

**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 № 1 от «24» мая 2024г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров АО НПП ВНИИГИС
Протокол № 3/24 от «18» апреля 2024г.

Г О Д О В О Й О Т Ч Е Т
по результатам работы
за 2023 год

**Генеральный директор
АО НПП «ВНИИГИС»**

Сергеев А.А.

г. Октябрьский-2024г.

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, наложился ограничения 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	2023 год	
		Объем потребления в натуральном выражении	Объем потребления (тыс. руб.)
Атомная энергия		0	0
Электрическая энергия	тыс. кВт/час	1186,1	6826,7
Тепловая энергия	тыс. Гкал	1147	2359,2
Электромагнитная энергия		0	0
Нефть		0	0
Бензин автомобильный	л	16584,5	660,5
Топливо дизельное	л	139,4	6,3
Мазут топочный	тн	0	0
Газ естественный (природный)	куб.м	172,5	1241,6
Уголь		0	0
Горючие сланцы		0	0
Торф		0	0
Другое (вода, стоки, в том числе сброс загр. вещ-в в сточные воды)		2157	109,0 31,6

5. Перспективы развития акционерного общества

Перспективный план развития Общества в настоящее время утвержден на 2024-2025 гг. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Таблица 1. Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2023-2025 гг.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Отчетный год	2024 год	2025 год
Объём продаж (выручка)	тыс. руб.	181637	240000	270000
Производительность труда на 1 работающего	тыс. руб.	77,0	102,3	115,0
Прибыль	тыс. руб.	1628	15700	17600
Соотношение заемных средств и собственных (0,5-0,7)		0,08	0,2	0,2

В планах деятельности на 2024 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 цементирования 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

Разработанная в последние годы пятизондовая аппаратура спектрометрического нейтронного гамма-каротажа (КСПРК-Ш), реализующая методы трехзондового 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.

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.

Успешно прошла опытно-промышленное опробование на объектах «Лукойл-Пермь» инновационная разработка – двухзондовый скважинный прибор спектрометрического импульсного многоканального нейтронного гамма-каротажа ЦСП-2ИМКС-73. Прибор построен с применением современных схмотехнических решений и кристаллов на основе бромида лантана. За одну спускоподъемную операцию аппаратура реализует широкий комплекс ядерно-физических методов геофизических исследований скважин: 2-зондовый спектрометрический импульсный нейтронный гамма-каротаж (ИНГК-С), в том числе углерод-кислородный (С/О) каротаж, 2-зондовый импульсный нейтронный гамма-каротаж (2ИНГК), спектрометрический и интегральный гамма-каротаж (СГК, ГК), и может заменить используемый комплекс скважинных приборов ядерно-геофизических методов каротажа для оценки нефтенасыщенности в обсаженных скважинах малого диаметра. Проводится научно-исследовательская разработка по изготовлению варианта данной аппаратуры на кристаллах германата висмута. Идет разработка программного обеспечения для обработки и интерпретации материалов ГИС с целью определения минералогического состава горных пород, количественной оценки органического углерода.

Аппаратура ИННК/ИНГК востребована и поставляется производственным предприятиям России, Казахстана, Беларуси.

В начале 2023 года по заявке ПАО «Самаранефтегеофизика» проведены демонстрационные работы на скважине в Самарской области прибором ЦСП-2ИННК-43 с выдачей заключения по текущей нефтенасыщенности пластов-коллекторов в заказанном интервале исследования.

В течение 2023 года изготовлено 2 прибора ЦСП-2ИННК-43, которые переданы в ООО «Башнефть-Петротест» и ООО «Аленд». Разработана техническая документация для изготовления варианта прибора ЦСП-2ИННК-43 термостойкостью 150 °С по ТЗ ГУП «Узбекгеофизика».

С ООО «Башнефть-Петротест» заключен трехлетний договор на период 2022–2024 гг. на проведение технического обслуживания и ремонта поставленных в 2019 и 2023 году комплексных скважинных приборов импульсного нейтронного каротажа, одновременно реализующих методы 2ИННК, ГК, ЛМ, и стационарного нейтронного каротажа – методы 2НГК, ГК, ЛМ соответственно.

Заключен договор с ООО «Газпром недра» на проведение в 2024 году ГИС методом ИНГК-С на Ковыктинском ГКМ.

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

В феврале 2023 года по техническому заданию АО «Атомэнергопроект» изготовлена и поставлена партия скважинной аппаратуры, в том числе, приборы ЦСП-2ИННК-43, 2ГГК-П-48, КСП-ГК-43.

