УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
«16» мая 2023 года

Протокол от 16.05.2023 № 202

Годовой отчет
Акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука»

по результатам работы за 2022 год

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект» _____/*Беллендир Евгений Николаевич*/

«14» апреля 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам АО «Институт Гидропроект» **3**

Раздел 1. Развитие Общества **5**

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли 5

Раздел 2. Корпоративное управление **10**

2.1. Органы управления и контроля 10

Раздел 3. Производство **12**

3.1. Основные производственные показатели 12

Раздел 4. Экономика и финансы **13**

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 13

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год. Расчет чистых активов Общества 14

Раздел 5. Инвестиции **15**

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 15

РАЗДЕЛ 6. Распределение прибыли и дивидендная политика **15**

6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика 15

Раздел 7. Кадровая и социальная политика **16**

7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества 16

7.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям 16

7.1.2. Возрастной состав работников 17

7.1.3. Качественный состав работников (уровень образования) 17

7.1.4. Данные по движению персонала 18

7.2. Расходы на оплату труда работников 19

7.3. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА 19

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов **21**

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год **22**

Обращение к акционерам АО «Институт Гидропроект»

Уважаемые акционеры!

В прошедшем 2022 году АО «Институт Гидропроект» как и вся страна столкнулся с новыми экономическими реалиями, связанными с беспрецедентными санкциями западных государств. Введенные ограничения в полной мере отразились на внутренних и зарубежных проектах в которых Институт принимал участие. Несмотря на сложную ситуацию, нам удалось оперативно перестроить свои бизнес-процессы, изменить технические подходы по ряду ключевых зарубежных производителей оборудования и материалов и тем самым сохранить высокий стандарт проектирования объектов в области энергетики и народного хозяйства.

Несмотря на повсеместные ограничения и санкционное давление на ПАО «РусГдро» Институт не прекратил свою деятельность за рубежом, и продолжил расширять свое присутствие в странах СНГ, Азии и Ближнего Востока. В 2022 году было открыто новое представительство в Республике Армения, которое уже заключило несколько новых контрактов.

В 2022 году финансовые показатели АО «Институт Гидропроект» отразили положительную динамику, процент выручки увеличился на 22% и составил 2 175 363 тыс. руб.

Большая доля портфеля заказов пришлась на область тепловой энергетики, что отразилось на росте выручки по данному направлению в сравнении с 2021 годом почти в 8 раз – с 42,5 млн. руб. до 326 млн. руб.

Выручка по форме исполнения заказов, выполненных собственными силами, в 2022 году увеличилась на 15,1 % (217 000 тыс. руб.) к уровню прошлого года и составила 1 653 893 тыс. руб.

АО «Институт Гидропроект» продолжает наращивать свой технический и профессиональный потенциал, совершенствует структуру производства и развивает новые компетенции. Специалисты Института постоянно проходят программы повышения технического уровня. В 2022 году, в рамках программы повышения квалификации, обучение прошли 276 сотрудников Института, а также в целях эффективной работы проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, являющимися студентами профильных ВУЗов.

Согласно основным целям Стратегии развития Группы РусГидро продолжена работа по следующим основополагающим направлениям его деятельности:

- проектирование объектов капитального строительства, особо опасных и технически сложных объектов, а также объектов использования атомной энергии;
- выполнение комплексных проектных, изыскательских, экспериментальных, научно-исследовательских, опытно-конструкторских, и строительно-монтажных работ по основным направлениям своей деятельности;
- проведение работ по экспертизе безопасности объектов энергетики и водного хозяйства, включая экспертизу деклараций безопасности объектов;
- строгое и эффективное выполнение заключенных обязательств перед заказчиками;
- расширение компетенций Общества и инновационное развитие по всем традиционным и новым направлениям деятельности.

Институт продолжил увеличивать портфель внешнего заказа по отношению к портфелю заказа Группы РусГидро, что привело к видимому приросту доли зарубежных заказчиков в сравнении с смежным показателем 2021 года как в абсолютных, так и в относительных показателях – со 275,1 млн. руб. до 311,5 млн. руб., что составляет 13,2%.

В 2022 году был успешно завершен контракт с индийской компанией Larsen & Toubro Limited на поставку КИА для АЭС Куданкулам, также продолжаются работы по проектированию комплексной системы технического водоснабжения морского типа АЭС Куданкулам для блоков №3-6.

Увеличена доля в портфеле заказов за счет наращивания новых компетенций в области гидротехнических сооружений и заключения контракта с ФГБУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Краснодарскому краю» на реконструкцию Федоровского подпорного гидроузла на реке Кубань, Абинский район, Краснодарский край.

Невзирая на финансово-экономическую нестабильность в мире в 2022 году, по итогам года выручка от сторонних Заказчиков выросла на 9%, Общество продолжает занимать устойчивую позицию как на российском, так и на международном рынках.

АО «Институт Гидропроект» ответственно относится к исполнению своих обязательств перед Заказчиком, находит альтернативные пути к решению задач любой сложности и демонстрирует эффективную работу в условиях развития новых тенденций и развития новых рынков присутствия.

От имени Совета директоров и руководства Общества выражаем благодарность всем, кто способствовал стабильному развитию АО «Институт Гидропроект».

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект» _____ /Беллендир Евгений Николаевич/

«___» _____ 2023 г.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» (далее – АО «Институт Гидропроект», Общество) как инжиниринговая организация проектно-изыскательского профиля в области гидротехнических, воднотранспортных и гидроэнергетических объектов образовано в 1930 году на базе проектных подразделений, образованных в Управлении строительства канала Москва – Волга в системе НКВД СССР. В тоже время в системе НКТП был создан ряд организаций того же профиля в различных регионах СССР. В 1962 году эти Институты объединились в единый «Институт Гидропроект», по проектам которого были построены все гидроэнергетические сооружения СССР, России и несколько десятков объектов за рубежом.

АО «Институт Гидропроект» создано в 2008 году путем реорганизации и выделения из ОАО «Инженерный центр ЕЭС» для оказания проектных, комплексно-инжиниринговых и консультационных услуг.

С 22 октября 2010 года Общество входит в Группу РусГидро.

Дочерние общества ПАО «РусГидро» - АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро» владеют 100% обыкновенных 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 Группа РусГидро объединяет более 60 гидроэлектростанций в России, тепловые электростанции, ВИЭ-генерацию и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет 38,2 ГВт.

