

**Акционерное общество
научно-производственное предприятие научно-
исследовательский и проектно-конструкторский институт
геофизических исследований геологоразведочных скважин
АО НПП «ВНИИГИС»**

УТВЕРЖДЕН:

Решением общего собрания акционеров
АО НПП «ВНИИГИС»
Протокол б/н от « 27 » июня 2025 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров АО НПП ВНИИГИС
Протокол № 8 от « 23 » мая 2025 г.

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2024 год**

**Генеральный директор
АО НПП «ВНИИГИС»**



Сергеев А.А.

г. Октябрьский-2025 г.

1. Общие сведения

1.1. Полное наименование: Акционерное общество научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт геофизических исследований геологоразведочных скважин - АО НПП «ВНИИГИС»

1.2. Место нахождения Общества: Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Горького, д. 1.

1.3. Почтовый адрес Общества: 452614, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Горького, д. 1.

1.4. Дата государственной регистрации:
Постановление Главы администрации г. Октябрьский № 129 от 11.02.1998 г.,
Регистрационный № 494.

1.5. Идентификационный номер налогоплательщика - 0265013492

2. Положение акционерного общества в отрасли

АО НПП «ВНИИГИС» представляет собой научно-производственное предприятие, создающее специальные и уникальные методы и технологии геофизических исследований скважин, дополняющие стандартные комплексы ГИС и позволяющие существенно повысить эффективность геофизического сопровождения всех этапов строительства, освоения и эксплуатации нефтяных и газовых скважин. АО НПП «ВНИИГИС» выполняет работы по прямым договорам с нефтяными компаниями и их структурами, горнодобывающими, геофизическими и другими предприятиями России и стран СНГ, зарубежными компаниями и фирмами.

Экономическая ситуация на предприятии за прошедший год складывалась достаточно сложной. Сильное влияние на экономику института оказывали внешние факторы. Осложнение политической ситуации со странами Европейского Союза и США. Внесение нашего предприятия в санкционный список. В связи с чем обострился вопрос по закупке электронных комплектующих и металла в том числе и у российских компаний. Кроме того, наложилось ограничение на вывоз из России высокотехнологичного оборудования. Усложнилась логистика. Что повлекло за собой сложности в выполнении заключенных контрактов и заключении новых договоров.

Нефтяные компании Газпром, Роснефть, Лукойл и др. заинтересованы в новых методах геофизики, позволяющие решать различные задачи, в т.ч. определение текущей нефтенасыщенности, гидродинамические исследования в скважинах. На сегодняшний день подобными технологиями обладают такие фирмы как Компания «Шлюмберже», МНК «Халлибартон».

АО НПП ВНИИГИС остается одним из основных предприятий России, разрабатывающих уникальные технологии для ГИС.

Большие перспективы при совместных работах открываются с выходом на зарубежные рынки, включая страны Ближнего Востока (Оман, Катар, Саудовская Аравия, ОАЭ, Иран и др.). Зайти на эти рынки трудно, но реально. Заинтересованность местных компаний этих стран огромная, но нам необходимо доработать наши технологии и технические средства под их требования, приспособить к их условиям, и тогда все получится.

Ситуация в России по производству ГИС остается крайне напряженной и сложной. Цены на производство работ не только не повышаются, но и падают. Зачастую они находятся на уровне себестоимости работ, особенно в районах Западной Сибири.

Общие тенденции развития отрасли в отчетном году АО НПП ВНИИГИС оценивает как умеренно пессимистичные.

По мнению органов управления общества, тенденции развития АО НПП ВНИИГИС в целом соответствуют общеотраслевой тенденции.

3. Приоритетные направления деятельности общества

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются следующие направления, связанные с основными видами деятельности: разработка теории, методики, аппаратуры, метрологического и петрофизического обеспечения ГИС для изучения геологических разрезов, поисков и разведки месторождений нефти и газа, угля, рудных и нерудных полезных ископаемых, подземных вод, геолого-промышленной оценки запасов, изучение технического состояния разведочных скважин, решении технологических задач их бурения, испытания и разработки и добычи полезных ископаемых на основе широкого применения электронно-вычислительной техники и средств автоматизации, создание высокоэффективных аппаратурно-методических комплексов и технологий для исследования скважин.

