

**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 № 01/21 от «25» июня 2021г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров АО НПП ВНИИГИС
Протокол № 04/21 от «19» мая 2021г.

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2020 год**

**Генеральный директор
АО НПП «ВНИИГИС»**



Перелыгин В.Т.

г. Октябрьский-2021г.

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.

Объемы работ, выполняемые институтом, повысились. Во многом это объясняется заключенными крупными контрактами с ведущими мировыми нефтесервисными компаниями, такими как «Baker Hughes», компаниями работающими в странах Ближнего востока и Китая.

Благодаря высокому уровню разработок продукция нашла применение во многих странах Ближнего Востока (Китай, ОАЭ, Омане, Саудовской Аравии и др.) Америки и Европы. К сожалению, экономический кризис затронул не только предприятия России, но и дальнего зарубежья. Особенно это коснулось стран Ближнего Востока и Китая, где цены на геофизические услуги резко пошли в низ, и как следствие многие предприятия выполняющие сервис вынуждены были сокращать рабочие места и покупку новой техники.

В течении всего года осуществлялись крупные поставки и внедрение геофизической аппаратуры магнито-импульсной дефектоскопии МИД-4 по различным регионам мира. Аппаратура была поставлена в США, Норвегию и Англию.

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

- не стабильность в экономике России, что привело к снижению геологоразведочных работ по всем направлениям;
- снижение программ по техперевооружению, что привело к уменьшению заказов на новые разработки;
- отсутствие государственного финансирования на научные разработки.

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	2020 год	
		Объем потребления в натуральном выражении	Объем потребления (тыс. руб.)
Атомная энергия		0	0
Электрическая энергия	тыс. кВт/час	1160,2	5658,7
Тепловая энергия	тыс. Гкал	1263,81	2275,9
Электромагнитная энергия		0	0
Нефть		0	0
Бензин автомобильный	л	27156,6	969,8
Топливо дизельное	л	311,9	12,1
Мазут топочный	тн	0	0
Газ естественный (природный)	куб.м	182,8	988,9
Уголь		0	0
Горючие сланцы		0	0
Торф		0	0
Другое		0	0

5. Перспективы развития акционерного общества

Перспективный план развития Общества в настоящее время утвержден на 2021-2022 гг. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Таблица 1. Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2020-2022 гг.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Отчетный год	2021 год	2022 год
Объём продаж (выручка)	тыс. руб.	228778	220000	230000
Производительность труда	тыс. руб.	92,6	93,1	94,0
Доля рынка	%	8,1	9,5	10,0
Прибыль	тыс. руб.	49186	8000	10000
Соотношение собственных и заемных средств		2,6	2,7	3,0

В планах деятельности на 2021 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

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. По техническим заданиям ООО «Башнефть-Петротест» в 2019 году изготовлена и поставлена комплексная аппаратура импульсного нейтронного каротажа, одновременно реализующая методы 2ИННК, ГК, ЛМ, и стационарного нейтронного каротажа – методы 2НГК, ГК, ЛМ соответственно. Прибор нейтронного гамма-каротажа выполнен в проходном исполнении, с возможностью стыковки с большинством приборов для исследования нефтегазовых скважин. В 2017 году два прибора ЦСП-2ИННК-43 поступили в «Газпром-Трансгаз Беларусь», а во второй половине 2020 года партия из двух приборов ЦСП-2ИННК-43 отправлена в «Беларусьнефть».

В течение 2018-2019 годов методом ИНГК-С для ПФ «Иркутскгазгеофизика» ООО «Газпром-Недра» исследовано несколько разведочных скважин на газовых месторождениях Иркутской области. К сожалению, в 2020 году в связи с началом пандемии коронавируса, сервисные работы по геофизическим исследованиям нефтегазовых скважин импульсными нейтронными методами временно не велись.

Разработанная в последние годы пятизондовая аппаратура спектрометрического нейтронного гамма каротажа, КСПРК-Ш, реализующая методы трехзондового спектрометрического нейтронного гамма каротажа (3СНГК), 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 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.

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.

Развитие элементной базы позволило в 2020 году создать модификацию аппаратуры индукционной наклонометрии с цифровой обработкой сигналов. В этой модификации сигналы индукционного зонда оцифровываются непосредственно на радиочастоте, и все дальнейшие преобразования выполняются в цифровом виде с помощью высокопроизводительного микроконтроллера. В результате значительно снизилась температурная зависимость параметров, и удалось расширить рабочий температурный диапазон. Применение микроконтроллера также позволило измерять и передавать по каротажному кабелю значения диагностических параметров, таких как частоты и амплитуды сигналов генераторов, флаги ошибок, серийный номер прибора, причём с сохранением обратной совместимости с имеющимися наземными средствами регистрации и обработки. Также удалось реализовать цифровое автоматическое управление скоростью вращения электродвигателя привода зонда, что упростило работу оператора на скважине.

