО «ЧиркейГЭСстрой»	850 017	494 285	183 896		281	281
АО «Мособлгидропроект»	605	432	432	3 396	3 317	7 896
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	12 490	12 366	-	-	-	1 261
АО «Транспортная компания РусГидро»	39 750	25 633	220	656	1 821	1 098
АО «Гидроремонт ВКК»	-	-	-	-	-	112
АО «СНРГ»	-	-	-	254	254	250
АО «УК ГидроОГК»	88	-	-	-	-	-
ООО «РусГидро ИТсервис»	-	-	-	19	-	-
Итого:	1 002 296	1 026 045	1 519 794	693 928	727 532	361 316

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Текущие операции

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
Конечная головная организация:				
ПАО «РусГидро»	1 842	2 769	14	
Дочерние общества				
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»			3 251	
АО «НИИЭС»				
АО «Институт Гидропроект»			186 845	108 629
АО «ЧиркейГЭСстрой»			238	
АО «Мособлгидропроект»				
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	124 214	54 509	802	145
АО «Транспортная компания РусГидро»	2 336	2 155	185	31
АО «УК ГидроОГК»			2 709	2 085
АО «Гидроремонт ВКК»				
АО «СНРГ»				
АО «РГС»				1 189

В отчетном периоде денежные потоки между Обществом и связанными сторонами по текущим операциям составили: поступления – 128 392 тыс.руб.; платежи- 194 044 тыс.руб.

Инвестиционные операции

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
Конечная головная организация:				

АО «Загорская ГАЭС-2»

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
ПАО «РусГидро»		813 780		
Дочерние общества				
ООО «РусГидро ИТсервис»			210	
АО «Институт Гидропроект»			77 319	150 222
АО «ЧиркейГЭСстрой»			69 992	84 381
АО «Мособлгидропроект»				
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»			1 370	6 357
АО «Транспортная компания РусГидро»	588	7 057	6 429	10 253
АО «УК ГидроОГК»			40 529	22 256
АО «Гидроремонт ВКК»				190
АО «СНРГ»			2 543	2 543
АО «РГС»			127	615

В отчетном периоде денежные потоки между Обществом и связанными сторонами по инвестиционным операциям составили: поступления – 588 тыс. руб.; платежи – 198 519 тыс. руб.

Финансовые операции

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
Конечная головная организация:				
ПАО «РусГидро»	1 365 592	169 821		

В отчетном периоде денежные потоки между Обществом и связанными сторонами по финансовым операциям составили: поступления – 1 365 592 тыс.руб.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

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

а) В 2020 г. Общество начислило членам Совета директоров вознаграждения на общую сумму 666 тыс. руб. (2019 г. – 530 тыс. руб.), включая НДФЛ и страховые взносы. Вознаграждения членам Совета директоров рассчитывается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ЗГАЭС-2» вознаграждений и компенсаций принятого решением Правления ПАО «РусГидро» от 02.06.2017 №1047пр/8. Сумма вознаграждения. Начисленная исполнительному директору и его заместителям в отчетном периоде составила 4 752 тыс. руб. Задолженность по краткосрочным вознаграждениям в пользу основного управленческого персонала по состоянию на 31.12.2020 отсутствует.

б) Долгосрочные вознаграждения составили 1428 тыс. руб. за 2020 и 2268 тыс.руб. за 2019 гг. соответственно.

В составе долгосрочных вознаграждений представлены платежи по договорам добровольного страхования и другие выплаты, обеспечивающие социальные гарантии, основному управленческому персоналу вне зависимости от возраста и предполагаемой даты выхода на пенсию. В отношении указанной группы лиц Общество перечисляет средства в негосударственный пенсионный фонд АО «НПФ «Открытие»

АО «Загорская ГАЭС-2»

Вид долгосрочного вознаграждения	2020	2019
Перечисления в негосударственный пенсионный фонд	1428	2268
Итого долгосрочные вознаграждения	1428	2268

3.18. Обеспечения обязательств и платежей

Наименование показателя	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
1	2	3	4
Полученные - всего	730 143	19 675	19 359
поручительства	-	-	-
гарантии	730 143	19 675	19 359
прочие обеспечения полученные	-	-	-
Выданные - всего	-	-	-
в том числе:	-	-	-
обеспечение займа	-	-	-
прочие обеспечения выданные	-	-	-