4. Информация об объёме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	2024 год	
		Объем потребления в натуральном выражении	Объем потребления (тыс. руб.)
Атомная энергия		0	0
Электрическая энергия	тыс. кВт/час	1091,0	6777,2
Тепловая энергия	тыс. Гкал	994,9	2104,2
Электромагнитная энергия		0	0
Нефть		0	0
Бензин автомобильный	л	12868,9	555,3
Топливо дизельное	л	336,0	16,2
Мазут топочный	тн	0	0
Газ естественный (природный)	куб.м	138,1	1097,0
Уголь		0	0
Горючие сланцы		0	0
Торф		0	0

5. Перспективы развития акционерного общества

Перспективный план развития Общества в настоящее время утвержден на 2025-2026 гг. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Таблица 1. Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2026-2026 гг.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Отчетный год	2025 год	2026 год
Объём продаж (выручка)	тыс. руб.	131188	240000	270000
Производительность труда на 1 работающего	тыс. руб.	55,7	102,3	115,0
Прибыль	тыс. руб.	2061	18000	20000
Соотношение заемных средств и собственных (0,5-0,7)		0,26	0,4	0,5

В планах деятельности на 2025 год предусмотрено усовершенствование ранее созданных технологий и приборов, создание новых более эффективных технологий.

Создаются, внедряются и активно развиваются следующие направления работ:

- радиоактивные методы для изучения геологического разреза скважин и контроля нефтегазонасыщенности;
- пространственные методы изучения и построения моделей геологического строения разрезов;
- исследования в открытом стволе скважин малого диаметра;
- акустические методы для исследования открытого ствола и обсаженных скважин различного диаметра;
- контроль технического состояния колонн и колтюбинговой трубы, качества цементировки скважин;
- прямые методы исследования скважин аппаратурой на кабеле (опробование пластов и гидродинамический каротаж, отбор проб из ствола скважины, отбор керна из стенок скважины, вторичное вскрытие пластов сверлящими перфораторами);
- мониторинг разработки месторождений в процессе добычи при помощи стационарных глубинных измерительных систем;

Создаются и внедряются в производство следующие разработки:

Технологии ВНИИГИС для контроля нефтенасыщенности комплексом радиоактивных методов

Отделом аппаратуры и методики радиоактивного каротажа разработан аппаратурно-методический комплекс импульсных нейтронных методов каротажа для определения коэффициента текущей нефтегазонасыщенности пластов-коллекторов в обсаженных скважинах. Комплекс включает аппаратуру и методы спектрометрического импульсного нейтронного гамма-каротажа (ИНГК-С), углеродно-кислородного или С/О-каротажа, интегрального импульсного нейтронного каротажа в модификациях ИННК и ИНГК, спектрометрического гамма-каротажа (СГК). Приборы ИННК и ИНГК могут дополняться модулями магнитного локатора муфт (МЛМ) и гамма-каротажа (ГК), выполняться в термостойком варианте (до 150–175 °С). В настоящее время комплекс весьма востребован для решения широкого круга геолого-геофизических задач как на месторождениях старого фонда, так и для исследования строящихся скважин.

Так, в течение 2024 года на объектах ПФ «Востокгазгеофизика» ООО «Газпром недра» в шести интервалах двух вновь пробуренных скважин

Ковыктинского газоконденсатного месторождения проведены ГИС методом ИНГК-С общим метражом 3050 м с выдачей заказчику заключений по каждому интервалу.

В ООО «Башнефть-Петротест» в декабре 2024 года передан прибор ЦСП-С/О-90 диаметром 76 мм, предназначенный для одновременной регистрации параметров С/О-каротажа и спектрометрического гамма-каротажа.

Аппаратура ИННК/ИНГК востребована и регулярно поставляется производственным предприятиям России и стран СНГ.

В октябре 2024 года изготовлен 1 прибор ЦСП-2ИННК-43 термостойкостью 150 °С, который передан в ТОО Геофизическая Компания «Каспий» (Республика Казахстан).

В ноябре 2024 года изготовлены 2 прибора ЦСП-2ИННК-43 термостойкостью 120 °С, которые отгружены ООО «Газпром-Комплектация» для дальнейшей передачи в производственные филиалы ООО «Газпром недр».

В рамках заключённого ранее с ООО «Башнефть-Петротест» трёхлетнего договора на проведение технического обслуживания и ремонта скважинных приборов, в течение 2024 года проводились ремонты комплексных скважинных приборов импульсного нейтронного каротажа.

Пользуются устойчивым спросом скважинные приборы радиоактивных и других методов каротажа для исследования неглубоких рудных и угольных скважин малого диаметра.

В конце 2024 года с «Распадской угольной компанией» заключён договор на изготовление и поставку прибора плотностного каротажа 2ГГК-П-48.