АО «Институт Гидропроект» находится по адресу: г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 2.

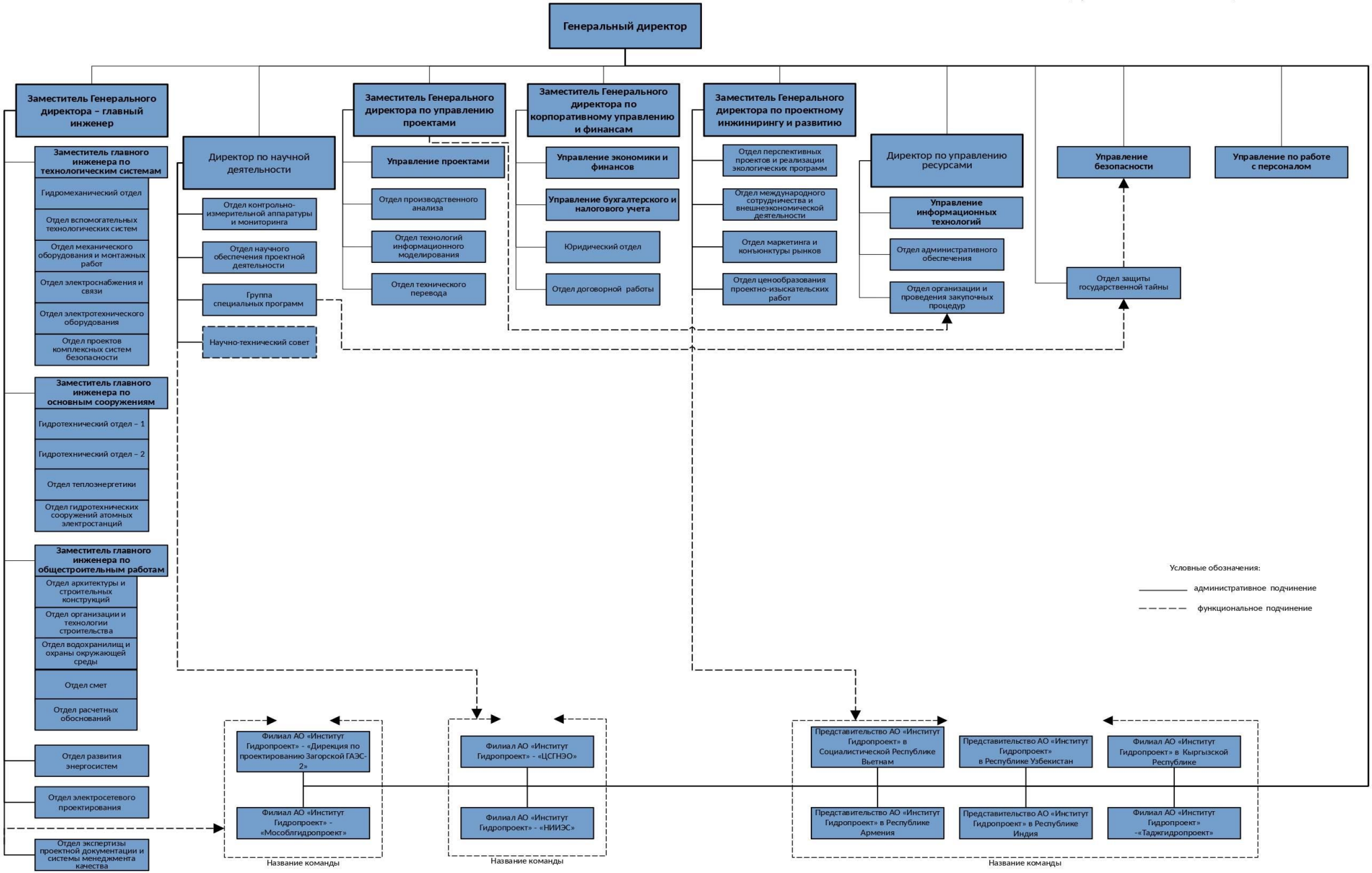
Основные виды деятельности Общества:

- проектирование объектов капитального строительства, особо опасных и технически сложных объектов, а также объектов использования атомной энергии;
- выполнение комплексных проектных, изыскательских, экспериментальных, научно-исследовательских, опытно-конструкторских, и строительно-монтажных работ по основным направлениям своей деятельности;
- разработка проектно-сметной документации на строительство объектов промышленного и гражданского строительства;
- оказание комплексных инжиниринговых и консультационных услуг предприятиям электроэнергетики и проведение экспертизы проектно-сметной документации;
- проведение работ по экспертизе безопасности объектов энергетики и водного хозяйства, включая экспертизу деклараций безопасности объектов. Осуществление экспертизы технико-экономических обоснований проектов, выполняемых другими проектными организациями по электрическим станциям;

АО «Институт Гидропроект» имеет следующую организационную структуру, утвержденную Советом директоров Общества 09.09.2022 (протокол от 09.09.2022 №4):

Организационная структура АО «Институт Гидропроект»
(действует с 01 ноября 2022 г.)

УТВЕРЖДЕНО:
Решением Совета директоров
АО «Институт Гидропроект»
от 09.09.2022
(Протокол от 09.09.2022 № 4)



По обслуживаемым секторам АО «Институт Гидропроект» присутствует на рынках гидроэнергетического, гидротехнического, теплоэнергетического, гражданского и промышленного строительства, а также на рынке атомной энергетики и рынке проектирования объектов нефтегазовой инфраструктуры (проекты СПГ).

В регионах Российской Федерации Общество, помимо проектирования в ходе реализации программы по комплексной реконструкции и модернизации гидротехнических объектов энергетического и неэнергетического назначения, выполняет проектно-изыскательские работы по направлению водоподключения и водоотведения, а также проектно-изыскательские работы, направленные на решение экологических проблем. Общество продолжает наращивать компетенции и развиваться в масштабной программе реконструкции и модернизации существующих объектов водоснабжения, водоотведения, водоочистки и водоподготовки на территории Российской Федерации.