3.19. Непрерывность деятельности

Строительство Загорской ГАЭС-2 на реке Кунье» – один из приоритетных проектов ПАО «РусГидро». Строительство станции повысит безопасность энергосистемы центрального региона России и улучшит качество энергоснабжения потребителей Москвы и Московской области. Роль ГАЭС в энергосистеме заключается в следующем:

1. Покрытие пиковой и остропиковой части графиков электрической нагрузки.
2. Оказание системных услуг, обеспечивающих надежность энергосистемы и электроснабжения потребителей, а также стабильное значение частоты и напряжения в соответствии с установленными стандартами, в том числе:
 - регулирование частоты и активной мощности;
 - услуги оперативного резерва;
 - регулирование напряжения и реактивной мощности.

Технико-экономическое обоснование (ТЭО (проект)) строительства Загорской ГАЭС-2 разработано в 2007 году, получено положительное заключение ФГУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» от 24.12.2007 № 1008-07/ТГЭ-2183/07 и утверждено Приказом ОАО "УК ГидроОГК" № 1п-94 от 04.06.2008.

По состоянию на сентябрь 2013 года строительные и монтажные работы, а также монтаж оборудования по инвестиционному проекту Загорская ГАЭС-2 были выполнены в объеме первого пускового комплекса.

17 сентября 2013 в результате образования эрозионного канала под фундаментной плитой здания ГАЭС-2 в районе гидроагрегата №10 произошло затопление верховой части котлована Загорской ГАЭС-2 до отметки 162,0 с деформацией положения здания станции.

Аварийно-восстановительные работы.

После произошедшего инцидента 17.09.2013 были начаты работы по ликвидации последствий осадки здания станционного узла.

Проект «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы» подразумевает восстановление станционного узла до проектного состояния, которое было до инцидента 17.09.2013.

Генеральным проектировщиком АО «Институт Гидропроект» разработан проект «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы. Разработка проектной документации на восстановительные работы. Корректировка этапа 1. Этап 2. Научно-техническое сопровождение проектных работ».

Государственное автономное учреждение города Москвы «Московская государственная экспертиза» от 07.04.2017 № 203-17-МГЭ-77-3768-16-(0)-0 выдало положительный заключительный отчет независимой технической экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий по проекту «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы. Разработка проектной документации на восстановительные работы. Корректировка этапа 1. Этап.».

В рамках проекта восстановления Загорской ГАЭС-2 №1938-40-094 АО «Институт Гидропроект» выполнены работы по научно-техническому сопровождению проекта восстановления, включающие крупномасштабные исследования на опытном участке №3 по моделированию подъема здания ГАЭС и моделированию эксплуатационной устойчивости основания здания ГАЭС.

В рамках программы компенсационного нагнетания 07.07.2017 завершены работы по инъецированию. Достигнута максимальная величина вертикального перемещения 468,00 мм. Средняя величина подъема модели составила 419,80 мм.

По рекомендациям Бюро НТС ПАО «РусГидро» (Протокол от 27.04.2017 № 2/2017) выполнены дополнительные работы по проверке модифицированного грунта основания на суффозионную устойчивость, динамические нагрузки и соответствующее математическое моделирование для проверки надежности принятых проектных решений по модификации основания и возможности воспринимать им эксплуатационные нагрузки.

На заседаниях НТС ПАО «РусГидро» (Протокол заседания Бюро НТС ПАО «РусГидро» от 19.09.2018 № 3/2018) и «Научно-технической коллегии НП «НТС ЕЭС» и Научного Совета РАН по надёжности и безопасности больших систем энергетики» (протокол от 30.10.2018 № 6/18) по рассмотрению проектных решений АО «Институт Гидропроект», принятых в проектной документации «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы. Разработка проектной документации на восстановительные работы. Корректировка этапа 1. Этап 2», подтверждено, что по результатам выполненных работ получены положительные результаты как в части обоснования возможности выравнивания здания, так и в части эксплуатационной надежности здания и модифицированного основания.

Ущерб полученный в результате инцидента 17.09.2013 года определен страховыми компаниями.

Совет Директоров ПАО «РусГидро» 24.12.2018 одобрил предложения Правления ПАО «РусГидро» приступить к реализации мероприятий по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

По результатам конкурса (протокол ЦЗК АО «Загорская ГАЭС-2» от 28.08.2019 № 3) заключен договор от 17.09.2019 № 57/19-ОПП с ООО «ТоннельГеоСтрой» на «Выполнение комплекса работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2».

