

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы

за 2021 год



АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2022

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

■ УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
АО «Газпроектинжиниринг»
03.06.2022 г.
Протокол № 1 от 03.06.2022 г.

■ ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
АО «Газпроектинжиниринг»
13.04.2022 г.
Протокол № 3 от 13.04.2022 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2021 год

■ Генеральный директор
(тел. 8 (473) 226-45-01, E-mail: s.belyy@gasp.ru)



Белый С.Н.

■ Заместитель генерального директора
по экономике и финансам
(тел. 8 (473) 226-34-45, E-mail: l.mochenova@gasp.ru)



Моченова Л.Н.

■ Главный бухгалтер
(тел. 8 (473) 226-65-33, E-mail: e.rebrikova@gasp.ru)



Ребрикова Е.А.

ОГЛАВЛЕНИЕ

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.....	4
I.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА	4
I.2. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ.....	4
I.3. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	12
I.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ...	13
II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2021 ГОДУ	18
III. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	20
IV. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2021 ГОДУ.....	22
IV.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2021 ГОДУ	22
IV.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	23
IV.3. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ.....	24
IV.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	25
IV.4.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА	25
IV.4.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА.....	26
IV.4.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ	32
IV.4.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2021 ГОДУ	35
IV.5. ПЕРСОНАЛ	36
IV.6. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	38
IV.7. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ	40
IV.8. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	43
IV.9. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА	46
V. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	50
VI. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	51
VII. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА.....	52
VIII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	53
IX. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	58
X. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	59
XI. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	60

XII. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ.....	62
XIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ.....	63
XIV. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА.....	64
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ.....	65

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

I.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

Компания АО «Газпроектинжиниринг» это:

- более 50 лет профессиональной деятельности, из которых более 20 лет – в газовой отрасли;
- крупнейшая по объемам выполняемых работ и численности проектно-инжиниринговая Компания Центрально-Черноземного региона;
- один из основателей и член Ассоциации Проектных Организаций (АСПО) нефтегазового комплекса; член Союза строителей Воронежской области, Союза проектировщиков России;
- более 1000 человек опытных специалистов, способных разработать самый современный проект, отвечающий требованиям любого заказчика, а также мировым стандартам в сфере проектирования и инжиниринговых услуг, 41 специалист Компании внесен в Национальный реестр специалистов в области организации выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации;
- новейшие материально-техническая база, средства автоматизации производства, планирования, учета и контроля проектных работ, которые позволяют выпускать качественную документацию в кратчайшие сроки.

Компания осуществляет техническую деятельность, являясь участником СПО Ассоциация «Инженер-Изыскатель», СПО Ассоциация «Инженер-Проектировщик», Ассоциация «СПО «ВГАСУ-строй», в соответствии с лицензиями, действующими как на территории Российской Федерации, так и на территории Республики Беларусь, а также системой менеджмента качества, функционирующей на основе стандартов ИСО 9001:2015, СТО Газпром 9001-2018.

I.2. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ

Начало деятельности Общества относится к 1967 году, когда приказом № 337 Министра электронной промышленности от 10 июня был образован комплексный проектно-конструкторский отдел Московского государственного союзного проектного института.

На базе проектно-конструкторского отдела Московского государственного союзного проектного института приказом Министра электронной промышленности от 14.02.1968 № 76 был образован филиал Московского государственного союзного проектного института, который с 01 января 1971 года (приказ Министра электронной промышленности от 30.12.1970 №23) преобразован в самостоятельное предприятие – Воронежский государственный союзный проектный институт.

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.07.1992 № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных и муниципальных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества»

Воронежский государственный союзный проектный институт был преобразован в АООТ «Воронежэлектронпроект».

В 1995 году контрольный пакет (51,12%) акций АООТ «Воронежэлектронпроект» приобретен ДООАО «Оргэнергогаз» ОАО «Газпром» (изменение наименований общества: 14.06.2011 – ОАО «Оргэнергогаз», 21.06.2017 – АО «Оргэнергогаз», 06.12.2017 – АО «Газпром оргэнергогаз»). С октября 2007 года (в результате изменения размера уставного капитала) и по настоящее время размер участия АО «Газпром оргэнергогаз» в уставном капитале Общества составляет 77,88%.

25 ноября 1996 года на внеочередном общем собрании акционеров было принято решение об изменении названия на Дочернее открытое акционерное общество «Газпроектинжиниринг» (сокращенное наименование – ДООАО «Газпроектинжиниринг»).

ДООАО «Газпроектинжиниринг» зарегистрировано Администрацией города Воронежа 10.12.1996 года и выдано Свидетельство за № 3661/112229.

В соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о ДООАО «Газпроектинжиниринг» за основным государственным регистрационным номером 1023601529533, что подтверждается Свидетельством, выданным Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Воронежа 10 июля 2002 года.

17 мая 2019 года решением годового общего собрания акционеров были утверждены Устав Общества в новой редакции и новое фирменное наименование Общества – Акционерное общество «Газпроектинжиниринг» (протокол от 17.05.2019 № 1).

Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 12 по Воронежской области 05.06.2019 года были выданы Лист записи Единого государственного реестра юридических лиц о новом наименовании Общества:

- полное фирменное наименование - Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»,
- сокращенное фирменное наименование - АО «Газпроектинжиниринг»

и свидетельство, подтверждающее постановку Общества на учет в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 13 по Воронежской области с 28.12.1992 с присвоением идентификационного номера налогоплательщика – 3661001457 с кодом причины постановки на учет – 366101001.

Юридический адрес (место нахождения): Российская Федерация, 394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, 119.

Почтовый адрес: Российская Федерация, 394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, 119.

Адрес электронной почты: ruk@gasp.ru

Адрес сайта: <http://www.gasp.ru>

АО «Газпроектинжиниринг» действует на основании Устава Общества в редакции, утвержденной годовым общим собранием акционеров 17 мая 2019 года (протокол от 17.05.2019 №1).

Уставный капитал Общества сформирован за счет эмиссии акций и на конец 2021 года составляет 12 120 900 рублей. Уставный капитал состоит из 242 418 обыкновенных акций номинальной стоимостью 50 рублей каждая.

Привилегированных акций нет.

По данным регистратора АО «СТАТУС», осуществляющего ведение реестра владельцев ценных бумаг Общества, в список владельцев ценных бумаг Общества по состоянию на 31.12.2021 включены:

- 1 юридическое лицо: АО «Газпром оргэнергогаз» – 77,88%;
- 41 физическое лицо, из которых:
 - владеющих 5% и более уставного капитала – 1 физическое лицо – Белый Сергей Николаевич - 16,75%;
 - владеющих менее 5% уставного капитала – 40 физических лиц – 5,37%.

ПАО «Газпром» доли в уставном капитале Общества не имеет, АО «Газпроектинжиниринг» также не имеет доли в уставном капитале ПАО «Газпром».

Добавочный капитал Общества: размер добавочного капитала на начало 2021 года составил 82 157 тыс. руб., на конец 2021 года – 82 140 тыс. руб., в том числе: результат переоценки внеоборотных активов – 82 230 тыс. руб. (дооценка стоимости основных средств по результатам переоценки на конец 1996 года и дооценка стоимости земельных участков по результатам переоценки на 31.12.2019 года); разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли – (-90) тыс. руб.

Код общества по ОКПО (Общероссийский классификатор предприятий и организаций) – 07609075.

Коды видов деятельности АО «Газпроектинжиниринг» по ОКВЭД:

71.12.1	42.21	62.02	71.12.12	71.12.53
18.12	42.22.2	63.11.1	71.12.13	71.20.1
18.14	43.22	71.11	71.12.41	
41.20	62.01	71.12	71.12.45	

Таблица 1

Основные виды деятельности Общества, осуществляемые на основании разрешительных документов

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
1. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	Ассоциация «Объединение организаций, выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер–Изыскатель»	Имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов: а) капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
		<p>3 (третий) уровень ответственности (имеет право выполнять инженерные изыскания, стоимость которых не превышает 300 000 000 рублей)</p> <p>3 (третий) уровень ответственности (имеет право принимать участие в заключении договоров подряда на выполнение инженерных изысканий с использованием конкурентных способов заключения договоров не превышает 300 000 000 рублей)</p>
2. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер–Проектировщик»	<p>Имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов:</p> <p>а) капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)</p> <p>б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)</p> <p>4 (четвертый) уровень ответственности (имеет право выполнять подготовку проектной документации, стоимость которых по одному договору подряда на выполнение проектной документации составляет 300 000 000 рублей и более)</p> <p>4 (четвертый) уровень ответственности (имеет право принимать участие в заключении договоров подряда на подготовку проектной документации с использованием конкурентных способов заключения договоров, если предельный размер обязательств по таким договорам составляет 300 000 000 рублей и более)</p>
3. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	Ассоциация «Саморегулируемая организация «ВГАСУ-Межрегиональное объединение организаций в системе строительства» Ассоциация «ВГАСУ-Строй»	<p>Имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров:</p> <p>а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);</p> <p>б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)</p> <p>4 (четвертый) уровень ответственности по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд (ВВ) возмещения вреда до 10 млрд руб.</p>