Таким образом, метод ИПТН позволяет выделять не только межпластовые границы в скважине и их пространственное положение, но и может успешно использоваться для выделения вертикально- и субвертикально трещинных коллекторов в разрезах скважин, выбора пластов для гидроразрыва по естественным вертикальным и субвертикальным трещинам, для проектирования оптимальной ориентации заложения наклонно-направленных и горизонтальных скважин, выявления в продуктивных пластах «языков» вертикального обводнения и подтягивания водонефтяного контакта (ВНК) и для решения других промыслово-разведочных задач.

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 ЭМДС-ТМ-42 и совместно с НПФ «ГИТАС» приборы МИД-К. В частности, в Китай поставлено более 50 приборов этого типа в обычном и модульном исполнении.

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 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 «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.

В последние годы проведены исследования и разработаны 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.

Прошёл производственные испытания внутритрубный дефектоскоп «МИД-ПТП». Аппаратура, перемещаясь вместе с потоком (нефть, газ) и сканируя внутреннюю поверхность, позволяет исследовать промышленные трубопроводы для их аттестации с последующим мониторингом, с указанием дефектов и зон коррозии, с представлением количественных диаграмм или таблиц осредненной по окружности толщины трубы в миллиметрах.

По заданию компании Vanguard (Оман) в АО НПП «ВНИИГИС» был разработан и изготовлен комплексный прибор ТСМ-2-120. Аппаратура ТСМ-2-120 состоит из двух модулей: модуля электромагнитного дефектоскопа и модуля волнового акустического каротажа и шумометрии. Прибор позволяет за одну спуско-подъёмную операцию оценить состояние цементного кольца, определить толщину стенок колонны и выявить дефекты первой и второй от оси скважины колонн. Затем при необходимости проводится откачка или закачка жидкости в скважину и повторный каротаж методами термометрии и шумометрии с целью выявления негерметичности изоляции интервалов заколонных перетоков.

По техническому заданию «Волгограднефтегеофизики» были проведены исследования скважины Авиловская 15 по поиску интервала прихвата колонны насосно-

компрессорных труб в добывающей скважине. Исследования были проведены комплексной термшумоакустической аппаратурой ЗАС-ТШ-42 в трубах НКТ с внутренним диаметром 62 мм без остановки добычи в скважине. После обработки данных исследования скважины был найден интервал прихвата НКТ на глубине 4490-4448 м. Прихват произошел из-за отложений барита в межтрубье между колонной НКТ и обсадными трубами.

По заданию Гайского Горно-обогатительного комбината Оренбургской области были проведены исследования аппаратурой акустического каротажа и контроля качества цементирования АКЦ-48УД и аппаратурой гамма-гамма-плотностного каротажа ПАРК-1-36. Исследования были проведены в 4-х скважинах в шахтных горных выработках на различных глубинах для расчета физико-механических свойств горных пород, залегающих в естественно-напряженном состоянии в массиве околоскважинного пространства скважин контрольно-стволового бурения на подземном руднике Гайского медно-колчеданного месторождения по значениям скоростей упругих волн, определенных методом волнового акустического каротажа (ВАК) и плотности пород, измеренной аппаратурой метода плотностного гамма-гамма каротажа ГГК-П. Исследования аппаратурой ГГК-П и расчет ФМС были проведены сотрудниками предприятия ООО НПП «ИГИС». Общий объем исследований в шахтах по каждому методу составил по 700 погонных метров.

Кроме того в 2020 году были поставки одного комплекта комплексной термшумоакустической аппаратуры ЗАС-ТШ-42 в Якутскую топливно-энергетическую компанию и одного комплекта аппаратуры акустического каротажа и контроля качества цементирования АКЦ-48 в компанию «Сервиснефтегаз» в г. Самара, которая приобретала аппаратуру для работы в республике Сирия.

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 пятизондовой аппаратурой КСПРК-Ш. Аппаратура ОТСК-ОСЗП может быть совмещена с любым аппаратурным комплексом диаметром от 48 мм и выше. Увеличена термобаростойкость аппаратуры до 150°C и 110 МПа соответственно. 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.