На территории на зарубежных странах Общество продолжает осуществлять проектно-изыскательскую деятельность как для проектов нового строительства, так и для реконструкции и модернизации уже существующих гидротехнических объектов энергетического и неэнергетического назначения. Приоритетными регионами для развития деятельности являются Центральная и Восточная Азия (Киргизия, Узбекистан, Монголия), Юго-Восточная Азия (Индия, Непал), Латинская Америка (Эквадор), а также Африка и Ближний Восток (Египет, Эфиопия, Сирия).

Конкурентным окружением Общества традиционно являются ведущие российские и международные инжиниринговые компании, специализирующиеся в предоставлении услуг в области гидроэнергетического и гидротехнического проектирования: ELC Electroconsult, Lahmeyer International, Poyry, Stucky, Tractebel Engineering, Fichtner, SMEC, Coyne-et-Bellier, SP Studio ing, Norconsult, Archirodon, Technip FMC, Техтрансстрой, АО «ГК «ЕКС», Оргэнергострой, С+, Атомэнерго, Морские решения и технологии, Ленгипроинжпроект, АО «Ленгипроречтранс», АО «Дар/Водгео», ООО НПО "Эководинжиниринг", АО "Энергосетьпроект", АО «НТЦ ЕЭС Развитие Энергосистем», ООО "Проектбалтэнерго" и другие.

Основными значимыми клиентами Общества являются крупные энергетические холдинги и компании по следующим секторам рынков:

- Гидроэнергетика – Филиалы ПАО «РусГидро», ОАО «Рогунская ГЭС» (Таджикистан), ПАО «ТГК-1», ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», THDC India Ltd. (Индия), АО «Узбекгидроэнерго» (Узбекистан), Xekaman 3 Power Company Limited (Вьетнам), ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», Программа развития ООН;
- Гидротехническое строительство - Администрация города Тулуна, Управление капитального строительства Иркутской области, Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Краснодарскому краю ФГБУ, ГКУ Амурской области «Строитель», АО «БТС-МОСТ»;
- Атомная энергетика – АО «Атомэнергопроект»; АО «Атомпроект», Филиалы Концерна «Росэнергоатом», Larsen & Toubro Limited,
- Экология – Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области, Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан и другие ведомственные структуры;
- Нефтегазовый сектор – SAREN B.V. (Нидерланды),ООО «Нова Энерджис» .

Основными событиями в отчетном периоде, повлиявшими на функционирование и развитие Общества следует признать:

<u>Увеличение доли контрактов на проектирование гидротехнических сооружений не энергетического назначения в портфеле проектов Общества</u>:

- Выполнение инженерных изысканий, осуществление разработки проектной и рабочей документаций по объекту: «Строительство сооружений инженерной защиты от паводковых вод с. Усть-Ивановка, с. Владимировка, с. Гродеково Благовещенского района»;

• Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Реконструкция Федоровского подпорного гидроузла на реке Кубань, Абинский район, Краснодарский край»;

• Предпроектное обследование существующих гидротехнических сооружений водохранилища на р. Гехи. (Армения);

• Техническое содействие по Разработке Пред-ТЭО строительства защитных сооружений (Фаза 1) на р. Кока (Эквадор);

В сегменте гидроэнергетики также можно отметить увеличение доли контрактов, как для новых (планируемых к строительству) объектов, так и на ранее спроектированных Обществом (техническая поддержка, модернизация, реконструкция):

• Проектирование новых объектов малой генерации входящих в группу ПАО «РусГидро» (Башенная МГЭС, Верхнебаксанская МГЭС)

• Предпроектная проработка перспективных створов для строительства МГЭС с установленной мощностью до 50 МВт в регионах Северо-Запада и Урала;

• Оказание услуг по разработке ТЭО проекта «Строительство и ввод в эксплуатацию Акуленской ГЭС мощностью 15-25 МВт», Кыргызская Республика;

• Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту «Аварийно-ремонтные затворы водоприемников гидроагрегатов Иркутской ГЭС»;

• Оказание консультационных услуг для строительной компании в связи с аварийной ситуацией на ГЭС Нижний Субаншири;

• Предоставление оценки и обновленных системных проектов, необходимых для восстановления гидроэлектростанции Евфрат;

• Оказание услуг по осуществлению авторского надзора за строительством Рогунской ГЭС в 2022 г.;

• Проведение комплексного обследования трансформатора Т-3, вибрационного обследования гидроагрегатов ст. №1,2,4 и визуального обследования строительных конструкций и гидротехнических сооружений Каховской ГЭС;

Также продолжаются работы по обеспечению безопасности и модернизации объектов ПАО «РусГидро». Для ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» продолжаются работы по проекту Сегозерской МГЭС.

Следует отметить устойчивое сотрудничество в сегменте атомной энергетики. Так в 2022 году Общество продолжает выполнение ранее заключенных контрактов на следующих объектах:

• Проектирование комплексной системы технического водоснабжения морского типа АЭС Куданкулам для блоков №3-6 (Индия);

• Выполнение работ по разработке проектной документации на внешние гидротехнические сооружения для блоков №1-4 АЭС «Эль-Дабаа»;

• Проектно-изыскательские работы по расширению и углублению существующего подводящего канала и водозабора, мостового сооружения через существующий подводящий канал, сопрягающего сооружения, строительству насосных станций, открытого отводящего канала и водосбросного сооружения для АЭС Пакш II.

Помимо вышеуказанных работ были заключены новые контракты:

• Поставка КИА для АЭС Куданкулам (Индия) (в рамках деятельности Филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС»);

• Поставка линейных преобразователей перемещений измерительный струнный модифицированный ПЛПС-М-20-В1 для Курской АЭС (в рамках деятельности Филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС»);

• Комплексный сейсмологический, геотехнический и геодинамический контроль стабильности природной среды и оснований фундаментов на основе мониторинговых наблюдений в районе и на площадке размещения Смоленской АЭС;

В сегменте тепловой энергетики, в рамках продолжения наращивания и развития ранее приобретенных компетенций, Обществом были заключены следующие контракты:

• Оказание услуг по разработке и технико-эконгомическому обоснованиюзамещающих мероприятий, обеспечивающих возможность вывода из эксплуатации "Комсомольская ТЭЦ-1;

• Проектно-изыскательские работы по проекту: "Реконструкция электрооборудования главной схемы Хабаровской ТЭЦ-3 с заменой устройств релейной защиты и автоматики";

• Строительство водогрейной котельной мощностью 110 Гкал/ч в п. Чульман;

• Проектно-изыскательские работы по Реконструкции 5-го энергоблока ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ», путем установки двух газотурбинных энергоагрегатов ЭГЭС-25ПА;

• Проектно-изыскательские работы по объекту "Установка двух газотурбинных установок ЭГЭС-25ПА и газодожимного компрессора на Якутской ГРЭС Новая";

• Усиление и повышение сейсмостойкости строительных конструкций Камчатской ТЭЦ-1 путем устройства систем внешнего армирования из композитных материалов на основе углеродных волокон;

• Разработка технологии повышения сейсмостойкости сооружений и конструкций длительно эксплуатируемых ТЭС;

Также продолжаются работы по проектированию Нерюнгринской ГРЭС.