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
		(2 000 000 руб.) 4 (четвертый) уровень ответственности по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд (ОДО) обеспечения договорных обязательств до 60 млн руб. (200 000 руб.)
4. Лицензия Регистрационный номер 1070 от 10.12.2012 действует бессрочно	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Разработка и производство средств защиты конфиденциальной информации Производство средств защиты конфиденциальной информации
5. Лицензия Регистрационный номер 1899 от 10.12.2012 действует бессрочно	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Деятельность по технической защите конфиденциальной информации
6. Лицензия Регистрационный номер 1642 Н от 25.11.2013 действует бессрочно	Управление ФСБ России по Воронежской области	Деятельность по разработке, производству, распространению шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, выполнению работ, оказанию услуг в области шифрования информации, техническому обслуживанию шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств (за исключением случая, если техническое обслуживание шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, осуществляется для обеспечения собственных нужд юридического лица или индивидуального предпринимателя)
7. Лицензия Регистрационный номер 36-Б/00007 от 24.03.2014 действует бессрочно	МЧС Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	На осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожарной и охранно-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ
8. Заключение о состоянии измерений в лаборатории № 981.06/33	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт)	Выполнение измерений в закрепленной области деятельности

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
от 16.04.2019 по 16.04.2022	ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Воронежской области»	
9. Заключение № 2423/2019 (4168) об организационно-технической готовности организации к ведению работ от 23.10.2019 по 23.10.2022	ООО «Газпром газнадзор»	1. Проектно-изыскательские работы 2. Осуществление функций Генерального подрядчика (только в части работ по КИТСО и САЗ) 3. Земляные работы, в т.ч. геодезические работы (только в части работ по бурению скважин при проведении инженерных изысканий) 4. Монтаж и пуско-наладка систем и средств обеспечения и безопасности газовых объектов, сигнализации и взаимных устройств, в том числе КИТСО и САЗ, АСПТ и КЗ, ПС, КИП и А, АСУ ТП, ЭХЗ смонтированных трубопроводов и оборудования, сооружений и средств связи (в т.ч. ВОЛС, РРЛС), средств телемеханики (ТМ) (только в части монтажа и пуско-наладки КИТСО и САЗ, кроме пуско-наладки электротехнических установок и оборудования, наружных электрических сетей, напряжением до 1 кВ включительно) 5. Общестроительные работы (только в части работ по КИТСО и САЗ, кроме сварочно-монтажных работ)
10. Лицензия ВРЖ 00201 ВЭ на право пользования недрами от 21.04.2009 по 01.04.2029	РОСНЕДРА	С целевым назначением и видами работ: добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения базы отдыха «Иволга»
11. Аттестат соответствия первой категории № 0000928-ПП от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Разработка предпроектной (прединвестиционной) документации
12. Аттестат соответствия первой категории № 0000869-ГП от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Выполнение функций генерального проектировщика
13. Аттестат соответствия первой категории № 0001969-ПР от 3.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Разработка разделов проектной документации для объектов строительства 1-4 классов сложности: 1. генеральный план и транспорт 2. архитектурные решения 3. строительные решения 4. внутреннее инженерное оборудование, внутренние сети и системы (тепло-, водо-, газоснабжения, канализации, отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, электроснабжения,

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
		электрооборудования, электроосвещения, связи, радиофикации, телевидения) 5. наружные сети и системы (тепло-, водо-, газоснабжения, канализации, электроснабжения, связи, радиофикации, телевидения) 6. технологические решения 7. охрана окружающей среды, инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций, обеспечению пожарной безопасности, организация строительства
14. Специальное разрешение (Лицензия) № 33130/3762 от 26.12.2016	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь	Осуществление деятельности по обеспечению пожарной безопасности: - проектирование систем автоматической пожарной сигнализации, систем оповещения о пожаре и управление эвакуацией, систем автоматического пожаротушения, систем противодымной защиты
15. Специальное разрешение (Лицензия) № 33033/37200000003025 от 20.06.2021	Министерство внутренних дел Республики Беларусь	Осуществление охранной деятельности: - проектирование средств и систем охраны
16. Специальное разрешение (Лицензия) № 33133/3855-1 от 12.02.2018	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь	Перечень работ и услуг, составляющих вид деятельности: 1. проектирование объектов магистральных газопроводов 2. проектирование объектов газораспределительной системы и газопотребления 3. проектирование (разработка технологического раздела) котельных с паровыми котлами с давлением пара не более 0,07 МПа и водогрейными котлами с температурой нагрева воды не выше 115 °С

Подразделения АО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов, а также компаний, по отношению к которым Общество является головной организацией, по состоянию на 31.12.2021 года представлены в таблице.

Таблица 2

АО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов на 31.12.2021

Подразделения Общества	Адрес места нахождения
1	2
АО «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
Филиал АО «Газпроектинжиниринг» в г. Ростове-на-Дону	344037, г. Ростов-на-Дону, 18 Линия, 96/84, офис 1
Филиал АО «Газпроектинжиниринг» в г. Санкт-Петербурге	196158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д.28, Лит. «А», пом. 805
Представительства	
Представительство АО «Газпроектинжиниринг» в Республике Беларусь	Республика Беларусь, 220113, г. Минск, Логойский тракт, д.15, корп. 4, каб. 205
Обособленные подразделения	
Отдел сертификации в г. Москве	117342, г. Москва, ул. Обручева, д.34/63, стр. 3
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Ставрополе	355008, г. Ставрополь, ул. Гражданская, д.2 Б
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Томске	634061, г. Томск, ул. Дзержинского, д.8
Отдел по проектным работам в г. Южно-Сахалинске	693010, г. Южно-Сахалинск, ул. имени П.А. Леонова, д. 38
Отдел по техническому сопровождению объектов в г. Тобольске	626157, г. Тобольск, 7 мкр., д.30
Отдел по проектным работам в г. Нижнем Новгороде	603000, г. Нижний Новгород, ул. Новая, д. 10, помещение П10
База отдыха «Иволга»	Воронежская область, Рамонский район, Воронежское лесничество
Дочерние организации	
ООО «Медцентр ДАО ГПИНЖ»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
ЧУ ДПО «Учебный центр «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
ООО «СпецГазПроект»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
Зависимые общества	
ООО «Газпроектинжиниринг Сахалин»	693010, г. Южно-Сахалинск, ул. имени П.А. Леонова, д. 38, офис 617

I.3. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Таблица 3

Сведения об акциях АО «Газпроектинжиниринг»:

Категория:	обыкновенные
Форма ценных бумаг:	именные бездокументарные
Номинальная стоимость одной акции:	50 (пятьдесят) рублей
Количество ценных бумаг:	242 418 штук
Объем ценных бумаг:	12 120 900 рублей
Регистрационный номер:	1-04-40620-А
Дата регистрации:	02.07.2008

■ Орган, осуществивший государственную регистрацию:

Региональное отделение РОФСФР России в Юго-Западном регионе.

Акции АО «Газпроектинжиниринг» не допущены к обращению на рынке ценных бумаг, они не участвуют в торгах или на специализированных аукционах.

ПАО «Газпром» не владеет акциями Общества.

■ Держатель реестра акционеров АО «Газпроектинжиниринг»

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

Сокращенное наименование держателя: АО «СТАТУС».

Свидетельство о государственной регистрации № 066.193 от 20.06.1997

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ от 04.07.2002

ИНН/КПП 7707179242 / 772201001

Оказывает услуги по ведению реестра владельцев ценных бумаг на основании лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, выданной ФКЦБ России 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.

Место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Новохоловская, д. 23, стр. 1, пом.1

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

Телефон: 8 (495) 280-04-87

Место нахождения (почтовый адрес) Воронежского филиала: 394036, г. Воронеж, ул. Феоктистова, д. 4, тел.: (473) 264-44-47

■ Раскрытие информации

Обществом регулярно и своевременно публиковалась на сайте в сети интернет и в ленте новостей информационных агентств, которые в установленном порядке уполномочены на проведение действий по раскрытию информации на рынке ценных бумаг, вся необходимая информация в соответствии с Положениями Банка России от 30.12.2014 № 454-П и от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Адрес страницы в сети интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=15877>.