В марте 2023 года по техническому заданию Акционерного общества «Центрально-Кольская экспедиция» изготовлен и поставлен скважинный прибор 2ГГК-П-48.

В мае 2023 года по техническому заданию АО «Учалинский ГОК» изготовлена и поставлена переносная каротажная лебедка СПО-П-500.

В августе 2023 года по техническому заданию РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина изготовлены и поставлены скважинные приборы КСП-ГК-43 и КМ-43-1.

В ноябре 2023 года по техническому заданию ООО «Распадская Угольная Компания» изготовлен и поставлен комплект из 2 скважинных приборов ГГК-С-43.

В конце ноября 2023 года по техническому заданию АО «Дальневосточное ПГО» (Росгеология) изготовлен и поставлен комплексный скважинный прибор ВПР-ГК-43.

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 2D и 3D. 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 подзабойной частью включительно. Система наблюдений при проведении работ МОГ ВСП заключается в перемещении положений пунктов взрыва при фиксированном положении пунктов приема - приемников (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 позволила выделить маломощные и малоамплитудные пласты, имеющих большое значение в условиях подземных газовых хранилищ.

Начались научно-исследовательские работы по доработке имеющейся аппаратуры ВСП 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: подобрана элементная база для макета высокоскоростного модема для доработки скважинной аппаратуры ВСП с целью микросейсмического мониторинга данных ГРП; созданы принципиальные электрические схемы скважинной и наземной частей макета; внесены улучшения в чертежи печатных плат макета; написано встроенное программное обеспечение прямого канала наземной части модема; создана технологическая программа отладки аппаратуры прямого канала модема; написана встроенная программа генерации тестовых сигналов для скважинной части макета.

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.

В отделе скважинной сейсморазведки и сейсмоакустики продолжаются работы по дальнейшему улучшению имеющейся аппаратуры индукционной наклонометрии НИПТ-1: проведены эксперименты по созданию программного адаптивного фильтра с целью

устранения влияния кривизны корпуса скважинного прибора на его показания; подготовлены материалы по настройке калибровочного устройства для экспериментов с двухчастотным методом; написана подробная инструкция по калибровке скважинного прибора НИПТ-1; проведены опытные работы по увеличению радиальной глубинности кругового сканирующего зондирования для большего охвата околоскважинного пространства.

Отделом проведены работы по изготовлению и поставке электромеханических прижимных устройств ЭМПУ и запасных частей аппаратуры АМЦ-ВСП-3-48 согласно договорам с АО НПФ «ГИТАС».

Контроль технического состояния нефтегазовых скважин

Широкое распространение в России и ряде зарубежных стран, таких как Китай, Казахстан, Белоруссия и страны Ближнего Востока, получили разработанные во ВНИИГИС электромагнитные дефектоскопы ряда ЭМДС и совместно с НПФ «ГИТАС» приборы МИД-К.

Электромагнитные дефектоскопы МИД-К обеспечены современной телеметрической системой, позволяющей передавать большие объемы 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 отдельного выделения дефектов и определения толщины стенок по каждой колонне в отдельности. Становится актуальным изучение не только третьей, но и четвертой 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 «ГИТАС» разработан новый прибор МИД-4 для контроля технического состояния скважин до пяти колонн включительно с определением толщины стенок четырех колонн. Дефектоскоп МИД-4 получил широкое применение в странах дальнего зарубежья.

После успешных скважинных испытаний начались поставки автономного варианта магнитоимпульсного 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, все 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, в НПФ «ГИТАС» совместно со специалистами ВНИИГИС разработана специализированная двухмодульная аппаратура ОТСК-ОСЗП для работы через кабель. Она включает в себя все последние разработки в области магнито-импульсной 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 °С и 110 МПа соответственно. Данный комплекс известен под брендом - ССFET 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 твердых 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 применится инклинометр гироскопический с непрерывной записью в память (для открытого ствола) «ИК-Г-42».

В 2023 году успешно прошел скважинные испытания электромагнитный дефектоскоп ЭМДС-ТМ, разработанный отделом электромагнитных исследований, с сигнальным процессором, работающий на кабеле и имеющий возможность записи данных в память. Прибор имеет дополнительной модуль с длинным зондом, позволяющим уверенно обследовать скважины с многоколонной конструкцией. Начата разработка универсального высокотемпературного дефектоскопа для работы в скважинах с температурой до 175 °С.