Разработана также технология мониторинга изменения газонасыщенности подземных объектов хранения газа на основе метода переходных процессов с периодической передачей информации в центр наблюдений.

Технологии ВНИИГИС для исследования и добычи трудноизвлекаемых запасов

Проблемы, возникающие при заканчивании скважин на этапах разобщения пластов и вторичного вскрытия пласта в сложных геолого-технических условиях, позволяют

относить эту ситуацию как проблему трудноизвлекаемых запасов. Во ВНИИГИС разработана технология вибрационного воздействия на тампонажную смесь в процессе цементирования скважин, создаваемого дебалансным вибратором на каротажном кабеле ВЭМС-Д.

Положительные результаты работ, проведенных вибраторами ВЭМС-Д на месторождении Шанли КНР и 20 скважинах месторождения Узень Казахстана, свидетельствуют об эффективности метода и эксплуатационной надежности аппаратуры.

Остается неизменной необходимость применения щадящих методов вторичного вскрытия в условиях, когда сохранение качества разобщения, достигнутого в процессе крепления, приобретает первостепенное значение. Разработанный во ВНИИГИС аппаратный ряд сверлящих перфораторов ПС-112М, ПГСР-2, ПГСР-3 позволяет выполнять широкий спектр задач при вводе в эксплуатацию и ремонте скважин. Для вскрытия карбонатных коллекторов с ухудшенными фильтрационными свойствами и продуктивных объектов с глубокой зоной кольматации разработан сверлящий перфоратор ПГСР-3, позволяющий выполнять более протяженные каналы диаметром 20 мм, глубиной до 300 мм. По результатам опробований проведена модернизация гидравлической системы прибора, обеспечивающая возможность применения в наклонно-направленных и горизонтальных скважинах. Продолжаются работы по созданию малогабаритного перфоратора, предназначенного для вскрытия боковых отводов, забуриваемых в скважинах старого фонда и бурящихся скважин, обсаженных трубами диаметром 114, 127 и 140 мм.

Гидродинамический картаж приборами на кабеле, опробование пластов и сверлящие керноотборники

На сегодняшний день ВНИИГИС успешно поставляет на геофизический рынок параметрический ряд аппаратно-методических комплексов гидродинамического каротажа (ГДК) и опробования пластов: АГИП-К, АГИС-Б и АИПД-7-10.

Для отбора герметичных проб жидкости и газа на заданной глубине ВНИИГИС в своем арсенале имеет пробоотборники ПГМ-36-300, ППГ-36-300, СПГ-65. Для проведения гидродинамических исследований скважин в дополнение к пробоотборнику ПГМ-36-300 разработан автономный манометр МТГ-25.

Дальнейшее развитие получил автономный пробоотборник ПГМ-36-300А для горизонтальных и наклонных скважин. Эти пробоотборники в специальных контейнерах крепятся между трубами НКТ, затем при помощи наземного ремонтного оборудования связка труб НКТ и пробоотборников спускается в интервал испытания или добычи продукции.

В связи с возросшими требованиями к отбору качественных глубинных проб пластовой нефти и газа, которые заключается в двух моментах: подтверждение качества работы оборудования и подтверждение корректности условий отбора, каждый контейнер пробоотборников снабжен датчиком давления и температуры с соответствующими электронными схемами. Данные с контейнера могут передаваться как по проводной системе измерения, так и беспроводной, с момента загрузки пробоотборника в лубрикатор и до момента лабораторной оценки качества пробы. Для транспортировки пробы для дальнейшего исследования разработан баростойкий транспортировочный контейнер с термостатом, обеспечивающий температурный режим пробы такой же, как в условиях нахождения в скважине. В процессе транспортировки данные о состоянии пробы в реальном времени передаются по сотовым каналам связи в центр исследования пластовых проб.

Такие вопросы, как отбор проб в межколонном пространстве, азотная компенсация отбираемой пробы, стали актуальными. ВНИИГИС совместно с ПАО Татнефть в настоящее время проводит работы по внедрению новой линейки пробоотборников для

работы в межколонном пространстве. В интервал испытания пробоотборник спускается или на каротажном кабеле, или на скребковой проволоке, или крепится в байпасе. Требования к этим пробоотборникам существенно отличаются: диаметр скважинного прибора не более 28 мм, объем пробы не менее 300 мл, длина не более 2000 мм. В настоящее время проводятся пуско-наладочные работы на эксплуатационных скважинах ПАО Татнефть.