Разработанная в последние годы пятизондовая аппаратура спектрометрического нейтронного гамма-каротажа, КСПРК-Ш, реализующая методы трёхзондового спектрометрического нейтронного гамма-каротажа (ЗСНГК), двухзондового нейтрон-нейтронного каротажа (2ННК) и спектрометрического гамма-каротажа (СГК), обладает высокими технологическими возможностями. Разработан и добавлен в комплекс локатор муфт с толщиномером и датчиком давления. Эта аппаратура позволяет полностью реализовать технологию зондирования околоскважинного пространства по комплексу нейтронных методов, определить наличие и фазовое состояние углеводородных флюидов в прискважинной зоне, а также их распределение в радиальном и вертикальном направлениях.

На основе зондирования, осуществляемого с помощью аппаратуры КСПРК-Ш, реализуется технология диагностики нетрадиционных коллекторов.

После многочисленных испытаний, опытно методических и производственных работ на скважинах аппаратура КСПРК-Ш узнаваема у заказчиков и успешно работает в производственном режиме.

Пространственные методы исследований околоскважинного пространства

Во ВНИИГИС продолжаются работы по совершенствованию скважинной сейсмической аппаратуры в плане повышения функциональности, термостойкости (175–200 °С) и использования ее совместно с наземной сейсморазведкой 2Д и 3Д. Расширяется круг задач, решаемых ВСП, не только по изучению структуры околоскважинного пространства, но и по контролю за гидроразрывом пластов, выделению застойных зон нефти в обводненных месторождениях, а также при проектировании мест заложения нагнетательных скважин при эксплуатации месторождений.

ВНИИГИС совместно с ГИТАС первые в России проводят работы методом обращенного годографа (МОГ ВСП), специфика которого позволяет изучать структуру околоскважинного пространства по всему интервалу исследования с его подзбойной частью включительно. Система наблюдений при проведении работ МОГ ВСП заключается в перемещении положений пунктов взрыва при фиксированном положении пунктов приёма – приёмников (от 8 до 100 зондов). По сравнению с работами непродольного ВСП модификация МОГ ВСП позволяет обеспечить более высокое соотношение сигнал-шум и существенное сокращение времени при проведении полевых работ, простоя скважины в 2 раза и увеличение эффективности работ в 2 раза. Всего наработано более 10 объектов, в том числе есть опыт работы в структурах Роснефти, Газпрома и за рубежом.

Совместная интерпретация данных МОГ ВСП и наземной сейсморазведки, а также переинтерпретация данных наземной сейсморазведки позволили выделить маломощные и малоамплитудные пласты, имеющие большое значение в условиях подземных газовых хранилищ.

Для выявления в разрезах скважин продуктивных трещинных коллекторов большое значение приобретает оценка пространственной ориентации трещиноватости пород в околоскважинном пространстве. Во ВНИИГИС разработан нефтяной вариант электрического сканера диаметром 73 мм (АЭСБ-73) повышенной разрешающей способности с 16-секционным фокусированным электродом. Электрический сканер позволяет выделять интервалы трещиноватости и в комплексе с имиджерами FMI (FMS, EMI) отличать вторичную (технологическую) трещиноватость от глубоких возможно насыщенных трещин.

Начались работы по увеличению парка аппаратуры НИПТ-1Ц и дальнейшему её улучшению, для чего выполнены следующие мероприятия:

- заказан опытный образец радиопрозрачного кожуха, для проведения испытания его на одновременное воздействие температуры и давления;
- начались теоретические исследования, направленные на изучение возможности замены стеклопластиковых кожухов аппаратуры НИПТ-1Ц, на радиопрозрачные кожухи из принципиально иного материала, позволяющего уменьшить осевую деформацию в скважинах при воздействии высокого давления и температуры.

Продолжаются научно-исследовательские работы по доработке имеющейся аппаратуры АСПУ-3-51МЦП, начатые в 2023 г., с целью

расширения стандартных геологических задач сейсморазведки. Совершенствование скважинной и наземной аппаратуры позволит создать не имеющие аналогов в российской разведочной геофизике приборы для проведения микросейсмического мониторинга при проведении гидроразрыва пластов. В рамках этой задачи проведены следующие мероприятия:

- собран действующий макет высокоскоростного модема (скважинная и наземная часть) для доработки скважинной аппаратуры АСПУ-3-51МЦП с целью микросейсмического мониторинга данных ГРП;

- проведены лабораторные испытания и отладка высокоскоростного модема, в результате чего была достигнута скорость передачи данных до 2,5 МБит/сек;

- внесены изменения и модернизированы принципиальные электрические схемы скважинной части аппаратуры АСПУ-3-51МЦП;

- проведена отладка и настройка программного обеспечения прямого и обратного канала наземной части модема;

- в настоящий момент проводится написание технологического программного обеспечения для проведения микросеймониторинга при проведении ГРП;

- начались опытные работы по созданию активной системы охлаждения (active cooler) для электронной части приемного модуля АСПУ-3-51МЦП, что позволит проводить сейсмические исследования в условиях высокотемпературных скважин (до 200 °С).