Отделом акустических исследований скважин в 2023 году проведены исследования и выдано заключение по акустической цементометрии скважины №1 на Восточно-Ирехской площади для научно-производственного филиала «Оренбурггазгеофизика» ООО «Газпром недра». Исследования проводились в кондукторе диаметром 426 мм аппаратурой акустического каротажа и контроля качества цементирования ЗАС-03СИ со сменным излучателем 140 мм.

Отделом были произведены исследования и выдано заключение по скважине 40049 Ромашкинского месторождения по определению мест прихвата колонны насосно-компрессорных труб после проведения ремонтно-изоляционных работ и нарушения технологии работ при цементировании скважины. Исследования были произведены в НКТ с внутренним диаметром 55 мм аппаратурой ЗАС-ТШ-36. Перед исследованием рычажные центраторы на скважинном приборе были заменены на рессорные из-за опасности прихвата в НКТ.

Был произведён ремонт акустического телевьюера АВ140 производства Люксембург, в связи с отказом производителя от ремонта и поставки запасных частей для данного вида аппаратуры из-за введенных Евросоюзом санкций. Телевьюер был отремонтирован для компании ООО «Полюс-Проект» из г. Красноярск.

Был произведен ремонт аппаратуры акустического каротажа и контроля качества цементирования ЗАС-03 по запросу от ООО «НТЦ Геотехнокин» (год выпуска аппаратура была 2008 года выпуска, т.е. 15 лет без ремонта!

Поставка аппаратуры акустического каротажа и контроля качества цементирования АКЦ-48 была произведена в Российский государственный университет нефти и газа имени академика Губкина и в ООО «Сервиснефтегаз» в Самарскую область, а также аппаратуры волнового акустического каротажа ПАРУС-48 для нужд ООО «Углеразведка» в Якутию.

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, оснащенного системой кангового 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 АСК42/30. В настоящее время ведется подготовка и изготовление опытной партии коронок этого типа.

В рамках усовершенствования аппаратуры проведена модернизация системы прижатия сверлящего перфоратора ПГСР-3, позволяющая проводить работы в скважинах, обсаженных трубами диаметром 178 мм (7"). Заказ на изготовление модернизированного узла размещен 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 ПГСР-2 - 2 изд.; сверлящий перфоратор ПГСР-3 – 1 изд.; керноотборник-перфоратор ПКС – 2 изд.; запасные части и комплектующие к сверлящим керноотборникам и перфораторам; пульт управления СКТ-ПС – 3 изд.; трансформатор разделительно повышающий – 3 изд.

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 трех 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 вошли в ТОП – 250 на первом этапе отбора, затем прошли на третий этап акселерационной программы INDUSTRIX: «Технология «интеллектуальная скважина» для мониторинга режима разработки месторождения и селективного управления добычей по беспроводному каналу связи»; «Система гидродинамического каротажа и опробования пластов в открытом стволе».

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

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 2023 году в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров протокол № 1/23 от 19 июня 2023 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	2019	АО НПП «ВНИИГИС»	Главный геофизик
2020	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	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 геофизики
27.04.2022	2023	ООО НПФ «АМК «Горизонт»	Ген. директор
2019	2023	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	2023	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	2023	АО НПП «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	2023	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	2023	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	2023 2023	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 Гафиуллинович, 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	2023	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	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	Генеральный директор

--	--	--	--

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

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

Султанов Алмаз Музавирович, 1958 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	16.04.2021	ООО НПФ «АМК Горизонт»	Директор
16.04.2021	27.04.2022	ООО НПФ «АМК Горизонт»	Ген. директор
27.04.2022	2023	ООО НПФ «АМК Горизонт»	Советник

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	2023	ООО «Октябрьский завод каротажного оборудования ВНИИГИС»	Директор

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

На основании протокола № 07/23 от 16.06.2023г. Председателем Совета директоров АО НПП «ВНИИГИС» был избран Султанов Алмаз Музавирович.