Все этапы добычи углеводородного сырья сопровождаются информационным обеспечением специализированными промысловыми геофизическими службами. Процесс проведения измерений, когда скважина эксплуатируется погружными насосами, не представляет сложности: в этом случае информационные сигналы передаются на дневную поверхность со скважины по кабелю питания насоса. Но более 70% скважин оснащены подземным добычным оборудованием с наземным расположением привода. Информацию о параметрах эксплуатации этих скважин можно получить или косвенным путем, что имеет свои существенные недостатки, или путем остановки скважины и спуска в пространство между обсадной и эксплуатационной колоннами исследовательских приборов, что не способствует повышению рентабельности добычи нефти. Ситуация еще больше усугубляется, когда скважина эксплуатируется по технологии одновременно-раздельной добычи (ОРД). Из положения выходят применением автономных скважинных приборов, которые регистрируют данные в процессе работы скважины, но доступ к этой информации возможен только после поднятия прибора и добычного оборудования на поверхность, что, конечно, не эффективно. Альтернативой вышесказанному является применение беспроводных систем телеметрии (БСТ).

Дальнейшее развитие технологии БСТ связано с информационным обеспечением гидроразрыва пластов (ГРП) и многостадийного гидроразрыва.

Технология ГРП используется нефтяниками с прошлого века. Вначале это была только обработка ПЗП. Далее, с переходом месторождений в частные руки и массовым бурением горизонтальных скважин, появилась технология МГРП. В коллекторы теперь закачиваются тонны проппанта, даже во вновь бурящиеся скважины. Но, как известно, количество всегда переходит в качество, а качество может быть и отрицательным. Появилась насущная необходимость информационного обеспечения ГРП, т. е. контроль за процессом гидроразрыва. Опыт общения с предприятиями, владеющими технологиями МГРП, показал необходимость обновления информации со скважины при ГДИС 1 раз в секунду. Использование кабельных систем передачи информации при ГРП почти невозможно. Нами была предложена технология беспроводной передачи данных. Автономный манометр, который снабжен передатчиком данных системы БСТ. Через определенные расстояния колонна НКТ снабжена муфтами с встроенными приемопередатчиками (ретрансляторами) БСТ. Ретрансляторы обеспечивают скорость передачи с частотой обновления информации в 1 секунду.

Для повышения информативности и качества образцов горных пород, отбираемых сверлящими керноотборниками, а также обеспечения соответствия их размерности стандарту исследования керна колонкового бурения проводятся испытания экспериментального образца сверлящего керноотборника СКТ-ЗМ2, предназначенного для отбора образцов диаметром 30 мм, длиной до 55 мм. Ведется подготовка к производству опытных образцов этого прибора, опробование которых намечено на осень текущего года. Продолжаются работы по керноотборнику для отбора образцов керна диаметром 38 мм и малогабаритного сверлящего керноотборника МСК, предназначенного для исследования скважин диаметром от 142 мм до 170 мм.

Успешно применяется при исследовании технического состояния обсаженных скважин старого фонда и при проведении ремонтных работ сверлящий керноотборник

ПКС-112, позволяющий отбирать образцы обсадных труб и цементного камня в скважинах, обсаженных трубами диаметром 140–168 мм.

Технология глубинного промыслового мониторинга разработки месторождений

В настоящее время, системы геофизического контроля процесса добычи нефти получили новый стимул к развитию в связи с повсеместным применением совместной эксплуатации нескольких объектов разработки одной скважиной. Для возможности контроля выработки запасов по каждому объекту разработки скважины, была разработана телеметрическая система гидродинамических исследований скважин ТМС ГДИС «Арлан», позволяющая производить сбор необходимых параметров в режиме реального времени с помощью геофизических датчиков, размещенных на погружном добывающем оборудовании. Технология позволяет вести мониторинг ключевых параметров объекта разработки в режиме реального времени под работающим ЭЦН без извлечения оборудования из скважины, с формированием архивных данных на удаленном сервере.

Технология применяется на месторождениях ОАО «Роснефть» и «РН-Удмуртнефть».