У Общества отсутствует обязанность по раскрытию информации в форме сообщений о существенных фактах.

I.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выбранная маркетинговая стратегия дифференциации направлений деятельности способствует сохранению устойчивых позиций в нефтегазовой отрасли, и дает возможность расширения в иных сегментах рынка.

При этом нужно учитывать, что проектные организации, как один из важных субъектов рынка строительства и рынка инжиниринговых услуг, находятся в сложной ситуации. С одной стороны, и в мировой, и в российской экономике можно наблюдать ускорение темпов внедрения инноваций, повышение требований к качеству строительных объектов, а с другой, как ответ на внешние вызовы, усиливается рост проблем технологических, финансово-экономических и организационно-управленческих, что можно определить, как стадию реформ, требующую анализа.

Деятельность проектных организаций, являясь частью инвестиционно-строительного рынка, испытывает на себе весь спектр изменений, касающихся строительной отрасли в целом, характеристика которой представлена далее.

На рисунке 1 представлена структура выручки от реализации ТОП - 30 проектных и инжиниринговых компаний Российской Федерации. В рейтинг вошли крупнейшие организации, для которых проектирование и инжиниринг является основным видом экономической деятельности.

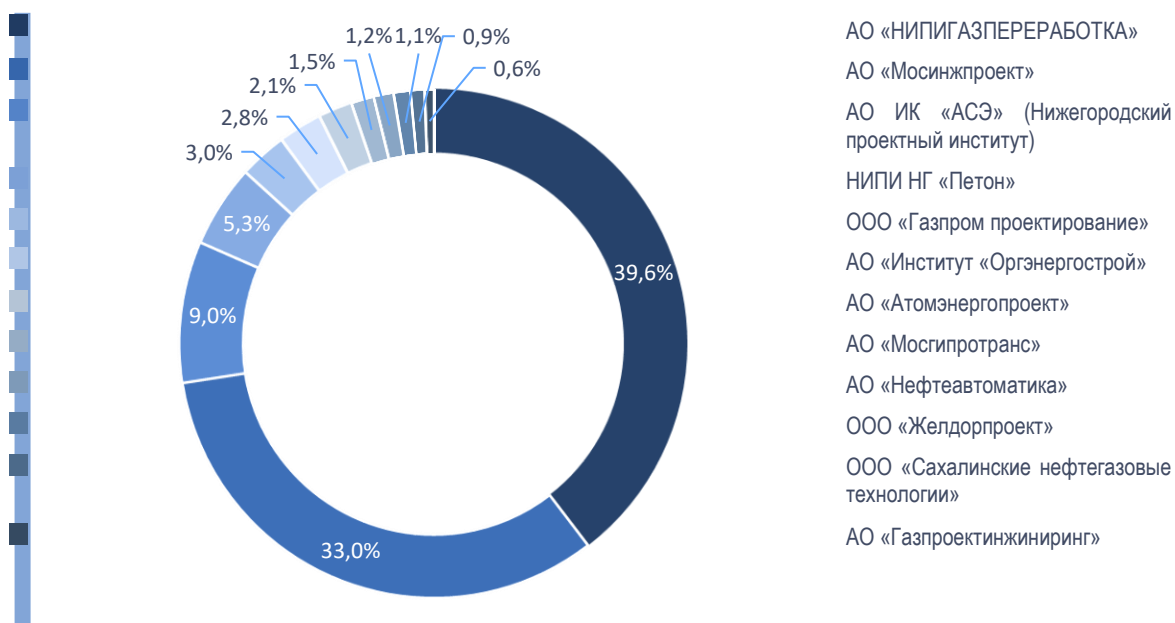


Рис.1 Структура выручки от реализации ТОП - 30 проектных и инжиниринговых компаний Российской Федерации.

Объективные трудности современного рынка проектирования связаны как с экономической ситуацией, так и с качеством предоставляемых услуг.

Большинство предприятий проектно-изыскательской отрасли, присутствующих на рынке проектирования относятся к предприятиям малого и микробизнеса.

В результате появляется большое количество игроков на рынке, выполняющих работы очень низкого качества с неоправданно низкими ценами, вследствие чего ухудшаются финансовые показатели у добросовестных игроков рынка.

Следствием сложившейся ситуации становится снижение средней цены контракта, рост числа участников отрасли, увеличение количества контрактов, снижение объема закупок, что в целом приводит к активной конкурентной борьбе среди компаний, не вошедших в первую половину ТОП -30.

■ «Нефтегазовый сегмент рынка»

В «нефтегазовом сегменте» в 2021 году продолжилось укрепление государственного сектора на рынке проектирования и строительства объектов нефтегазовой отрасли.

Таблица 4

Основные компании-подрядчики на рынке проектных услуг

Головная организация	Компания - подрядчик
ПАО «Газпром»	ООО «Газпром проектирование»
	АО «Газпроектинжиниринг»
	АО «Газпром промгаз»
	ООО «Газпромнефть НТЦ»
	ООО «Красноярсказпром Нефтегазпроект»
ПАО «Лукойл»	ООО «Лукойл-Инжиниринг»
	ООО «Лукойл – НижегородНИИнефтепроект»
ПАО «НК «Роснефть»	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»
	ООО «РН-ВащНИПИнефть»
	ООО «РН-УфаНИПИнефть»
	ООО «Самара НИПИнефть»
ПАО «Транснефть»	ООО «НИИ Транснефть»
	АО «Гипротрубопровод»
Прочие	ОАО «НИПИГАЗ»
	ООО «НИПИ НГ «Петон»
	ПАО «Омскнефтехимпроект»
	ООО «СургутНИПИнефть»

Для обеспечения развития и поддержания технического состояния производственных активов, Группа компаний ПАО «Газпром» направляет значительные средства на реализацию инвестиционных программ. На 2020 - 2021 годы приходится снижение инвестиционной программы ПАО «Газпром», но при этом отмечается рост инвестиций в рамках программы на капитальное строительство для финансирования приоритетных проектов, направленных на реализацию стратегических задач компании.

В 2021 году инвестиции были направлены в основном на реализацию ряда проектов:

- развитие центров газодобычи на полуострове Ямал и на Востоке России;
- газотранспортной системы в Северо-Западном регионе страны;
- продолжение строительства газопровода «Сила Сибири»;

■ а также проекты, обеспечивающие пиковый баланс газа.

АО «Газпроектинжиниринг» обладает необходимыми базой и опытом в проектировании объектов административного назначения на объектах ПАО «Газпром».

В целом высокое качество продукции, комплексность выполнения работ и высокий уровень компетентности и профессионализма, в сочетании с такими внешними благоприятными возможностями, как потенциальный рост рынка, репутация, предоставляют Обществу возможность для усиления своих позиций и дальнейшего развития.

В 2021 году Компания приняла участие в реализации многих важных для страны задач. А именно:

- Выполнение комплексной целевой программы ПАО «Газпром» по проектированию систем безопасности объектов.
- Обеспечение бесперебойной работы Единой системы газоснабжения страны, выполняя проекты по реконструкции ДКС-1,2 Оренбургского НГКМ, Глебовского ПХГ в республике Крым, Осиповичского ПХГ в республике Беларусь.
- Реализация приоритетного направления для ПАО «Газпром» - Программы газификации регионов Российской Федерации, взяв на себя обязательства по выполнению проектных и изыскательских работ в Калужской, Ленинградской, Ростовской областях.

В рамках «Сахалинского проекта», Общество продолжает осуществлять строительный контроль на дожимной компрессорной станции объединенного берегового технологического комплекса нефтегазовой компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», с использованием технологий информационного моделирования. А также оказывает содействие в разработке концепции на новых месторождениях «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»

Компания уверенно развивает и внедряет в проекты информационное моделирование. Это является нашим очевидным конкурентным преимуществом не только в системе ПАО «Газпром», но и в других отраслях экономики. Использование 3D-моделирования значительно повышает эффективность совместной работы проектной организации и строительной компании.

■ «Иные сегменты рынка»

В иных сегментах АО «Газпроектинжиниринг» позиционирует свою продукцию как высокотехнологичную и инновационную относительно конкурентов. Основанием для этого является накопленный с использованием современных технологий опыт выполнения проектных работ и безупречная репутация предприятия.

Проектирование с использованием технологий лазерного сканирования, беспилотной фотограмметрии, многомерного моделирования позволяет компании оставаться в числе лидеров среди современных проектных институтов. Такой подход на порядок повышает качество проектных работ и нашу конкурентоспособность.

Основным направлением работ в иных сегментах является архитектурное проектирование.