Стоит отметить продолжение деятельности проектирования комплексных систем безопасности для объектов не входящих в группу ПАО «РусГидро»:

• Инженерно-геологические изыскания, формирование технических условий на подключение к инженерным сетям и проектные работы по результатам изысканий «Совершенствование системы физической защиты» (АО "ОКБМ Африкантов");

• Разработка рабочей документации "Оснащение КИТСФЗ границ защищенной зоны, проходящей по территории зданий № 15 и 33" (АО "ОКБМ Африкантов");

• Разработка рабочей документации: Оснащение КИТСФЗ стенда 1941 в здании № 9а (АО "ОКБМ Африкантов").

Также продолжаются работы по выполнению работ для объектов нефтегазового сектора:

• Оказание услуг проектирования для строительства Проекта Арктик СПГ-2 в части сухих доков 1-2, ботапорта и ОГТ;

• Разработка технической документации "Завода по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа".

Одним из преимуществ Общества является диверсифицированный портфель контрактов включающий в себя Заказчиков, которые являются как представителями сегмента топливно-энергетического комплекса, так и промышленного (гражданского) назначения (экология, инженерная защита, мелиорация), находящиеся на территории Российской Федерации, а также за рубежом. Таким образом Общество располагает необходимыми референциями и опытом реализации проектов сразу в нескольких сегментах, что позволяет конкурировать и применять свои навыки на значительном количестве рынков, а господдержка значительной части Заказчиков, позволяет расширять географию присутствия и портфель заказов Общества.

В 2022 году Общество продолжило осуществлять свою основную деятельность на территории зарубежных странах. Для развития Общества по приоритетным направлениям Советом директоров было одобрено совершение Обществом сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте, а именно:

1. Разработка пред-ТЭО проекта «Строительство сооружений защиты от прогрессивной эрозии на реке Кока» (Республика Эквадор). Заказчик – CELEC EP (энергетическая корпорация Эквадора). Стоимость контракта – 470 685 долл. США (доходная сделка).

2. Реконструкция агрегата №5 Евфратского гидроузла в Сирии. Заказчик – Программа развития ООН (United Nations Development Program) – 128 000 долл. США (доходная сделка).

3. Разработке ТЭО проекта «Строительство и эксплуатация «Акуленская ГЭС» мощностью 15-25 МВт». Заказчик – Программа развития ООН (United Nations Development Program) – 123 852,80 долл. США (доходная сделка).

Также Советом директоров одобрено открытие представительства АО «Институт Гидропроект» в Армении (г. Ереван).

В 2023 году планируется выполнение следующих задач:

– Продолжение работы над адаптацией системы электронного документооборота (СЭД);

– Продолжение работы над адаптацией системы управления проектами;

– Увеличение числа заказов на рынках России, СНГ, Юго-Восточной Азии, Африки, Ближнего Востока, Латинской Америки;

– Увеличение доли участия в проектировании объектов атомных электростанций и объектов инфраструктуры СПГ;

– Увеличение доли участия в проектировании гидротехнических сооружений различного назначения (малых ГЭС мощностью в диапазоне от 0,5 до 35 МВт, плотин, водосбросных сооружений, водоприемников, каналов и тп.) как на территории России (по направлению внутреннего портфеля заказов – Группа РусГидро; по направлению внешнего портфеля заказов – ПАО «ТГК-1», АО «ЕвроСибЭнерго»), так и на территории зарубежных стран (Киргизия, Узбекистан, Таджикистан, Армения, Вьетнам, Индия, Эквадор и пр.);

–Увеличение доли участия на рынках проектирования гидротехнических сооружений экологического назначения;

–Увеличение доли участия на рынке проектирования систем водоснабжения и водоотведения для сектора жилищно-коммунального хозяйства;

–Развитие направления проектирования гидротехнических сооружений с целью последующего производства водорода;

–Возобновление направления проектирования гидротехнических сооружений, использующих приливную энергию.

Раздел 2. Корпоративное управление

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

– Общее собрание акционеров;

– Совет директоров;

– Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Общества.

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

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности.

Структура уставного капитала Общества:

Таблица № 1

Наименование владельца ценных бумаг/доли	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2022	31.12.2022
АО «Гидроинвест»[1]	99,999994%	99,999994%

За отчетный период было проведено одно общее собрание акционеров Общества.

[1] Указываются только владельцы ценных бумаг, на счетах которых учитывается более 5 % уставного капитала Общества и более 5 % обыкновенных именных акций Общества. В случае если Обществу известен конечный владелец акций, информация о принадлежности его к определенной группе лиц указывается в скобках.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 членов. В 2022 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 28.05.2021 (протокол от 28.05.2021 №177) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 17.05.2022 (протокол от 17.05.2022 №189), в соответствии с которым пять из семи членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2022:

Таблица № 2

№№	Фамилия, имя, отчество	Наименование должности по основному месту работы:
Председатель Совета директоров		
1	Мачехин Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по проектному инжинирингу, устойчивому развитию и международному сотрудничеству ПАО «РусГидро»
Члены Совета директоров		
2	Бобрик Мария Александровна	Начальник Управления единого казначейства и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»
3	Углова Елена Константиновна	Начальник Управления методологии и контроля КПЭ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
4	Марьин Владимир Михайлович	Начальник Управления планирования, анализа и контроллинга Департамента проектного инжиниринга ПАО «РусГидро»
5	Овчинников Дмитрий Владимирович	Директор Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»
6	Новгородцев Антон Юрьевич	Начальник Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»
7	Нестеренко Александр Викторович	Главный эксперт Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган Общества не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров Общества от 28.12.2020 (протокол от 28.12.2020 № 8, избрание), от 30.12.2021 (протокол от 30.12.2021 № 10, продление полномочий), от 30.11.2022 (протокол от 30.11.2022 № 8, продление полномочий) является:

Беллендир Евгений Николаевич

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: Высшее.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- Комплексное проектирование гидроузлов в суровых климатических и сложных геологических условиях, в районах с повышенной сейсмичностью на всех стадиях проектирования. Выполнение функций генпроектировщика по этим объектам.
- Проектирование гидротехнических сооружений всех уровней ответственности, включая плотины всех видов, каналы и напорные водоводы, подпорные стенки, набережные, дюкеры и др.
- Проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях – транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольни и др.
- Проектирование водохранилищ и мероприятий по защите от наводнений.
- Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидроэнергетических объектов.
- Проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты. Выполнение всех видов геодезических, геологических и гидрологических изысканий под строительство объектов любого профиля.
- Проектирование всех технологических систем ГЭС, включая электротехнические, гидромеханические, КИА, инженерные и прочие.
- Разработка проектов организации строительства гидроузлов.
- Проектирование предприятий строительной инфраструктуры: дорог, баз и предприятий стройиндустрии, электроснабжение строительства, временных и постоянных поселков. Разработка проектов производства работ в случае их особой сложности и опасности.
- Выполнение расчетных обоснований всех видов гидротехнических сооружений.
- Натурные наблюдения и контроль состояния гидротехнических сооружений.
- Проектирование объектов в нефтегазовой отрасли.
- Проектирование электросетевых объектов.
- Ведение авторского надзора и прочее.

Объем выручки за 2022 год составил 2 175 363 тысяч рублей, что на 22 % (392 073 тысячи рублей) выше уровня прошлого года.

Относительно значений 2021 года по выручке, полученной от заказчиков группы ПАО «РусГидро», наблюдается рост на 31,4% (324 533 тысячи рублей); объем выручки от сторонних заказчиков увеличился на 9 % (67 539 тысяч рублей); объем выручки по зарубежным заказчикам увеличился на 13,2% (36 364 тысячи рублей).

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 3

в тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2022	2021	2020
1	**Выручка по основной деятельности, в т.ч.:**	**2 175 363**	**1 783 290**	**2 022 556**
2	**по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т.ч.:**	2 175 363	1 783 290	2 022 556
2.1	Научные исследования	49 947	16 680	3 659
2.2	Проектирование (ПИР)	1 698 063	1 362 554	1 660 169
2.3	Поставки оборудования.	53 218	13 763	145 667
2.4	Научно-технические услуги и инжиниринг	374 134	390 292	213 060
3	**по ФОРМЕ ИСПОЛНЕНИЯ ЗАКАЗА всего, в т.ч.:**	**2 175 363**	**1 783 290**	**2 022 556**
3.1	Объем работ, выполненных собственными силами.	1 653 893	1 436 893	1 611 278

№ п/п	Показатель	2022	2021	2020
3.2	Объем работ, выполненный субподрядными организациями.	521 469	346 397	411 277
4	**по ОБЪЕКТАМ всего, в т.ч.:**	**2 175 363**	**1 783 290**	**2 022 556**
4.1	Гидроэнергетика.	1 215 225	1 304 221	1 062 741
4.2	Атомная энергетика.	160 007	263 392	261 485
4.3	Тепловая энергетика.	326 024	42 551	7 479
4.4	Объекты электросетевые.	17 788	-	7 075
4.5	Гражданское и промышленное строительство.	144 478	29 838	15 108
4.6	Гидротехнические сооружения.	112 665	32 221	518 452
4.7	Строительство нефтегазодобывающих объектов.	199 176	111 066	150 216
5	**по ЗАКАЗЧИКАМ всего, в т.ч.:**	**2 175 363**	**1 783 290**	**2 022 556**
5.1	Заказчики группы ПАО "РусГидро"	1 359 531	1 034 998	842 512
5.2	Прочие заказчики	815 831	748 292	1 180 044
5.2.1	в т.ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам РусГидро	774 811	711 569	1 127 131
5.2.1.1	в т.ч. Зарубежные заказчики	311 471	275 107	153 636

Выручка по форме исполнения заказа:

- объем работ, выполненных собственными силами, в 2022 году увеличился на 15,1 % (217 000 тысяч рублей) к уровню прошлого года и составил 1 653 893 тысячи рублей;

- объем работ, выполненный субподрядными организациями, в 2022 году увеличился на 50,5 % (175 072 тысячи рублей) к уровню прошлого года и составил 521 469 тысяч рублей.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 4

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	2 022 556	1 783 290	2 175 363	122,0
	В т.ч.: на объектах Группы РусГидро	842 512	1 034 998	1 359 531	131,4
	на внешнем рынке	1 180 044	748 292	815 831	109,0
2.	Себестоимость	1 748 900	1 727 076	1 855 880	107,5
3.	Управленческие расходы	171 728	184 411	196 707	106,7
4.	Прибыль/убыток от продаж	101 928	-128 197	122 776	195,8
5.	Прочие доходы	29 642	12 285	50 526	в 4,1 раза
6.	Прочие расходы	49 139	47 729	110 400	в 2,3 раза
7.	Прибыль до налогообложения	82 431	-163 641	62 902	138,4
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-19 432	25 185	-17 051	-167,7
9.	Чистая прибыль	62 999	-138 456	45 851	133,1
10.	EBITDA	138 617	-94 156	214 579	327,9
11.	Долг (Debt)	0	2 368	280 489	в 118,4 раз

№ п/п	Наименование показателя	2020г. Факт	2021г. Факт	2022г. Факт	Темп роста, (5/4) %
12.	Debt/EBITDA	0	-*	1 ,3	-*

* Динамика показателя не репрезентативна и не приводится, так как показатель EBITDA имеет отрицательное значение

Фактический объем реализованных работ составил 2 175 363 тыс. руб. Увеличение выручки относительно 2021 года составило 392 073 тыс. руб. (на 22,0 %).

Себестоимость реализованных работ увеличилась на 128 804 тыс. руб. (на 7,5 %) и составила 1 855 880 тыс. руб.

Управленческие расходы увеличились на 12 296 тыс. руб. (на 6,7 %) и составили 196 707 тыс. руб.

Прочие доходы в 2022 году составили 50 526 тыс. руб. (в том числе 3 557 тыс. руб. проценты к получению), что выше 2021 года на 38 241 тыс. рублей (в 4,1 раза).