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 техперевооружению;
- 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 2020 году в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров протокол № 1/20 от 27 августа 2020 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		
2015	2019	ПАО НПП «ВНИИГИС»	главный геофизик отдела
2019	2020	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		
2015	2020	ООО НПФ «АМК «Горизонт»	Зам. директора по промышленной геофизике
2017	2020	ООО НПФ «Горизонт»	Директор (совместительство)

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		
2013	2015	ООО НПФ «ВНИИГИС-ЗТК»	Начальник информационно-технологической службы-ведущий инженер-механик

2015	2020	ООО НПФ «ВНИИГИС-ЗТК»	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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	ведущий научный сотрудник
		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		
2015	2020	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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	зав. отделом

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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС» ООО НПП "ИНГЕО"	ген.директор 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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС» ООО НПФ «СейсмоСетСервис»	зав. отделом 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		
2015	2016	АО НПФ «ГИТАС»	зам.директора
2015	2016	ПАО НПП «ВНИИГИС»	инженер-геофизик (совместительство)
2016	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	Первый заместитель генерального директора- главный геофизик

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		
2015	2020	ООО НПФ «АМК Горизонт»	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		
2015	2020	ООО «Октябрьский завод каротажного оборудования ВНИИГИС»	Директор

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

На основании протокола № 07/20 от 28.08.2020г. Председателем Совета директоров ПАО 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

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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС» ООО НПП «ИНГЕО»	ген. директор директор

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

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

Состав коллегиального исполнительного органа Общества - Правления

Председатель Правления:

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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС» ООО НПП «ИНГЕО»	ген.директор директор

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

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

Заместитель Председателя 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		
2015	2016	АО НПФ «ГИТАС»	зам.директора
2015	2016	ПАО НПП «ВНИИГИС»	инженер-геофизик (совместительство)
2016	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	Зам. генерального директора по геофизическим работам

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

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

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			
2015		2020		АО НПП «ВНИИГИС» АО НПП «ГИТАС»	зав.отделом 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		
2015	2020	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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	зав. отделом

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

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

Кнеллер Леонид Ефимович, 1952 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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	Главный научный сотрудник

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.105***

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

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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	зав. отделом

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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	старший научный сотрудник
		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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	зав. отделом
		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		
2015	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	зам. ген. директора

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		
2015	2020	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		
2015	2020	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		
2015	2017	ПАО НПП «ВНИИГИС»	ИО зам ген. директора по производству-главный инженер
2017	2020	АО НПП «ВНИИГИС»	Главный инженер

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

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

11. Основные финансово-экономические показатели Общества

Показатели	2019г.	2020г.
Выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг (тыс. руб. без НДС)	244533	228778

Себестоимость продаж	205860	199516
Прибыль (убыток) от продаж	38673	29262
Проценты к получению	1194	1839
Проценты к уплате	0	0
Доход от участия в других организациях	3038	6864
Прочие доходы	24116	61380
Прочие расходы	57351	50159
Прибыль до налогообложения (балансовая)	9670	49186
Налог на прибыль	1773	8987
В том числе изменение отложенных налоговых обязательств	-7	-163
Изменение отложенных налоговых активов	0	0
Чистая прибыль	7897	40199

По сравнению с 2019 годом в текущем году выручка от продаж уменьшилась на 15755 тыс. руб., и расходы по обычным видам деятельности на 6344 тыс. руб. соответственно). В процентном отношении изменение расходов (уменьшились на 3,1

Состояние чистых активов АО НПП «ВНИИГИС»

Показатели	Ед. изм.	2019 год	2020 год
Стоимость чистых активов	тыс. руб.	61188	98557
Размер уставного капитала	тыс. руб.	3577	3577

Превышение чистых активов над уставным капиталом на 94980 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	2019	АО НПФ «Гитас»	19,10%	204844,50
2	2019	ООО НПФ «Сесмо Сет Сервис»	13,43%	144098,40
3	2019	ООО НПФ «АМК Горизонт»	4,54%	48710,70

4	2019	ООО НПП «Ингео»	10,47%	112344,30
5	2019	ООО НПЦ Фонд ЭКО-Технология	0,69%	7368,30
6	2019	ООО НПФ «Горизонт»	19,28%	206877,00
7	2019	ООО НПФ «Вниигис-ЗТК»	3,50%	37605,30
8	2019	Физ. лица	28,99%	311163,90
9		Всего	100	1073012,40

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

В 2020 году совокупный размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров, составил 1 350 000 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.)
2019 год	Обыкновенные	0,30	804759,30/ 714169,20
	Привилегированные	0,30	268253,10/ 165026,70
Всего		0,30	1073012,40/ 879195,90

Решением общего годового собрания акционеров по итогам 2020 года принято решение выплатить дивиденды в размере 1073,0 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 25 июня 2021 г. протокол № **01/21**

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 № 316.

Контактные телефоны: 8(34767) 7-28-99