Отделом скважинной сейсморазведки и сейсмоакустики начаты работы по изготовлению и поставке комплекта сейсмической аппаратуры для ВСП АСПУ-3-51МЦП согласно договору с ПАО «Пермнефтегеофизикой» № 641-24 от 18 декабря 2024 г.

Контроль технического состояния нефтегазовых скважин

Электромагнитные дефектоскопы МИД-К обеспечены современной телеметрической системой, позволяющей передавать большие объёмы информации с высокой точностью измерений. МИД-К включают осевой зонд Z, два поперечных зонда (X, Y), зонд ГК, датчик давления и термометр. Аппаратура позволяет определять толщину первой и второй колонн, дефекты, интервалы коррозии и перфорации в двухколонных конструкциях, она используется для мониторинга технического состояния обсадных колонн и НКТ на подземных хранилищах газа (ПХГ) и нефтегазовых скважин.

Особую актуальность в трёх-четырёхколонных конструкциях скважин приобретает проблема раздельного выделения дефектов и определения толщины стенок по каждой колонне в отдельности. Становится актуальным изучение не только третьей, но и четвёртой от оси скважины колонны, а также колонн большого диаметра, до 473 – 508 – 610 мм. ВНИИГИС совместно с ГИТАС успешно реализовывает проект в данном направлении.

Совместно с АО НПФ «ГИТАС» разработан новый прибор МИД-4 для контроля технического состояния скважин до 5-ти колонн включительно с определением толщины стенок 4-х колонн. Дефектоскоп МИД-4 получил широкое применение в странах дальнего зарубежья.

После успешных скважинных испытаний начались поставки автономного варианта магнито-импульсного дефектоскопа МИДа.

Успешно применяются на нефтегазовых месторождениях как отдельным методом, так и в комплексировании скважинной аппаратуры магнитоимпульсные дефектоскопы с азимутальным и радиальным разрешением: МИД-К-ГК-С, МИД-СК-100. В различных модификациях аппаратуры используется от 6 до 12 датчиков.

С распространением в стране и за рубежом колтюбинговых установок, всё большую популярность получает аппаратура «Дефектоскоп-колтюбинг», предназначенная для контроля в реальном времени технического состояния гибких насосно-компрессорных труб (ГНКТ), используемых в колтюбинговых установках. Расширен диапазон исследуемых ГНКТ: 33, 38, 41, 50 мм. Ведутся разработки в создании универсальной головки для дефектоскопа-колтюбинга, которая будет иметь возможность исследовать весь диапазон диаметров ГНКТ.

В целях обеспечения экологической безопасности эксплуатации нефтегазовых месторождений, оценки технического состояния работающей нефтегазовой скважины совместно со специалистами АО НПФ "ГИТАС" разработана специализированная двухмодульная аппаратура ОТСК-ОСЗП для работы через кабель. Она включает в себя все последние разработки в области магнитоимпульсной дефектоскопии и спектрометрического нейтронного гамма-каротажа и состоит из двух комплексов аппаратур: МИД-Сканер (или МИД-4), совмещенный с пятizonдовой аппаратурой КСПРК-Ш. Аппаратура ОТСК-ОСЗП может быть совмещена с любым аппаратурным комплексом диаметром от 48 мм и выше. Для поставки аппаратурно-методического комплекса в зарубежье увеличена термобаростойкость аппаратуры до 150 ° и 110 МПа соответственно. Данный комплекс известен под брендом CCFET в Китае или IRS в странах Ближнего Востока. Проведены испытания новой зондовой части аппаратуры с целью улучшения работы в нефтяных скважинах. В настоящее время аппаратура востребована как в России, так и за рубежом, награждена Первой премией правительства Российской Федерации. Разработан и проходит скважинные испытания автономный вариант аппаратуры ОТСК-ОСЗП.

С целью геофизических исследований в необсаженных поисково-разведочных скважинах на месторождениях твёрдых полезных ископаемых во ВНИИГИС разработана и успешно применяется на различных ГОК переносная шахтная скважинная цифровая аппаратура «ПОРТ» для точного определения мощностей проводящих рудных тел, изучения структур руд, а также угольных пластов (антрацитов).