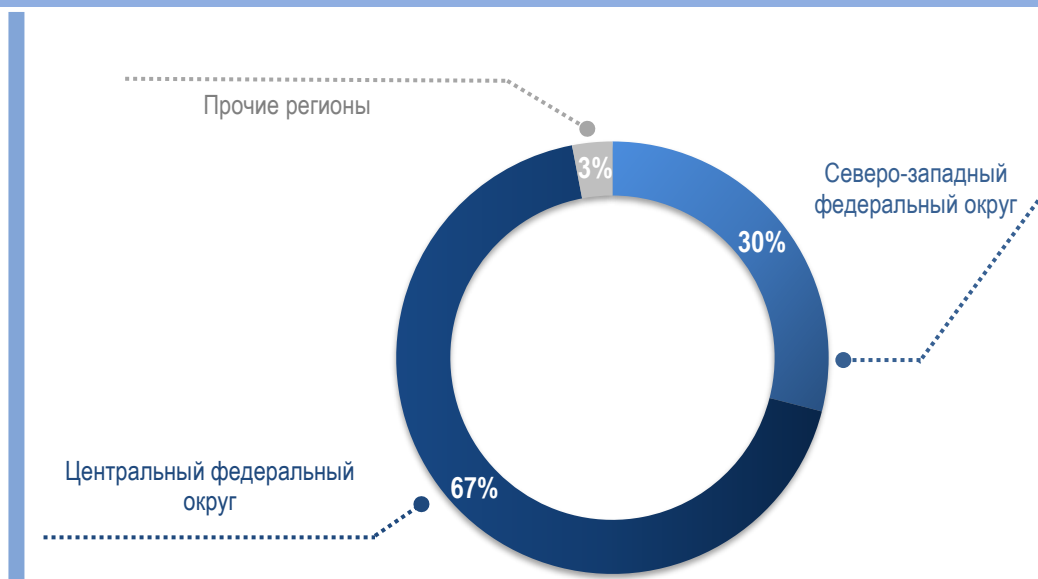


Рис. 2. Распределение рынка архитектурного проектирования по регионам

В сегменте «Архитектурное проектирование» заказчики предпочитают работать с проверенными компаниями, имеющими значительный опыт в данном направлении.

Для коммерческой сферы несвойственно осуществлять выбор подрядчика на конкурсной основе, это прерогатива государственных заказов. Тем не менее, на рынке появляется достаточное количество новых проектных компаний, которые вступают в борьбу, стремясь получить интересные заказы не столько ради прибыли, сколько ради собственного портфолио. Если посмотреть на структуру рынка, то конкуренция традиционно высока в сфере проектирования жилых объектов. Менее остро она ощущается в проектировании нежилых объектов гражданского назначения.

Компания сегодня обладает необходимой базой и опытом в проектировании объектов гражданского назначения для ПАО «Газпром» и других заказчиков. На сегодняшний день данная деятельность является одним из конкурентных преимуществ компании и благодаря этому

АО «Газпроектинжиниринг» привлекается к участию в масштабных проектах: «Спортивно-культурный комплекс в городе Ухта», разработка проектно-сметной документации по объекту «Административное здание ООО «Газпром трансгаз Махачкала», Дом приема официальных гостей «Ачипсе», «Жилой комплекс в городе Воронеже», медицинские учреждения РЖД и многое другое.

Еще одним направлением в иных сегментах является участие в развитии Сахалинской области. Главными проблемами, сдерживающими реализацию экономического потенциала Сахалинской области, являются ее инфраструктурная изоляция от остальной части Российской Федерации и наиболее развитых российских рынков, неблагоприятные инженерно-строительные условия большей части территории, высокая капиталоемкость ведущих отраслей экономики.

Развитие области реализуется в соответствии с утвержденной стратегией, которой предусмотрен следующий сценарий:

- модернизация социальной инфраструктуры, включая образование, здравоохранение, социальную защиту, культуру, физическую культуру и спорт, жилищный сектор, обеспечивающая формирование комфортных условий жизни населения;

- модернизация инфраструктурных отраслей, направленная на преодоление инфраструктурных ограничений развития экономики и создание условий для ускоренного экономического развития регионов;
- масштабное технологическое обновление и модернизация производств;
- развитие новых секторов экономики, обеспечивающих глубокую степень переработки сырья и максимальное использование преимуществ, связанных с географическим положением и природными ресурсами области.

Используя данные сценарные условия, АО «Газпроектинжиниринг» ведет работу по проектированию Сахалинского индустриального парка (СИП), который представляет собой комплекс производственных, складских, социально-бытовых, административных и иных зданий и сооружений, обеспеченных общей инженерной и транспортной инфраструктурой. Выполняются проектно-изыскательские работы по объектам «Административно-офисные здания для компаний ООО «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» и ООО «Газпром добыча шельф» в городе Южно-Сахалинске». Также планируется участие в проектировании объектов спортивной инфраструктуры, включающих в себя универсальный спортивный комплекс, ледовую арену, центр водных видов спорта.

Успешно развивающимся направлением в 2021 году является сотрудничество с компанией ПАО «СИБУР Холдинг». Выполнение работ для химической отрасли ведется в рамках реализации стратегии развития Компании, направленной на диверсификацию производства.

II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2021 ГОДУ

Приоритетные направления деятельности АО «Газпроектинжиниринг» в 2021 году были направлены на реализацию конкурентных преимуществ, обеспечивающих стабильное развитие, и повышение экономической эффективности, в частности:

1. Обеспечение проектно-сметной документацией объектов капитального строительства, входящих в инвестиционную программу ПАО «Газпром»:

- выполнение комплексных целевых программ ПАО «Газпром» по системам безопасности;
- разработка проектной документации для нового строительства, реконструкции и капитального ремонта по объектам линейной части магистральных газопроводов, подземных хранилищ природного газа, дожимных компрессорных станций и архитектурно-строительных объектов, в том числе на территории Республики Беларусь.

2. Технический и ценовой аудит проектно-сметной документации для АО «Газстройпром».

3. Оказание инжиниринговых услуг «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»:

- разработка проектной документации для нового строительства, реконструкции и капитального ремонта по морским и береговым производственным и архитектурно-строительным объектам;
- комплексное сопровождение строительства на основе «цифрового актива».

4. Оказание инжиниринговых услуг ПАО «СИБУР Холдинг»:

- разработка документации на техническое перевооружение ООО «Запсибнефтехим» и АО «Воронежсинтезкаучук».

5. Расширение портфеля заказов:

- участие в конкурсных процедурах ООО «СИБУР-Кстово».

6. Развитие и внедрение технологий информационного моделирования:

- комплексное применение технологий информационного моделирования;
- формирование электронного архива подлинников проектно-сметной документации с применением технологии подписания документов усиленными квалифицированными электронными подписями;
- внедрение современных ИТ-решений по сопровождению строительства: порталное решение для формирования единой информационной среды.

7. Реализация требований Технической политики:

- обеспечение эффективного функционирования системы управления качеством;
- совершенствование технологии организации работы по разработке проектной документации и оказания инжиниринговых услуг;
- применение информационного моделирования на различных стадиях жизненного цикла объектов капитального строительства.

8. Оптимизация бизнес-процессов:

- мониторинг показателей эффективности деятельности АО «Газпроектинжиниринг», контроль рентабельности;
- оптимизация расходов АО «Газпроектинжиниринг»;
- совершенствование организационно-управленческой структуры АО «Газпроектинжиниринг»;
- контроль исполнения бюджетов АО «Газпроектинжиниринг».

III. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Совет директоров АО «Газпроектинжиниринг» в период между собраниями акционеров представлял интересы акционеров и в пределах своей компетенции осуществлял общее руководство и контроль за деятельностью Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Работа совета директоров Общества в отчетном периоде проходила по утвержденному плану на 2021 год и была построена на основе Федерального закона «Об акционерных обществах», Федерального закона «О рынке ценных бумаг», нормативных правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, Устава АО «Газпроектинжиниринг», Положения о совете директоров АО «Газпроектинжиниринг», утвержденного годовым общим собранием акционеров 17 мая 2019 года (протокол от 17.05.2019 № 1) и решений годового общего собрания акционеров.

Советом директоров в период с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года было проведено 7 заседаний и рассмотрено 20 вопросов по различным аспектам работы акционерного общества.

Среди основных вопросов, рассмотренных советом директоров в отчетном периоде, можно выделить следующие:

- О рассмотрении основных итогов производственно-хозяйственной и финансово-экономической деятельности Общества в 2020 году;
- О рассмотрении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределении прибыли Общества за 2020 год;
- О рассмотрении размера, порядка и сроков выплаты дивидендов за 2020 год;
- О рассмотрении результатов проверки Общества аудитором и ревизионной комиссией Общества за 2020 год;
- О рассмотрении кандидата в аудиторы Общества на 2021 год;
- О подготовке к годовому общему собранию акционеров Общества;
- Об участии АО «Газпроектинжиниринг» в учреждении общества с ограниченной ответственностью;
- Об определении размера оплаты услуг аудитора АО «Газпроектинжиниринг»;
- Об избрании генерального директора АО «Газпроектинжиниринг»;
- Об утверждении Бюджета доходов и расходов АО «Газпроектинжиниринг» на 2022 год.