Прочие расходы в 2022 году составили 110 400 тыс. руб. (в том числе 5 176 тыс. руб. проценты к уплате, начисленные по полученным займам и проценты за право пользования активами – 24 173 тыс.руб.), что на 62 671 тыс. руб. (в 2,3 раза) выше 2021 года.

За 2022 год Обществом получена чистая прибыль в размере 45 851 тыс. руб., что выше 2021 года на 184 307 тыс. руб.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается рост EBITDA, который, в свою очередь, вызван увеличением операционной прибыли в 2022 году.

Показатель Долг (Debt) сформирован за счет отражения операционной аренды (согласно применённому ФСБУ 25/2018) в составе долгосрочных и краткосрочных заемных средствах. По состоянию на 31.12.2021 и 31.12.2022 у Общества отсутствует задолженность по займам и кредитам.

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год. Расчет чистых активов Общества

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за отчетный период представлена в Приложении № 1.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 763 149 тыс. руб. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 45 093 тыс. руб.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица № 5

Показатели	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Стоимость чистых активов	919 561	718 056	763 149
Размер уставного капитала	17 445	17 445	17 445
Разница	902 116	700 611	745 704

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 6

№	Показатель	2020г.		2021г.		2022г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		34,7	100,0	34,9	100,0	14,7	100,0
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	-	0,0	-	0,0	-
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	-	0,0	-	0,0	-
3	Приобретение объектов основных средств	34,7	100,0	34,9	100,0	14,6	99,4
	Инвестиции в нематериальные активы	0,0	-	0,0	-	0,1	0,6
4	Прочие инвестиции	0,0	-	0,0	-	0,0	-

** Доля в структуре капитальных вложений*

В 2022 году приобретено основных средств на сумму 14,6 млн. руб., что ниже значения 2021 года на 20,3 млн. руб.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 7

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	60,2	22,0	-63,5
	Чистая прибыль прошлых лет	0,0	0,0	-
	НДС к возмещению	11,9	4,4	-63,0
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	-
Итого:		72,1	26,4	-63,4

РАЗДЕЛ 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

В 2016 году утверждена дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

В 2022 году АО «Институт Гидропроект» не выплачивало дивиденды.

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

Таблица № 8

Дивиденды	2020г.	2021 г.	2022г.
Всего, в том числе:	97 549,0	62 999,0	-
на обыкновенные акции	97 549,0	62 999,0	-
на привилегированные акции	0,0	0,0	0,0

Раздел 7. Кадровая и социальная политика

7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

7.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «Институт Гидропроект» по состоянию на 31.12.2022 составила 686 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 23 человека (3,5%). Из списочной численности персонала 51,6% мужчин и 48,4% женщин.

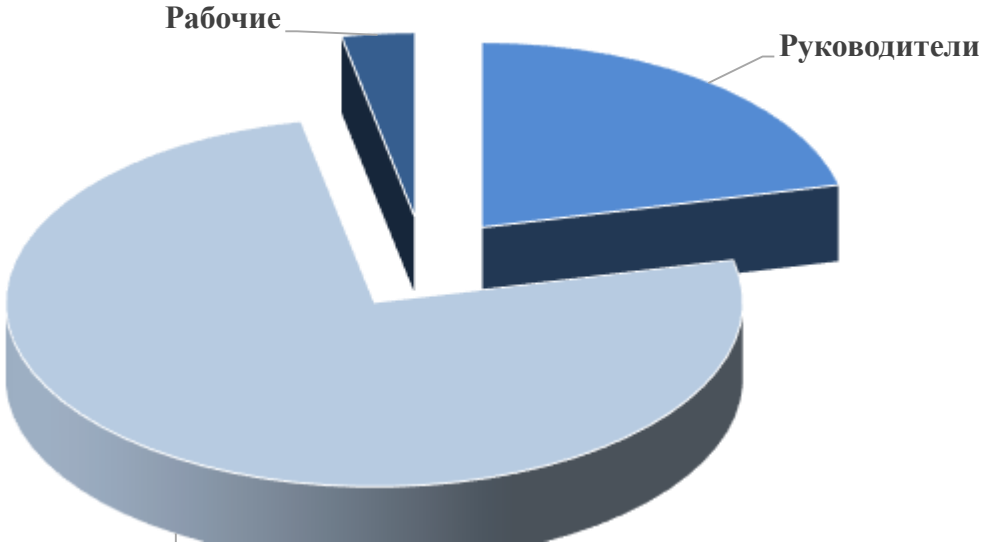
Увеличение списочной численности Общества обусловлено развитием новых компетенций и созданием отдела электросетевого проектирования в 2022 году.

Структура персонала по категориям

Таблица № 8

Категории	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	145	21,0	141	21,3	142	20,7
Специалисты	530	76,8	501	75,5	523	76,2
Служащие	0	0	0	0	0	0
Рабочие	15	2,2	21	3,2	21	3,1
Всего	**690**	**100,0**	**663**	**100,0**	**686**	**100,0**

Структура персонала по категориям за отчетный год, %



В структуре персонала по категориям за последний год существенных изменений не произошло.

7.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год существенных изменений в возрастных категориях работников не произошло. Незначительно увеличивается численность работников старше 50 лет и пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2022 года составляет 48 лет.

Таблица № 9

Возраст	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	72	10,4	67	10,1	69	10,1
От 30 до 50 лет	361	52,3	330	49,8	333	48,5
Старше 50 лет	257	37,3	266	40,1	284	41,4
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	173	25,1	185	27,9	196	28,5
Всего	**690**	**100**	**663**	**100**	**686**	**100**
Средний возраст	**45**		**48**		**48**	

В Обществе работает 196 пенсионеров, что составляет 28,5 % от общей численности работников. По сравнению с 2021 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 6,0%..

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, адаптации, стажировке, прохождению практики студентами профильных ВУЗов, организована работа по наставничеству.

В 2022 году Обществом была организована практика студентов следующих ВУЗов:

- РТУ МИРЭА;
- МСХА имени К.А. Тимирязева;
- НИУ МЭИ;
- НИУ МГСУ.

7.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 10

	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	639	92,6	599	90,4	613	89,4
Среднее профессиональное	28	4,1	38	5,7	41	6,0
Среднее общее	16	2,3	26	3,9	31	4,5
Начальное и основное общее	7	1	0	0	1	0,1
Всего	**690**	**100**	**663**	**100**	**686**	**100**

В 2022 году качественный состав работников Общества в основном остался на уровне предыдущего года.