Для измерения зенитного угла, азимута географического, визирного угла с целью определения пространственного положения оси ствола скважины при бурении и контрольных проверках, при геофизических исследованиях скважин любого типа: вертикальных, наклонных, наклонно-горизонтальных, горизонтальных, необсаженных, бурящихся скважин разработан и применяется инклинометр гироскопический с непрерывной записью в память (для открытого ствола) «ИК-Г-42».

В отделе электромагнитных исследований скважин в 2024 году разработан и изготовлен опытный экземпляр универсального высокотемпературного дефектоскопа для работы в скважинах с температурой до 175 °С.

Продолжены работы по усовершенствованию схемы и программного обеспечения модуля длинного зонда, позволяющего уверенно обследовать скважины с многоколонной конструкцией.

Продолжены работы по усовершенствованию серийной аппаратуры ЭМДС-ТМ-42Е.

Отделом акустических исследований скважин в 2024 году проведены исследования методом волнового акустического каротажа аппаратурой ЗАС-03СИ двух скважин СС1 и КС по 4 выезда на каждую скважину и выдано заключение по всем этапам работ. Исследования скважин проводились для ООО «ЕвроХим-СаратовКалий». По окончании работ был предоставлен отчёт по выполненным работам.

Был произведён ремонт приборов волнового акустического каротажа ПАРУС-48 и ЗАС-03 для компании АК «АЛРОСА».

Поставка аппаратуры акустического каротажа и контроля качества цементирования АКЦ-48 была произведена в ООО «Сервиснефтегаз» в Самарскую область.

Поставка аппаратуры акустического каротажа и контроля качества цементирования ЗАС-03СИ была произведена в ООО «Газпром геотехнологии».

Технологии ВНИИГИС для исследования и добычи трудноизвлекаемых запасов. Сверлящие керноотборники и перфораторы

Продолжаются работы с экспериментальным и опытным образцами сверлящего керноотборника СКТ-3М-30. Завершена доводка экспериментального образца керноотборника, оснащённого системой цангового кернорвателя.

Проводятся стендовые испытания опытного образца керноотборника, оснащенного системой невращающегося эксцентрика и углового отклонения бура на завершающей стадии бурения образца. Проведено опробование указанных керноотборников в скважинах Татарстана. Ведётся доводка и подготовка приборов к проведению дальнейших скважинных работ.

По выданному техническому заданию фирма HeNan Innovation International co., ltd. (Китай) изготовила экспериментальные образцы алмазно-твердосплавных пластин цилиндрической и конической форм. На базе этих пластин были разработаны два типа коронок АСК 42/30 с различной формой установленных резцов. Экспериментальная партия коронок изготовлена в ООО «Буринтех».

В ходе стендовых испытаний и скважинных опробований определены оптимальная схема и система размещения резцов в корпусах коронок АСК 42/30.

В настоящее время ведётся подготовка и изготовление опытной партии коронок этого типа.

В рамках усовершенствования аппаратуры проведена модернизация системы прижатия сверлящего перфоратора ПГСП-3, позволяющая проводить работы в скважинах, обсаженных трубами диаметром 178 мм (7"). Заказ на изготовление модернизированного узла размещён в ООО НПФ «АМК Горизонт-прибор».

В рамках договорных работ осуществлялось изготовление и поставка заказчику запасных частей.

С целью подготовки аппаратуры для поставки заказчику подготовлена техническая документация.

В ООО НПФ «АМК Горизонт-прибор» размещены заказы следующих видов аппаратуры:

- сверлящий перфоратор ПС-112М – 4 изд.
- сверлящий перфоратор ПГСП-2 – 2 изд.
- сверлящий перфоратор ПГСП-3 – 1 изд.
- керноотборник-перфоратор ПКС – 2 изд.
- запасные части и комплектующие к сверлящим керноотборникам и перфораторам.

Изготовлены и подготовлены к передаче заказчику:

- пульт управления СКТ-ПС – 3 изд.
- трансформатор разделительно повышающий – 3 изд.

Проведены стендовые испытания модуля привязки к глубинам ГК ЛН в связке с перфоратором ПС-112М на стенде с кабелем большой длины.

Гидродинамический каротаж приборами на кабеле, опробование пластов и отбор представительных проб

ВНИИГИС успешно поставляет на геофизический рынок параметрический ряд аппаратурно-методических комплексов гидродинамического каротажа (ГДК).