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 геофизик
11.2021	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	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 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 геофизик
11.2021	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	Генеральный директор

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

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

Заместитель Председателя Правления:

Перельгин 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	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	Зам. ген. директора по науке
2019	2023	ООО НПП «ИНГЕО»	Исполнительный директор

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

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

Члены Правления:

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	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	зав.отделом
2019	2023	АО НППФ «ГИТАС»	ведущий научный сотрудник

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Епископов Карен Саркисович, 1959 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. лабораторией отдела № 22, Председатель ПК

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.054**

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

Еникеев Вилюр Наилевич, 1958 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	2023	ООО НПЦ «Фонд «ЭкоТехнология»	директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.057**

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

Перелыгин Дмитрий Владимирович 1988 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	31.12.2021	АО НПП «ВНИИГИС»	Зам ген. директора по внешнеэкономическим связям
01.01.2022	02.10.2022		И.о. зам. Ген. директора-главный геофизик
03.10.2022	2023		Зам. ген. директора по геофизике

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0**

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

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	2023	ООО НПП «ИНГЕО»	Главный инженер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Казакова Ольга Михайловна, 1966 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»	старший научный сотрудник
2019	2023	ООО НПФ «ВНИИГИС-ТЗС»	Директор

--	--	--	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.025**

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

Сафиуллин Гумер Гафиуллинович, 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	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	зав. отделом
2019	2023	ООО НПФ «СейсмоСетСервис»	ген. директор

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

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

Хаертдинов Рашид Хуснутдинович, 1955 г.р.

Образование: **ср. специальное**

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»	зам. ген. директора по общим вопросам

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0038**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005**

Шакиров Альберт Амирзянович, 1955 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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.051**

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

Цветкова Валентина Павловна, 1958 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»	Гл.бухгалтер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006**

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

Назаров Евгений Александрович, 1955 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	2022	АО НПП «ВНИИГИС»	Главный инженер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0**

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

Яруллин Рашид Калимович, 1947 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. лаборатории

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0**

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

Бабушкин Игорь Петрович, 1966 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	2022	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. лаборатории

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0**

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

11. Основные финансово-экономические показатели Общества

Показатели	2022г.	2023г.
Выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг (тыс. руб. без НДС)	176546	181637
Себестоимость продаж	(172752)	(181115)
Прибыль (убыток) от продаж	3794	522
Проценты к получению	1998	210
Проценты к уплате	0	(197)
Доход от участия в других организациях	11138	5330
Прочие доходы	20659	30354
Прочие расходы	(29894)	(34833)
Прибыль до налогообложения (балансовая)	7695	1386
Налог на прибыль	(19)	242
В том числе изменение отложенных налоговых обязательств	(64)	255
Изменение отложенных налоговых активов	0	0
Чистая прибыль	7676	1628

По сравнению с 2022 годом в текущем году выручка от продаж увеличилась на 5091 тыс. руб., и расходы по обычным видам деятельности на 8363 тыс. руб. соответственно). В процентном отношении изменение расходов (увеличились на 4,8 %)

Состояние чистых активов АО НПП «ВНИИГИС»

Показатели	Ед. изм.	2022 год	2023 год
Стоимость чистых активов	тыс. руб.	116239	117197
Размер уставного капитала	тыс. руб.	3577	3577

Превышение чистых активов над уставным капиталом на 113620 тыс. руб. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение АО НПП «ВНИИГИС», полностью удовлетворяя требованиям нормативных показателей.

12. Распределение прибыли Общества

№п/п	Расчетный период	Ф.И.О. учредителя (участника, акционера)	Доля в уставном капитале (количество акции)	Сумма дивидендов к начислению, руб.
	1	2	3	6
1	2022	АО НПФ «Гитас»	20,06%	107623,14
2	2022	ООО НПФ «Сесмо Сет Сервис»	13,43%	72052,78
3	2022	ООО НПФ «АМК Горизонт»	4,54%	24357,38
4	2022	ООО НПФ «Ингео»	10,47%	56172,20
5	2022	ООО НПФ Фонд ЭКО-Технология	0,69%	3701,89
6	2022	ООО НПФ «Горизонт»	19,28%	103438,39
7	2022	ООО НПФ «Вниигис-ЗТК»	3,50%	18777,72
8	2022	Физ. лица	28,03%	150382,70
9		Всего	100	536506,20

13. 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.)
2022 год	Обыкновенные	0,15	402379,65/ 347597,0
	Привилегированные	0,15	134126,55/ 115865,65
Всего		0,15	536506,2/ 463462,65

Решением общего годового собрания акционеров по итогам 2023 года принято решение выплатить дивиденды в размере 178 835,40 руб. (Сто семьдесят восемь тысяч восемьсот тридцать пять рублей) 40 копеек.

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 24 мая 2024 г. протокол № 1

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