Федеральным законом «Об акционерных обществах» совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово-хозяйственной деятельности.

В соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» протоколы заседаний совета директоров доступны акционерам Общества, владеющим не менее чем одним процентом голосующих акций Общества, по их требованию.

Деятельность совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось.

На протяжении отчетного периода все члены совета директоров Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

IV. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2021 ГОДУ

IV.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2021 ГОДУ

Выручка от реализации товаров, работ, услуг Общества от всех видов деятельности составила 3 940 млн руб. Себестоимость текущего года по всем видам деятельности – 3 226 млн руб. Чистая прибыль текущего года составила 37 млн руб., что полностью соответствует плановой величине прибыли. Среднесписочная численность персонала (включая сотрудников базы отдыха «Иволга» и внешних совместителей) составила 1076 человек.

Таблица 5

Основные показатели работы Общества в 2021 году

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год отчет	2021 год		Отклонение от 2020 года	
				план	отчет	+,-	%
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8=6/4*100
1	Среднесписочная численность	чел.	1040	1058	1076	36	103
2	Инвестиционная программа АО «Газпроектинжиниринг»	млн руб.	40	178	86	46	215
3	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	млн руб.	3 398	3 121	3 940	542	116
4	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	млн руб.	-2 790	-2 425	-3 226	436	116
5	Управленческие расходы	млн руб.	-574	-675	-668	94	116
6	Прибыль от продаж	млн руб.	34	20	46	12	135
7	Прочие доходы (+) и расходы (-)	млн руб.	15	32	6	-9	40
8	Прибыль до налогообложения	млн руб.	49	52	52	3	106
9	Отложенные налоговые активы, обязательства, прочее	млн руб.	10	0	-0,5	-10,5	-
10	Налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	млн руб.	-24	-15	-15	-9	63
11	Чистая прибыль отчетного года	млн руб.	35	37	37	2	106
12	Расходы из чистой прибыли	млн руб.	4	2	2	-2	50

IV.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Приоритетными направлениями производственной деятельности Общества в 2021 году являлись работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли и работы по проектированию объектов систем безопасности.

Таблица 6

Направления производственной деятельности Общества

Наименование вида деятельности	Объемы выполненных работ			
	2021 год		2020 год	
	млн руб.	удельный вес (%)	млн руб.	удельный вес (%)
1	2	3	4	5
Работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли	794	20,2	681	20,0
Работы по проектированию объектов систем безопасности	2 052	52,1	2 007	59,1
Проекты ГК СИБУР	100	2,5		
Проект Сахалин	905	23,0	643	18,9
Специальные проекты и работы	46	1,2	30	0,9
Цифровой инжиниринг и ИТ	29	0,7		
Инжиниринговые услуги	2	0,1	2	0,1
Прочие	12	0,3	35	1,0
ИТОГО:	3 940	100,0	3 398	100,0

Наибольший удельный вес в совокупном объеме выполненных работ в 2021 году имели работы по проектированию объектов систем безопасности (52,1%), работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли (20,2%) и объем выполненных работ по проекту Сахалин (23%).

В 2021 году в Компании выделены два новых направления деятельности: проектирование объектов ГК СИБУР и выполнение проектов цифрового инжиниринга и ИТ. Их совокупная доля в объемах работ АО «Газпроектинжиниринг» составила 3,3% или 129 млн руб. без НДС в абсолютном значении.

Удельный вес работ по специальным проектам, инжиниринговым услугам и прочим работам составил всего 1,5% в совокупном объеме выполненных работ Общества.

IV.3. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

Объем работ АО «Газпроектинжиниринг», выполненных в 2021 году, составил 3 940 млн руб. Удельный вес объемов работ для нужд Группы Газпром составил 68,8%. Увеличение доли объемов работ организаций, не входящих в Группу Газпром связано с увеличением объемов работ для «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», а также увеличением портфеля заказов с компаниями Группы СИБУР.

Таблица 7

Динамика изменения объемов работ и услуг по основным группам заказчиков

Наименование заказчика работ	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2021/2020 (%)
	2021 год		2020 год		
	млн руб.	удельный вес (%)	млн руб.	удельный вес (%)	
1	2	3	4	5	6
ПАО «Газпром»	1 113	28,2	1 438	42,3	77,4
Организации газовой отрасли	1 599	40,6	1 231	36,2	129,9
Прочие организации	1 229	31,2	730	21,5	168,4
ИТОГО:	3 940	100,0	3 398	100,0	115,9

Основными Заказчиками АО «Газпроектинжиниринг» являются ПАО «Газпром», ООО «Газпром проектирование», ООО «Продакшен Сервисез Нэтворк Сахалин», «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», АО «Газстройпром», ООО «ЗАПСИБНЕФТЕХИМ», ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

Таблица 8

Динамика изменения объемов выполненных работ по географическим сегментам

Географический сегмент	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2021/2020 (%)
	2021 год		2020 год		
	млн руб.	удельный вес (%)	млн руб.	удельный вес (%)	
1	2	3	4	5	6
Российская Федерация	3 898	98,9	3 377	99,4	115,4
Республика Беларусь	42	1,1	21	0,6	200,0
ИТОГО:	3 940	100	3 398	100	115,9

IV.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

IV.4.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА

Совокупные доходы Общества составили 4 031 млн руб. (127% плановой величины), в том числе выручка от реализации продукции, работ и услуг – 3 940 млн руб.

Затраты, понесенные Обществом в 2021 году, составляют 3 994 млн руб.

Чистая прибыль – плановая и фактическая – составила 37 млн руб.

Рентабельность Общества по чистой прибыли находится на уровне 1% и соответствует плановой величине.

Анализ качества финансовых результатов показал, что в Обществе эффективно осуществляются функции управления, а также способность организации результативно управлять расходами.

Таблица 9

Основные экономические показатели деятельности за 2021 год

№	Наименование показателей	2020 г. отчет	2021 г.		Отклонение от 2020 г.	
			план	отчет	+, -	%
1	2	4	5	6	7=6-4	8=(6-4)/100
1.	Выручка,	3 398	3 121	3 940	542	116
2.	Себестоимость, управленческие расходы	-3 364	-3 101	-3 894	530	116
3.	Прибыль от продаж	34	20	46	12	135
4.	Прочие доходы и расходы	15	32	6	-9	40
5.	Прибыль до налогообложения	49	52	52	3	106
6.	Налог на прибыль, изменение отложенных налоговых активов и обязательств и прочее	-14	-15	-15	1	107
7.	Чистая прибыль	35	37	37	2	106

IV.4.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

Таблица 10

Агрегированный баланс Общества

Наименование показателя	Значение показателя, млн руб.		Изменение за анализируемый период	
	31.12.2020	31.12.2021	в абс. выражении, млн руб.	относительное изменение, в %
1	2	3	4=3-2	5=(3-2)/2*100
Актив				
1. Внеоборотные активы, всего	361	392	31	8,6
<i>в том числе:</i>				
основные средства	331	367	36	10,9
отложенные налоговые активы	16	15	-1	-6,3
прочие внеоборотные активы	14	8	-6	-42,9
2. Оборотные активы, всего	2 806	3 288	490	17,5
<i>в том числе:</i>				
дебиторская задолженность	2 161	2 800	648	30,0
денежные средства и				
краткосрочные финансовые	590	440	-150	-25,4
вложения				
Пассив				
1. Капитал и резервы	1 333	1 369	36	2,7
2. Долгосрочные обязательства	0	5	5	
3. Краткосрочные обязательства, всего	1 834	2 305	480	26,2
<i>в том числе:</i>				
кредиторская задолженность	1 556	1 937	390	25,1
оценочные обязательства	277	368	91	32,9
Валюта баланса	3 167	3 679	521	16,5

Совокупные активы Общества по состоянию на 31 декабря 2021 года составили 3 679 млн руб.

Структура активов на конец отчетного года характеризуется следующим соотношением: текущие активы составляют наибольшую часть совокупных активов (3 288 млн руб. или 89,4%), внеоборотные активы составляют 392 млн руб. (10,6% совокупных активов). В течение отчетного года в структуре активов Общества доля оборотных активов увеличилась с 88,6% до 89,4% от совокупных активов, и, соответственно, доля внеоборотных активов уменьшилась с 11,4% до 10,6% (рис. 3).