Разработана конструкторская документация и передана для изготовления в ООО НПФ «АМК Горизонт-Прибор» аппаратура малого диаметра ГДК-72 для исследования вертикальных, наклонных и горизонтальных скважин. Конструктивные особенности прибора:

- контролируемое на поверхности усилие на раскрытие прижимной системы (до 100 кг);
- автоматическое отключение привода на раскрытие прижимной системы при достижении заданного усилия;
- наличие аварийного отключения, приводящее к быстрому складыванию прижимной системы, позволяет избежать аварийных ситуаций (прихват прибора);
- широкий диапазон исследуемых скважин: от 100 до 260 мм;
- уникальный электромеханический централизованный шарнирный прижим без сложной гидравлики;
- проточный датчик влагометрии позволяет контролировать состав поступающей жидкости;
- датчик давления для контроля скорости притока по времени; измерение давления в диапазоне 0–69 МПа; использование методики

определения состава поступающей жидкости по кривой восстановления давления;

- последовательное заполнение трёх пробоотборных камер (работа на депрессии); - контролируемое с поверхности открытие клапана пробоотборной камеры на выбранной глубине;

- доставка одной представительной пробы 300 см³ на поверхность.

Разработана конструкторская документация и передана для изготовления в ООО НПФ «АМК Горизонт-Прибор» аппаратура ДИП. Это высокотехнологичный программно-управляемый модульный комплекс, может комбинироваться из большого числа модулей в зависимости от целей и задач работы, а также скважинно-геологических условий. Назначение данных модулей ДИП, предназначенных для гидродинамического каротажа и опробования пластов (ГДК-ОПК), может быть различным: скважинный анализ флюида и определение характера притока, прокачка флюида, отбор представительной пробы флюида в контейнеры и их сохранение при пластовых условиях, также проведение специальных исследований.

ДИП при ГДК-ОПК позволяет:

- получить точные измерения давления и повысить качество отбора представительных проб – этому способствует двойной пакер;

- проводить измерения как вертикальной, так и горизонтальной проницаемости – этому способствует двухпакерный прижимной зонд;

- регулировать скорость отбора флюида из пласта – этому способствует регулятор дебита;

- глубинный насос способствует отбору жидкости из пласта;

- электросветовой спектрометрический анализатор фракционного состава флюида способствует определению процентного содержания фильтрата бурового раствора в пластовом флюиде;

- электросветовой спектрометрический анализатор композиционного состава флюида способствует определению состава ретроградных газов и газового конденсата.

Разработана конструкторская документация и передана для изготовления в ООО НПФ «АМК Горизонт-Прибор» аппаратура ПГМ-36-300 с азотной компенсацией.

Разработана конструкторская документация и передана для изготовления в ООО НПФ «АМК Горизонт-Прибор» аппаратура ПГМ-28-300 в двух исполнениях: кабельный и автономный варианты.

По спецзаказу Министерства атомной промышленности разработан, изготовлены и переданы заказчику пробоотборник проточный ПП-70-400 и стакан-65-100.

Два проекта отдела прямых методов ГИС вошли в ТОП-250 на первом этапе отбора, затем прошли на третий этап акселерационной программы INDUSTRIX:

- проект «Технология «интеллектуальная скважина» для мониторинга режима разработки месторождения и селективного управления добычей по беспроводному каналу связи»;

- проект «Система гидродинамического каротажа и опробования пластов в открытом стволе».

В рамках федерального проекта «Платформа Университетского технологического предпринимательства» совместно с ОФ УГНТУ договорились о разработке экспериментального стенда для испытания испытателей пластов на кабеле на базе ОФ УГНТУ с их финансированием.

Договор с АО «Инжиниринговый центр Кронштадт» на изготовление модулей двухпакерного испытателя пластов ДИП.

Договор на выполнение опытно-конструкторской работы, шифр «Модуль электросветовой» с Казанским федеральным университетом КФУ.

13. Совещания с ПАО Газпромнефть и ПАО Новатэк по вопросу разработки двухпакерного испытателя пластов ДИП.

Специалисты отдела приняли участие в составлении Стандарта «Испытатель пластов на трубах» с ИНТИ.

6. Информация об основных факторах риска, связанных с деятельностью акционерного общества

В качестве основных факторов, влияющих как на состоянии отрасли в целом, так и на деятельность Общества, можно указать:

- внешнеполитические санкции, введенные против России странами Запада;
- неопределенность в стабилизации экономики России и стран ближнего зарубежья, что привело к снижению геологоразведочных работ по всем направлениям;
- резкое сокращение программ по техпервооружению;
- отсутствие госбюджетного финансирования на проведение геологоразведочных работ;
- конкуренция на рынке геофизических услуг между геофизическими предприятиями России.