Срок завершения выполнения работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 – 2 квартал 2022 года.

Основные события, планируемые по ликвидации последствий осадки здания станционного узла в 2020-2023гг.:

2020 год- Выполнение подготовительных работ выравнивания для здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Выполнение работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

2021 год - Выполнение работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

2022год - Выполнение работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Проведение изысканий под зданием Загорской ГАЭС-2 по завершению инъекционных работ. Принятие решения о начале работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЭС-2. Заключение

договора и разворот строительно-монтажных работ по восстановлению Загорской ГАЭС-2. Выполнение строительно-монтажных работ по восстановлению Загорской ГАЭС-2.

2023 год - Завершение строительно-монтажных работ по восстановлению Загорской ГАЭС-2.

Аварийно – восстановительные работы проводятся на сооружениях станционного узла, напорных водоводов (18-19 секции) и прилегающей к этим сооружениям территории.

Консервация Загорской ГАЭС-2

В связи с приостановкой строительства и во исполнение предписания Ростехнадзора, требованиями действующих нормативных документов АО «Загорская ГАЭС-2» выпустило приказ от 01.12.2017 № ЗГАЭС2-83-0173 о консервации объекта капитального строительства – Загорская ГАЭС-2 на реке Кунье, за исключением следующих этапов строительства: «1 этап строительства. Комплекс сооружений выдачи мощности», «2 этап строительства. Нижний бассейн и автодороги» (приказ от 21.02.2018 № ЗГАЭС2/83-0017 «О внесении изменений в приказ от 01.12.2017 № ЗГАЭС2/83-0173»). В результате внесённых изменений, в рамках реализации проекта Консервации остаются затраты, связанные с консервацией и переконсервацией оборудования, с разработкой проекта (мероприятий) на консервацию (ПИР), а также понесённые затраты по Консервации с 01.12.2017 по 31.03.2019. Срок консервации оборудования – 2 года с 01.04.2019.

Объекты консервации: низовые откосы верхнего аккумулирующего бассейна, склон напорных водоводов, северный овраг, овраг №1 и инспекционный проезд вдоль водоводов, консервация/переконсервация оборудования, а так же поддержания необходимого температурно-влажностного режима в помещениях станционного узла и водоприемника, по требованиям заводов изготовителей оборудования.

В настоящее время реализации проекта консервации Загорской ГАЭС-2 прекращена.

В целях сокращения объемов незавершенного строительства и по-этапного ввода в эксплуатацию объектов Загорской ГАЭС-2 предусматривается в ТЭО (проект) выделение отдельных этапов:

Для реализации ввода в эксплуатацию комплекса сооружений выдачи мощности КРУЭ 500 кВ разработана проектная документация «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на реке Кунье. 1 этап строительства. Комплекс сооружений выдачи мощности», по которой получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 29.06.2018 № 00179-18/ГЭ-13102/11-02.

В 2019 году комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ 500 кВ введен в эксплуатацию (приказ АО «Загорская ГАЭС-2» от 01.06.2019 № ЗГАЭС2/83-0067) и передан в аренду ПАО «РусГидро» по Договору от 24.06.2019 № 195-И.

Для ввода в эксплуатацию «2 этап строительства. Нижний бассейн и автомобильные дороги» заключен договор от 03.05.2018 №45/18-ОПП с АО «Институт Гидропроект» на разработку проектной документации: «Корректировка ТЭО (проект) Загорская ГАЭС-2 на реке Кунье. 2-й этап строительства. Нижний бассейн и автомобильные дороги».

АО «Институт Гидропроект» разработало проектную документацию на следующие этапы:

«Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна» (далее – Нижний бассейн) на которой получено положительное экспертное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 13.11.2019 № в ЕПРЗ 50-1-1-3-031475-2019. В настоящее время готовятся документы для проведения закупки.

Заключен договор на выполнение первоочередных работ по реализации данного проекта с АО «ЧиркейГЭСстрой».

«Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства «Автомобильные дороги» (далее – Автодороги). Направление проекта Автодороги в ФАУ «Главгосэкспертиза России» и заключение договора для проведения государственной экспертизы запланировано на 4 квартал 2021 года.