В 2022 году численность работников с высшим образованием увеличилась на 2,3% по отношению к 2021 году, количество работников со средним профессиональным образованием и средним общим образованием увеличилось на 7,9% и 19,2% по каждой категории соответственно.

Количество работников, имеющих ученую степень – 34 чел., в том числе: 30 кандидата наук и 4 доктора наук.

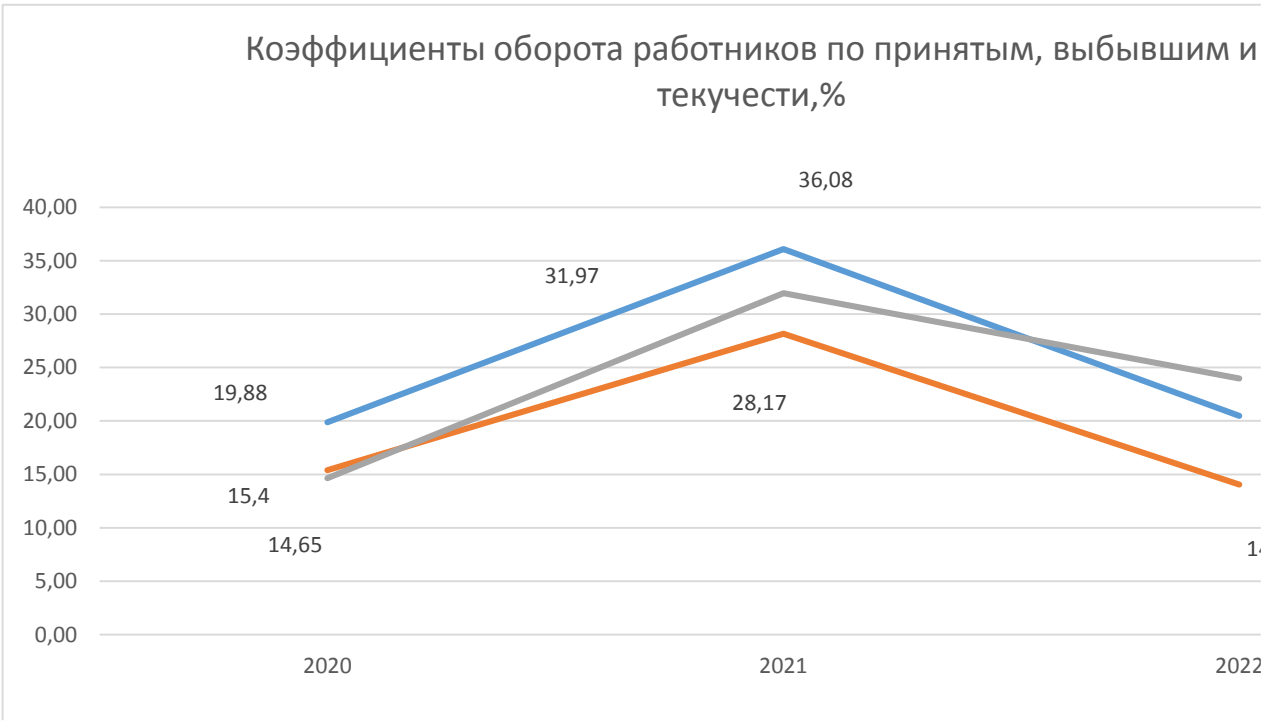
7.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым – 23,98%, по выбывшим – 20,47%. Коэффициент текучести персонала за период 2022 года уменьшился в сравнении с аналогичным периодом 2021 года на 14,12% и составил 14,05%.

Основная доля уволенных работников в возрастной категории от 25 до 35 лет – 26,1%; доля уволенных работников в возрастных категориях до 25 лет – 20,2%; от 35 до 45 лет – 23,1%; от 45 до 55 лет – 7,5%, от 55 лет и старше – 23,1%,

60,5% уволенных составляют мужчины.

32,9% уволенных работников имели стаж работы в Обществе до 1 года; 26,1% – со стажем от 1 года до 3-х лет; 24,6% – со стажем работы от 3-х до 10 лет; 16,4% – 10 лет и более.



Основные причины текучести кадров Общества обусловлены:

– проведением мероприятий по оптимизации численности персонала;

– низким уровнем конкурентоспособности заработной платы при увеличении производственной нагрузки и повышении требований, предъявляемых к уровню квалификации работников.

С целью снижения текучести кадров для удержания сотрудников в Обществе применяются программы социальной поддержки: оплата санаторно-курортного лечения, компенсация расходов на фитнес, выплата материальной помощи, выплаты сотрудникам Общества к праздничной дате – Дню энергетика, единовременное вознаграждение в связи с юбилейными датами, награждение работников и другие. Организовано добровольное медицинское страхование работников Общества, а также негосударственное пенсионное обеспечение.

7.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица № 11

№	Показатель	2020	2021	2022
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	766 398,3	784 450,9	860 998,8
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	91 264	95 043	104 227

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 12,3%, в том числе:

- 2021 год к 2020 году 2,4 %;

- 2022 год к 2021 году 9,8%.

Это связано с проведением индексации окладов и увеличением переменной части заработной платы в связи с ростом объема работ.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 9,7% и в 3,2-7,1 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

7.3. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

В целях обеспечения социальной поддержки работников Общества, создания условий для профессиональной самореализации, развития корпоративной культуры и в целях мотивации работников Общества разработаны и утверждены приказами Генерального директора Общества Положение о социальном обеспечении работников и Положение об обеспечении путевками на санаторно-курортное лечение работников и путевками в детские оздоровительные лагеря детей работников.