Активы Общества за рассматриваемый период увеличились на 520,7 млн руб. (на 16,4%) от показателя предшествующего периода за счет увеличения дебиторской задолженности.

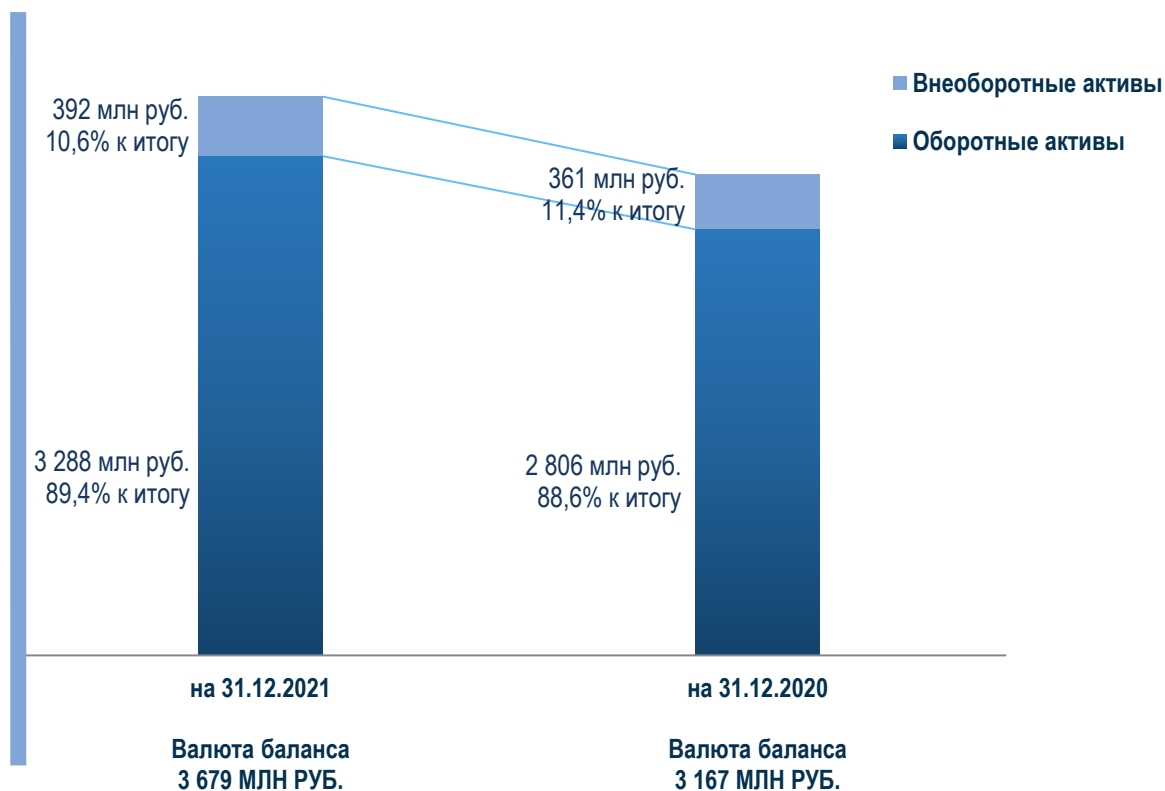


Рис. 3. Структура активов Общества

Объем пассивов Общества (капитала) – 3 679 млн руб. Структура капитала по состоянию на 31.12.2021 включает капитал и резервы (собственный капитал) (37,2% к итогу), краткосрочные обязательства (62,7%) и совсем незначительную часть долгосрочных обязательств (0,1%).

В течение отчетного периода в структуре пассивов доля капитала и резервов уменьшилась на 5%, доля краткосрочных обязательств увеличилась на 5%. (рис. 4).

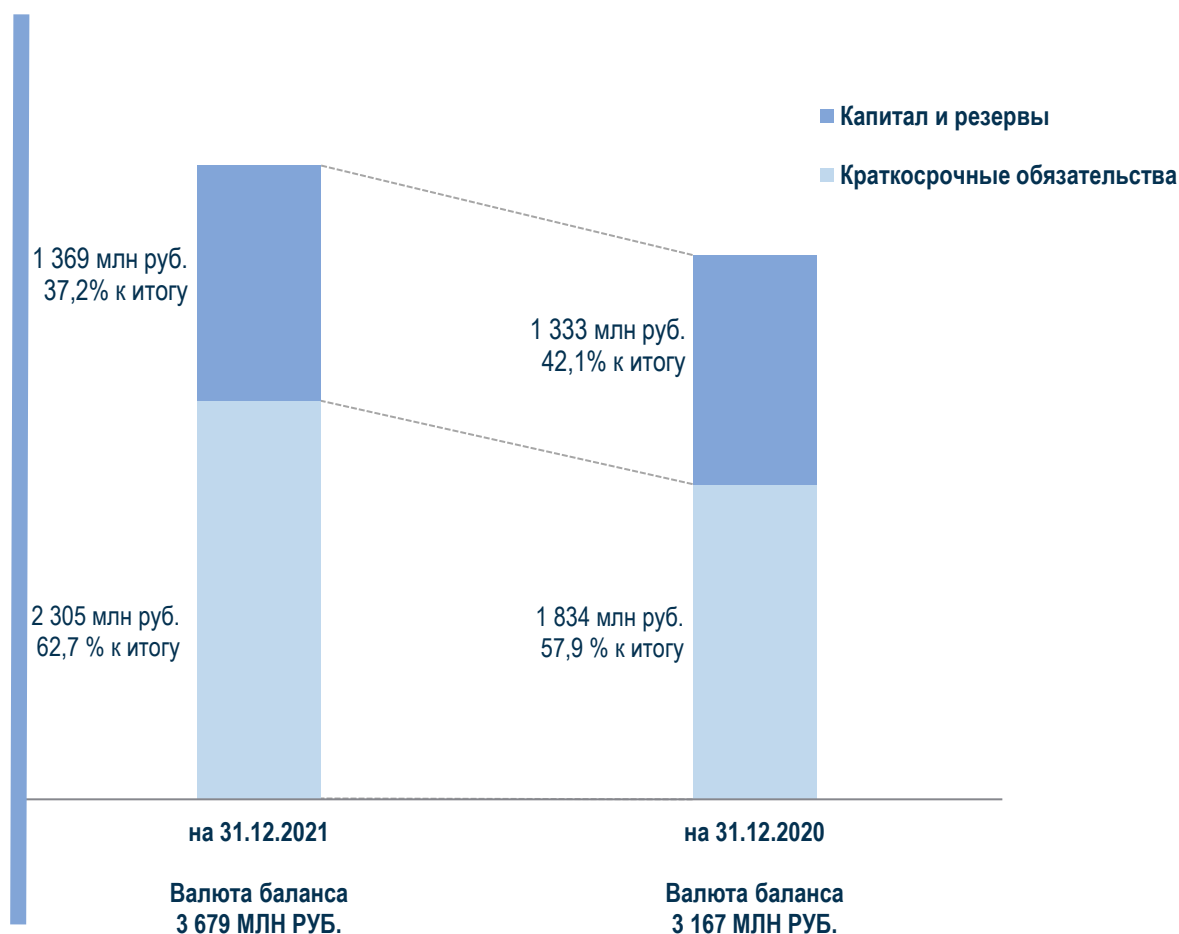


Рис. 4. Структура пассивов Общества

Раздел «Капитал и резервы» включает:

- уставный капитал Общества в размере 12,121 млн руб., величину переоценки внеоборотных активов (дооценка стоимости основных средств по результатам переоценки на конец 1996 года и дооценка стоимости земельных участков по результатам переоценки на 31.12.2019 года) – 82,23 млн руб., добавочный капитал (без переоценки) (разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли) – (-0,090) млн руб., резервный капитал Компании – 1,818 млн руб.;
- нераспределенную прибыль Общества в размере 1 272,7 млн руб. по состоянию на конец отчетного года. Рост данного показателя в течение ряда лет свидетельствует о росте финансовой устойчивости и благосостояния Компании. За период с 31.12.2020 по 31.12.2021 прирост нераспределенной прибыли составил 35,3 млн руб. (или 2,9%).

Таким образом, размер собственного капитала Общества составил 1 368,8 млн руб. на конец отчетного года. Рентабельность собственного капитала за отчетный период - 2,7%.

Краткосрочные обязательства Общества представлены показателем кредиторской задолженности, которая по состоянию на 31 декабря отчетного года составила 1 937 млн руб. (в течение отчетного периода объем кредиторской задолженности увеличился от величины 2020 года на 24,4%), и показателем оценочные обязательства (368 млн руб., + 32,7% по сравнению с предыдущим годом). Указанное изменение определило общую тенденцию изменения (увеличения) пассивов Общества.