Рисков, связанных с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество – нет.

Рисков, связанных с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности, либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) – нет.

Рисков возможной ответственности Общества по долгам третьих лиц - нет.

7. Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых крупными сделками

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества

распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не заключалось.

8. Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Сделок, совершенных Обществом в отчетном году, признанных в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не заключалось.

9. Состав Совета директоров Акционерного общества

В 2024 году в соответствии с решением общего собрания акционеров протокол № 1/24 от 24 мая 2024 года в Совет директоров были избраны:

Члены Совета директоров:

Ахметшин Назым Мидхатович, 1949 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019 2020	2019 2024	АО НПП «ВНИИГИС» АО НПП «ВНИИГИС»	Главный геофизик Ведущий научный сотрудник

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.073**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0**

Брякин Игорь Николаевич, 1965, г.р.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	27.04.2022	ООО НПФ «АМК «Горизонт»	Зам. директора по промышленной геофизике
27.04.2022	2023	ООО НПФ «АМК «Горизонт»	Ген. директор
2019	2024	ООО НПФ «Горизонт»	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Васильев Алексей Владимирович, 1984 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	Август 2021	ООО НПФ «ВНИИГИС-ЗТК»	Директор
09.2021	2024	ООО НПФ «Горизонт»	Исполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Даниленко Виталий Никифорович, 1949 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	ведущий научный сотрудник
2019	2024	АО НПФ «ГИТАС»	директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.14**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.047**

Даниленко Владислав Витальевич, 1973 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2024	АО НПП «ВНИИГИС»	зав. отделом

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Машкин Константин Анатольевич, 1972 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	зав. отделом
2019	2024	ООО НПП «ИНГЕО»	Гл. инженер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Перелыгин Владимир Тимофеевич, 1960 г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	11.2021	АО НПП «ВНИИГИС»	ген.директор
11.2021 2019	2024 2024	АО НПП «ВНИИГИС» ООО НПП "ИНГЕО"	зам. ген. директора по науке исполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.049***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.01***

Сафиуллин Гумер Гафиулович, 1937 г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	24.03.2023	АО НПП «ВНИИГИС»	зав. отделом
2019	2024	ООО НПФ «СейсмоСетСервис»	ген. директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.122***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.075***

Сергеев Алексей Александрович, 1977 г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	11.2021	АО НПП «ВНИИГИС»	Первый заместитель генерального директора- главный геофизик
11.2021	2024	АО НПП «ВНИИГИС»	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Иванов Артем Александрович г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2021	2024	ООО НПФ «ВНИИГИС -ЗТК»	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,046**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Эльдеров Альберт Батман Килинжевич, 1972 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2024	ООО «Октябрьский завод каротажного оборудования ВНИИГИС»	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

На основании протокола № 5/24 от 24.05.2024г. Председателем Совета директоров АО НПП «ВНИИГИС» был избран Даниленко Виталий Никифорович.

10. Сведения об исполнительных органах Общества

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

Коллегиальный исполнительный орган – Правление.

Генеральный директор

Сергеев Алексей Александрович, 1977 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	11.2021	АО НПП «ВНИИГИС»	Первый Зам. генерального директора-главный

11.2021	2024	АО НПП «ВНИИГИС»	геофизик Генеральный директор
---------	------	------------------	----------------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Состав коллегиального исполнительного органа Общества - Правления

Председатель Правления:

Сергеев А.А. - генеральный директор

Зам. председателя:

Рубанов В.А. - главный инженер

Члены Правления:

1. Перелыгин В.Т. - зам. генерального директора по науке;
2. Салахов Д.А. - зам. генерального директора по производству;
3. Перелыгин Д.В. - зам. генерального директора по геофизике;
4. Цветкова В.П. - Главный бухгалтер;
5. Даниленко В.В. - заведующий отделом №19;
6. Еникеев В.Н. - заведующий отделом № 34;
7. Епископосов К.С. - зав. лабораторией отдела № 22, Председатель ПК;
8. Машкин К.А. - заведующий отделом № 41;
9. Казакова О.М. - заведующая отделом № 22;
10. Богомоллов П.В. - заведующий отделом № 14;
11. Шакиров А.А. - заведующий отделом № 12;
12. Яруллин Р.К. - заведующий лабораторией №11 отдела №12;
13. Сибагатуллин С.М. - заведующий отделом №17.