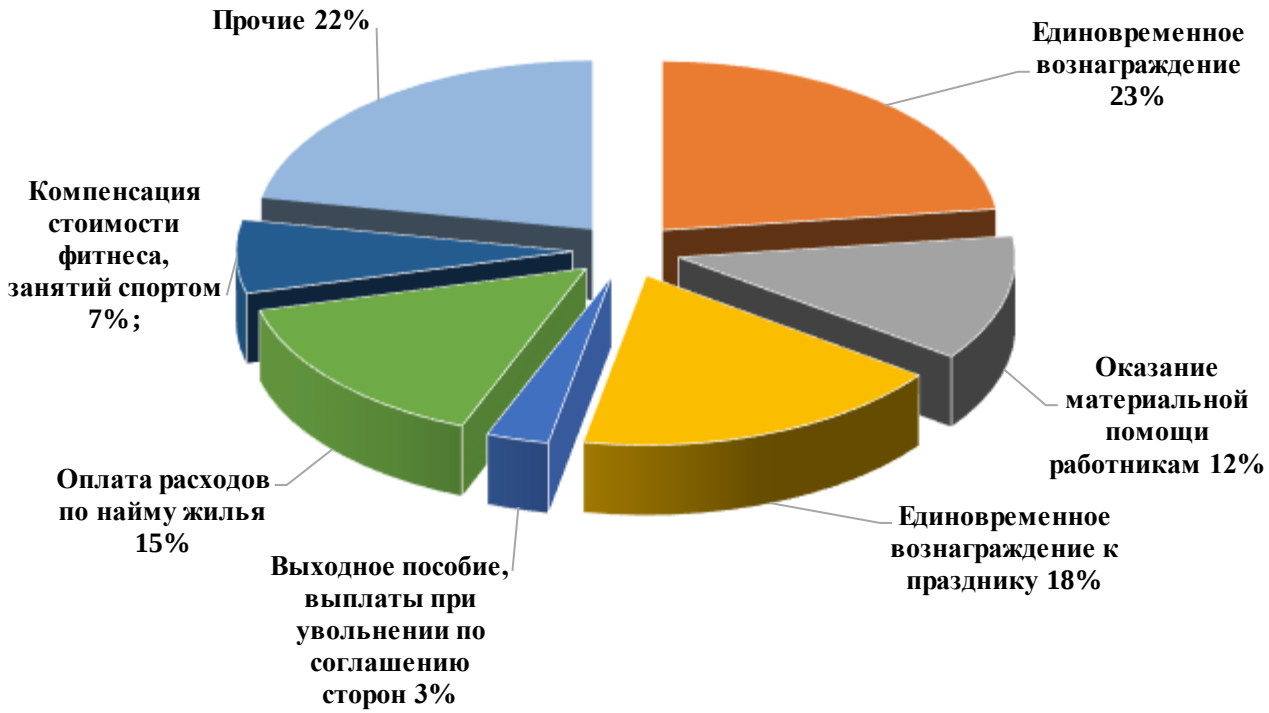
Размеры социальных выплат работникам и порядок предоставления социальных гарантий регулируются указанными Положениями. Решение об оказании материальной помощи работникам Общества принимается комиссией по оказанию материальной помощи по результатам анализа подтверждающих документов и выплачивается на основании приказа Генерального директора Общества.

Таблица № 12

	2020	2021	2022
Социальные расходы, тыс. руб.	10 190,47	10 029,20	11 003,55
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	5 041,54	5 070,67	7 071,70

Перечень и размеры социальных льгот за 2020-2022 годы носят стабильный характер и предоставляются персоналу Общества в полном размере по мере их востребованности.

Структура социальных расходов в 2022 году



В целях оказания поддержки при наступлении особо значимых событий работникам Общества предоставляется материальная помощь, которую в 2022 году получили 44 человека:

- в связи с регистрацией брака - 4 человека;
- в связи с рождением ребенка - 17 человек;
- в связи со смертью близкого родственника - 14 человек;
- в связи с погребением работника Общества - 1 человек;
- в связи с проведенным лечением - 4 человека;
- в связи с тяжелым материальным положением – 4 человека.

Единовременное вознаграждение при награждении корпоративными и ведомственными наградами, а также в связи с юбилейными датами рождения в 2022 году получили 106 работников.

Единовременное вознаграждение, приуроченное к профессиональному празднику День энергетика получили 664 работника Общества.

Для поддержания здорового образа жизни работников Общество частично компенсирует расходы на приобретение абонементов в фитнес-центры и спортивные клубы. В 2022 году за данной компенсацией обратилось 56 работников Общества.

В целях привлечения квалифицированных специалистов Общество компенсирует расходы по найму жилья работникам, приглашенным на работу в Общество и переехавшим в связи с этим из другой местности. В 2022 году компенсация произведена 7 специалистам Общества.

Обществом приобретены новогодние подарки для детей работников в возрасте до 14 лет. В 2022 году подарки получили дети 320 работников.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

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

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Институт Гидропроект»

Место нахождения: 125080, г. Москва, Волоколамское ш., д. 2, эт. 5, пом. I, ком. 12

Почтовый адрес: 125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 2.

Банковские реквизиты: ПАО АКБ «РОСБАНК» БИК 044525256,
к/с 30101810000000000256, р/с 40702810687810000041 в Московском филиале
ПАО АКБ «РОСБАНК» г. Москва

Сведения о государственной регистрации Общества: Общество создано на основании решения о реорганизации в форме выделения АО «Институт Гидропроект» (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС» от 05.11.2008 №1/11)

Дата государственной регистрации: 20.11.2008

Орган, осуществивший государственную регистрацию: МИФНС № 46 по г. Москве

ИНН 7743714777 / ОГРН 5087746440766

Контакты:

Тел. (495) 727-3605, 741-4971, факс (499) 158-0489, 158-0191

e-mail: hydro@hydroproject.ru

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

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Группа Финансы»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: 111020, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9 А, стр. 7

Почтовый адрес: 111020, г. Москва, внутренняя территория городской муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9 А, стр. 7, БЦ «Синица Плаза»

ИНН/ОГРН: 2312145943/1082312000110

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам которого является Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (НП ААС)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11906111114

Контакты:

Телефон (многоканальный): (495) 369-21-20, e-mail: top@gf8.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.gf.rukon.ru

Информация о регистраторе Общества

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС-Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС» от 05.11.2008 №1/11 регистратором Общества утверждено АО «СТАТУС»

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное фирменное наименование: АО «СТАТУС»

Место нахождения: г. Москва, ул. Новохохловская, д. 23, стр. 1, помещ. 1

Почтовый адрес: 109052, г. Москва, ул. Новохохловская, д. 23, стр. 1

ИНН 7707179242 / ОГРН 1027700003924

Контакты: Телефон: +7 (495) 280-04-87; e-mail: office@rostatus.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304 (бессрочная).

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год