■ Чистые активы Общества

Чистые активы Общества на 31 декабря 2021 года составляют 1 368,785 млн руб., превышая в 112,9 раз уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Изменение чистых активов в отчетном году характеризуется ростом на 35,260 млн руб. (или 2,6% по сравнению с показателем на начало отчетного года).

Таблица 11

Анализ чистых активов Общества

Наименование показателя	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	31.12.2020		31.12.2021		млн руб.	%
	в млн руб.	в % к валюте баланса	в млн руб.	в % к валюте баланса		
1	2	3	4	5	6=4-2	7 (4-2)/2*100
Чистые активы	1 333,525	42,1	1 368,785	37,1	35,26	2,6
Уставный капитал	12,121	0,4	12,121	0,3	-	-
Превышение чистых активов над уставным капиталом	1 321,404 (в 110 раз)	41,7	1 356,664 (в 112,9 раз)	41,7	-	-

Таблица 12

Основные финансово-экономические показатели

Наименование показателя	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2020	31.12.2021	
1	2	3	4=3-2
I. Показатели финансовой устойчивости, в ед.			
Коэффициент автономии	0,42	0,37	-0,05
Коэффициент финансового левериджа	1,38	1,69	0,31
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,35	0,30	-0,05
Коэффициент маневренности собственного капитала	0,73	0,71	-0,02
Индекс постоянного актива	0,27	0,29	0,02
II. Показатели ликвидности, в ед.			
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,53	1,43	-0,10
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,50	1,41	-0,09
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,32	0,19	-0,13
III. Показатели деловой активности (оборачиваемости), в днях			
Оборачиваемость активов	330	317	-13,00
Оборачиваемость запасов	1	1	0,00
Оборачиваемость дебиторской задолженности	218	230	12,00
Оборачиваемость кредиторской задолженности	160	162	2,00
IV. Показатели рентабельности, в %			
Рентабельность продаж по чистой прибыли	1,0	0,9	-0,1
Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения	1,4	1,3	-0,1
Рентабельность продаж по EBIT (прибыли до уплаты процентов и налогов)	1,4	1,3	-0,1
Рентабельность активов	1,1	1,1	0,0
Рентабельность собственного капитала	2,7	2,7	0,0

Анализ показателей финансовой устойчивости позволяет сделать вывод о том, что в отчетном году существующая структура капитала позволяет использовать финансовый леверидж для повышения отдачи собственных средств.

Показатели ликвидности остаются на уровне прошлого года и соответствуют нормативным показателям (за исключением коэффициента текущей ликвидности), что свидетельствует о достаточности ликвидных активов для погашения краткосрочных обязательств Общества.

Показатели рентабельности деятельности Общества имеют положительные значения.

Рентабельность продаж по чистой прибыли имеет значение 0,9%. Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения составляет 1,3%. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования всего имущества Общества, по состоянию на 31.12.2021

составляет 1,1%. Рентабельность собственного капитала, которая является индикатором эффективности использования собственного капитала, на конец отчетного года составляет 2,7%. Оценив значение финансово-экономических показателей АО «Газпроектинжиниринг» на конец отчетного периода, а также их динамику можно сделать вывод, что финансовое положение и финансовые результаты характеризуются как положительные.

■ События после отчетной даты

ДИВИДЕНДЫ

Согласно дивидендной политике Общества, общий размер годовых дивидендов по акциям АО «Газпроектинжиниринг» утверждается решением годового общего собрания акционеров по рекомендации совета директоров Общества. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам Общества, будут отражены в отчетности 2022 года.

Другие события, которые могли бы повлиять на финансовые результаты за 2021 год и финансовое положение Общества отсутствуют.

■ Итоговое заключение о финансовом состоянии общества в отчетном периоде

В ходе анализа можно сделать следующие выводы, характеризующие финансовое состояние организации:

- за отчетный период в Обществе произошло увеличение чистых активов, также наблюдается их превышение над уставным капиталом;
- по итогам работы Общества получена чистая прибыль, ее величина за 2021 год составила 37 млн руб.;
- положение Общества можно охарактеризовать как финансово устойчивое, поскольку показатель автономии близок к нормативной величине, показатели обеспеченности собственными оборотными средствами и маневренности собственного капитала укладываются в нормативные значения;
- показатели ликвидности соответствуют нормальному значению (за исключением текущей ликвидности);
- отмечается положительное значение показателей рентабельности, что свидетельствует о стабильной деятельности Общества.

Финансовый анализ, проведенный на основании данных бухгалтерской отчетности АО «Газпроектинжиниринг» за 2021 год, позволяет сделать вывод об устойчивом финансовом состоянии Общества.

IV.4.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ

Имущественное положение

Материально-техническая база АО «Газпроектинжиниринг» включает в себя собственные основные средства, арендованные основные средства и основные средства, эксплуатируемые на условиях финансовой аренды (лизинга).

Таблица 13

Структура основных средств по местам возникновения затрат
(по восстановительной стоимости)

млн руб.

Вид МВЗ	Всего	в том числе:		
		собственные	арендованные у ПАО «Газпром»	арендованные у других обществ
Производственные	380	302	-	78
добыча газа, нефти, конденсата	-	-	-	-
переработка газа и жидких углеводородов	-	-	-	-
транспорт газа	-	-	-	-
линейно-эксплуатационная служба	-	-	-	-
газокомпрессорная служба	-	-	-	-
прочие	-	-	-	-
подземное хранение газа	-	-	-	-
другие отрасли	380	302	-	78
АГНКС	-	-	-	-
распределительные сети	-	-	-	-
прочие виды деятельности	380	302	-	78
Общепроизводственные	-	-	-	-
Обслуживающие	36	36	-	-
жилье	-	-	-	-
здравоохранение	-	-	-	-
прочие	36	36	-	-
Вспомогательные	35	5	-	30
выполняющие капремонт	-	-	-	-
обеспечивающие	-	-	-	-
электротепловодоснабжение и	-	-	-	-
водоотведение	-	-	-	-
обеспечивающие связь	-	-	-	-
служба КИПиА и метрологии	-	-	-	-
служба транспорта	35	5	-	30
прочие	-	-	-	-
Общехозяйственные	24	18	-	6
Коммерческие	-	-	-	-

Стоимость основных средств, переданных Обществом в аренду на начало отчетного периода составляет 14 млн руб., на конец отчетного периода 15 млн руб. Объекты основных средств, переданные на консервацию, отсутствуют. Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации, отсутствуют.

Степень физического и морального износа основных средств составляет 57%.

Приобретено основных средств в отчетном периоде на сумму 94 млн руб., в том числе 19 млн руб. по договорам лизинга. Коэффициент обновления основных средств составляет 12,6% и коэффициент выбытия составляет 1,74%.

■ Объекты долгосрочных вложений

Таблица 14

Долгосрочные финансовые вложения (по состоянию на 31.12. отчетного года)

1 Организационно-правовая форма и Наименование объекта вложений	2 Основной вид деятельности	3-5 Предмет вложений			6-7 Доля участия общества в уставном капитале объекта вложений или совместной деятельности, %		8-9 Количество акций, шт.		10-12 Сумма вложений в объект вложений, тыс. руб.			13 Резерв под обесценение, тыс. руб.	14-16 Доход общества от вложений (полученные дивиденды), тыс. руб.			17-18 Чистые активы объекта вложений, тыс. руб.		19-20 Выручка объекта вложений, тыс. руб.		21-22 Чистая прибыль объекта вложений, тыс. руб.	
		3 Цель вложений	4 Величина уставного капитала объекта вложения, тыс. руб.	5 на начало отчетного периода	6 на конец отчетного периода	8 всего	9 принадлежащие обществу	10 на начало отчетного периода	11 за отчетный период	12 на конец отчетного периода	14 на начало отчетного периода		15 за отчетный период	16 на конец отчетного периода	17 на начало отчетного периода	18 на конец отчетного периода	19 за год, предшествующий отчетному году	20 за отчетный год	21 за год, предшествующий отчетному году	22 на конец отчетного года	
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14	15	16	17	18	19	20	21
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ																					
ООО «СпецГазПроект»	71.12.1			10	100	100	-	-	10	-	10	-	-	-	-	1 019	1 938	17 592	25 951	934	919
ООО «Медицинский центр ДООАО ГПИНЖ»	86			100	100	100	-	-	100	-	100	-	-	-	-	6 553	7 442	19 216	33 553	56	889
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x	110		110	-	-	-	-	x			x	x	x
2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ																					
ООО «Газпроектинжиниринг Сахалин»	71.12	-	-	1 000	49	49	-	-	490	-	490	-	-	-	-	-	2 131	-	77 917	-	1 131
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x	490		490					x			x	x	x
3. Вложения в уставные капиталы прочих организаций																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
4. Вложения в совместную деятельность																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
5. Прочие вложения																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
ИТОГО	x	x	x	x	x	x	x	x	600		600	-	-	-	-	x			x	x	x

Реализация непрофильных активов

Таблица 15

Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов

млн руб.