11. Основные финансово-экономические показатели Общества

Показатели	2023 г.	2024 г.
Выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг (тыс. руб. без НДС)	181637	131188
Себестоимость продаж	(181115)	(122894)

Прибыль (убыток) от продаж	522	8294
Проценты к получению	210	129
Проценты к уплате	(197)	(3725)
Доход от участия в других организациях	5330	11397
Прочие доходы	30354	15958
Прочие расходы	(34833)	(31835)
Прибыль до налогообложения (балансовая)	1386	218
Налог на прибыль	242	1843
В том числе изменение отложенных налоговых обязательств	255	83
Изменение отложенных налоговых активов	0	0
Чистая прибыль	1628	2061

По сравнению с 2023 годом в текущем году выручка от продаж уменьшилась на 50449 тыс. руб., и расходы по обычным видам деятельности на 58221 тыс. руб. соответственно).

Состояние чистых активов АО НПП «ВНИИГИС»

Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год
Стоимость чистых активов	тыс. руб.	117197	119081
Размер уставного капитала	тыс. руб.	3577	3577

Превышение чистых активов над уставным капиталом на 115504 тыс. руб. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение АО НПП «ВНИИГИС», полностью удовлетворяя требованиям нормативных показателей.

12. Основные положения политики акционерного общества в области вознаграждения и компенсации расходов

В 2023 году совокупный размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров, составил 0 тыс. руб.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления Общества, являются:

- исполнение решений общего собрания акционеров;
- исполнение решений членов Совета директоров Общества;
- эффективное управление Обществом между общими собраниями.

В отчетном году производилась выплата дивидендов за следующий период:

Дивидендный период	Категория (тип) акций	Размер дивиденда на одну акцию (руб.)	Всего начислено/ всего выплачено (руб.)
2023 год	Обыкновенные	0,05	134126,55/ 117893,00
	Привилегированные	0,05	44708,85/ 40823,00
Всего		0,05	178835,40/ 158716,00

Решением общего годового собрания акционеров по итогам 2024 года принято решение выплатить дивиденды в размере 178,8 тыс. руб.

14. Сведения о соблюдении акционерным обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако АО НПП «ВНИИГИС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и получению информации о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

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

15. Утверждение годового отчета

Годовой отчет АО НПП «ВНИИГИС» утвержден Собранием акционеров 27 июня 2025 года.

16. Дополнительная информация для акционеров

Уставный капитал общества составляет 3 576 708 (три миллиона пятьсот семьдесят шесть тысяч семьсот восемь) рублей.

Уставный капитал разделен на 3 576 708 акций.

На величину уставного капитала размещены:

- обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль на сумму 2 682 531 (два миллиона шестьсот восемьдесят две тысячи пятьсот тридцать один) рублей;
- привилегированные акции типа «А» номинальной стоимостью 1 (один) рубль на сумму 894 177 (восемьсот девяносто четыре тысячи сто семьдесят семь) рублей.

Регистратором АО НПП «ВНИИГИС» в соответствии с заключенным договором является Башкирский филиал Акционерного общества «Новый регистратор».

Адрес: 450071, Респ. Башкортостан, г.Уфа, Луганская, д.3

Контактные телефоны регистратора: +7 (347) 287-10-59

+7 (347) 274-04-47

Сведения о лицензии, выданной регистратору:

Профессиональная деятельность АО «Новый регистратор» застрахована в Открытом страховом акционерном обществе «Ингосстрах». [Сертификат №433-048385/16 страхования гражданской \(профессиональной\) ответственности профессионального участника рынка ценных бумаг при осуществлении деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг](#). Размер страхового покрытия составляет 100 млн. руб.

Своим распоряжением от 30.03.2006 года [ФСФР России](#) выдала АО «Новый регистратор» [лицензию № 045-13951-000001](#) на осуществление деятельности по ведению реестра без ограничения срока действия.

Решением Совета Директоров ПАРТАД выдан [сертификат соответствия](#) АО «Новый регистратор» требованиям стандартов регистраторской деятельности ПАРТАД.

По вопросам выплаты начисленных дивидендов можно обращаться:

Адрес: 452614, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Октябрьский, ул.Горького, д.1, кабинет № 231.

Контактные телефоны: 8(34767) 7-15-33

По вопросам получения доступа к информации для акционеров можно обращаться:

Адрес: 452614, Республика Башкортостан, г.Октябрьский, ул.Горького, д.1, кабинет № 117.

Контактные телефоны: 8(34767) 7-28-99