Передача проекта «Корректировка ТЭО (проект) строительства Загорской ГАЭС-2 на р. Кунья» для прохождения экспертизы в ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» планируется по

результатам выравнивания здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и принятия решения о начале работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЭС-2.

В соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), заключенными ПАО «РусГидро» в отношении объектов генерации, расположенных на территории Загорской ГАЭС-2, установлены следующие даты начала исполнения обязательств по поставке мощности с использованием Объекта № 2-ГАЭС (выписка из протокола № 9/2018 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет Рынка» от 18.04.2018):

1-й этап (420 МВт) – 01.01.2024;

2-й этап (420 МВт) – 01.01.2024.

Основные события, планируемые по реализации инвестиционного проекта строительства Загорской ГАЭС-2 в 2020-2024 гг.:

2020 год:

Выполнение работ, обеспечивающих безопасность и сохранность гидротехнических сооружений Загорской ГАЭС-2. В рамках проекта строительства;

Заключение договора и разворот работ по реализации проекта «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна», первоочередные работы;

2021 год: Выполнение работ по строительству этапа 2.01. «Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна», первоочередные работы.

Получение заключения ФАУ «Главгосэкспертизы России» по проектной документации «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства «Автомобильные дороги» (далее – Автодороги);

Заключение договора по реализации проекта «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства «Автомобильные дороги».

2022 год: Выполнение работ по вводу в эксплуатацию этапа строительства 2.01. «Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна». Выполнение работ по этапу строительства 2.02. «Автомобильные дороги». Принятие решения о выполнении работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЭС-2. Разработка проектной документации «Корректировка ТЭО (Проект) строительства Загорской ГАЭС-2 на р. Кунье». Заключение договора и разворот строительно-монтажных работ по достройке Загорской ГАЭС-2. Получение положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию «Корректировка ТЭО (Проект) строительства Загорской ГАЭС-2 на р. Кунье» в ФАУ «Главгосэкспертиза России». Выполнение строительно-монтажных работ по достройке Загорской ГАЭС-2.

2023 год: Завершение строительно-монтажных работ по достройке Загорской ГАЭС-2. Ввод в эксплуатацию ГА 7, 8, 9, 10 (31.12.2023).

3.20. События после отчетной даты

В период после отчетной даты и до момента подписания отчетности не было выявлено фактов хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движения денежных средств или результаты деятельности общества за 2020 год.

Исполнительный директор
АО «Загорская ГАЭС-2»
По доверенности управляющей
организации АО «УКГидроОГК»
№ 10Г/2021 от 01.02.2021

Р.А. Смирнов

Главный бухгалтер
АО «Загорская ГАЭС-2»

И.Е. Вапилова

«09» марта 2021 года

АО «Загорская ГАЭС-2»

Общему собранию
акционеров
Акционерное общество
«Загорская ГАЭС-2»¹

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» по результатам
проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Загорская ГАЭС-2» за 2020 год

г. Москва

15 марта 2021 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» от 05.02.2021 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Загорская ГАЭС-2» (далее - Общество) за период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 года (далее – Ревизионная проверка).

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2020 год не содержит существенных искажений.

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

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

¹ Далее также АО «Загорская ГАЭС-2», Общество

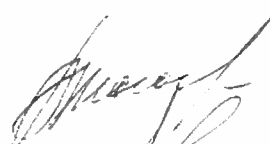
По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2020 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на следующую информацию, что согласно результатов проведенной в 2019г. технической оценки состояния оборудования (на предмет вероятности дальнейшего использования после начала работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЭС-2) было выявлено оборудование к установке, которое к дальнейшему использованию не рекомендовано (на сумму 510 750 тыс. руб.). При этом оценка возможного снижения стоимости указанных объектов оборудования к установке при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности Обществом по состоянию на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года не производилась.

Заключение Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Загорская ГАЭС-2» за 2020 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» от 15.03.2021 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» от 15.03.2021 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»

 Маслов В.Г.

Член Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»

 Сидоренко А.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»

 Белоусов В.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»

 Тыщенко Т.В.

Член Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»

 Корчажкина О.Б.

Приложение 3. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
В соответствии с пунктом 13.1 Устава Общества положения главы XI ФЗ «Об акционерных обществах», регулирующей порядок одобрения сделок, в совершении которых имеются заинтересованность, не применяются к Обществу				