Показатель	План	Факт
Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов – всего	-	3
в том числе:	-	-
от реализации активов в форме акций (долей)	-	-
от реализации недвижимого и движимого имущества	-	3

Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

Таблица 16

Ход работ по оформлению прав дочернего общества на земельные участки

Земельные участки, принадлежащие дочернему обществу на праве собственности		Земельные участки, принадлежащие дочернему обществу на праве общей долевой собственности			Земельные участки, арендуемые (субарендуемые) дочерним обществом			Земельные участки (части), предоставленные дочернему обществу по соглашению об установлении сервитута		
Количество земельных участков, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности, шт.	Площадь земельных участков, м.кв.	Количество земельных участков, принадлежащих дочернему обществу на праве общей долевой собственности с	Количество земельных участков, принадлежащих дочернему обществу на праве общей долевой собственности с долями собственников, шт.	Общая площадь земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, м.кв.	Количество договоров аренды (субаренды) земельных участков, шт.	Количество земельных участков (частей), шт.	Площадь земельных участков (частей), м.кв.	Количество соглашений об установлении сервитута, шт.	Количество земельных участков (частей), шт.	Площадь земельных участков (частей), м.кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Сведения за предыдущий год										
4	64 255				1	1	2 030			
Сведения за отчетный год										
4	64 255				1	1	2 030			

IV.4.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2021 ГОДУ

Таблица 17

Информация о претензионной деятельности (по состоянию на 31.12.2021)

№	Наименование	Количество заключенных договоров, шт.	Количество предъявленных претензий, шт.	Сумма претензий, тыс. руб.	Полученный результат по предъявленным претензиям в отчетном году, тыс. руб.	Полученный результат в отчетном году по претензиям, предъявленным в предыдущем году, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Проектно-изыскательские работы	1235	22	46 489	13 987	1 994
2.	Строительно-монтажные работы		-	-	-	-
3.	Прочие (пусконаладочные работы, технический надзор, землеустроительные работы, хозяйственные)	570	-	-	-	-
Всего:		1805	22	46 489	13 987	1 994

IV.5. ПЕРСОНАЛ

Численность, состав, движение и обучение работников

Таблица 18

Динамика показателей по персоналу

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год	Отчетный год	Отклонение	
					+, -	%
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4*100
1	Списочная численность работников на 31.12	чел.	1 083	1 075	-8	99,3

Таблица 19

Выполнение показателей по обучению работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год (факт)	Отчетный год		Отклонение, %	
				утв.	факт	7=(6/4*100)-100	8=(6/5*100)-100
1	Доля работников, прошедших профессиональную подготовку (по рабочим), переподготовку и повышение квалификации (по категориям персонала):						
	▪ руководители, специалисты и другие служащие	%	26,4	-	40,7	54,17	-
	▪ рабочие	%	53,4	-	70	31,07	-
2	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года (по категориям персонала):						
	▪ руководители, специалисты и другие служащие	час.	67,75	-	47,27	-30,23	
	▪ рабочие	час.	14,02	-	20,56	46,65	
3	Затраты по статье «Обучение персонала и опережающая подготовка»/«Услуги по подготовке кадров», в том числе: затраты на подготовку студентов и агентское вознаграждение	тыс. руб.	3 175		5 890	85,51	-

Увеличение показателей «Доля работников, прошедших профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации», «Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года» и фактического значения показателя «Затраты по статье «Услуги по подготовке кадров» на 85,51% связано с необходимостью обучения, перенесенного с прошлого года. В 2020 году в связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой, связанной с распространением новой коронавирусной инфекции COVID-19, большинство обучающих организаций вынуждены были отменить либо перенести запланированное обучение.

Таблица 20

Обучение работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение	
					+, -	%
1	Прошли обязательное обучение	чел.	273	162	-111	-41
2	Прошли целевое (опережающее) обучение	чел.	-	-	-	-
3	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков)	чел.	288	192	4	1,4

Снижение фактического значения показателя «Прошли обязательное обучение» на 41% связано с двумя основными причинами. Во-первых, в связи с изменениями внутренних регламентов РУП Белстройцентр (Республика Беларусь) обучающей организацией перенесена подготовка персонала с последующей аттестацией ГИПов и ГАПа Общества на следующий год. Во-вторых, в связи с сохранением неблагоприятной эпидемиологической обстановкой, связанной с распространением новой коронавирусной инфекции COVID-19, обязательное обучение в подразделении г. Южно-Сахалинск проводилось только для персонала, который направлялся на морские нефтегазопромысловые объекты.

Таблица 21

Взаимодействие с образовательными организациями

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год (факт)	Отчетный год		Отклонение, %	
				утв.	факт	7=6/4*100	8=6/5*100
1	2	3	4	5	6	7=6/4*100	8=6/5*100
1	Численность целевых студентов, обучающихся в ВУЗах	чел.	-	-	-	-	-
2	Затраты на подготовку целевых студентов в ВУЗах	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3	Численность студентов ВУЗов, прошедших производственную / (преддипломную) практику на базе дочернего общества (% от численности руководителей, специалистов и служащих)	%	2,24	-	2,74	122,32	-
4	Численность выпускников ВУЗов и СПО, принятых на работу в дочернее общество после окончания обучения (% от общей численности принимаемого в течение года персонала)	%	8,13	-	9,63	118,45	-

IV.6. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2021 году ИТ-блоком Компании были продолжены работы по развитию ИТ-технологий и инноваций в целях автоматизаций процессов проектирования, управления для обеспечения их оптимизации и повышения качества выпускаемой продукции.

■ Информационное моделирование

В 2021 году в Компании было реализовано 14 коммерческих проектов с формированием информационных 3D-моделей на этапе проектно-изыскательских работ. В том числе: «Реконструкция ГРС в рабочем поселке Чамзинка», «Реконструкция ГРС ТЭЦ-5», «Реконструкция АГРС в селе Большие Ремезенки», «Реконструкция резервуарного парка темных нефтепродуктов и химикатов базы по хранению и реализации ГСМ, метанола и химикатов УМТСиК», «Реконструкция резервуарных парков светлых нефтепродуктов базы по хранению и реализации ГСМ, метанола и химикатов УМТСиК».

Учитывая применение при 3D-проектировании таких программных продуктов, как Tekla, AVEVA E3D, Revit, Civil 3D, являющихся специализированными средствами автоматизации проектирования отдельных инженерных направлений, комплексное их использование выстроено с применением интеграционных ИТ-решений с поддержкой бизнес-процесса 3D-моделирования координаторами и администраторами 3D-каталогов ИТ-блока. Информационные 3D-модели разрабатываются с учетом технических требований, предусматривающих как форматы передачи готовых 3D-моделей заказчику, так и обязательные требования к структуре данных и атрибутивному составу элементов 3D-модели.

Учитывая, что по отдельным проектам, предусматривающим формирование информационных 3D-моделей на основе разработанной проектной документации, требовалось предоставление комплексной сборки в формате AVEVA E3D, оптимизирован разработанный в 2020 году комплекс уникальных ИТ-решений для экспорта информационных 3D-моделей ПК Revit в ПК AVEVA E3D с обеспечением поддержки структуры данных целевой среды информационного моделирования. Данное решение позволило организовать распределенную работу групп разработчиков информационных 3D-моделей с применением широко распространенного ПК Revit с дальнейшей сборкой комплексной 3D-модели в ПК AVEVA E3D.

Для коммерческих проектов, реализуемых управлением цифрового инжиниринга в интересах АО «НИПИГАЗ», для повышения уровня автоматизации и сокращения сроков выпуска проектной документации по направлениям конструкции металлические, конструкции железобетонные, произведена углубленная кастомизация программного продукта Tekla с учетом требований заказчика.

■ Система электронного документооборота

В системе электронного документооборота Lotsia PDM Plus в 2021 году реализованы решения, позволившие в контур технического документооборота включить размещение и архивацию информационных 3D-моделей, как по отдельным специальностям, так и размещение комплексных междисциплинарных сборок по всем проектам. На базе структурированного хранения моделей ИТ-службами компании было разработано программное решение, позволяющее автоматизировано формировать комплексные сборки с автоматическим созданием правил проверки на междисциплинарные коллизии.

Усовершенствована система подписания документации усиленными квалифицированными электронными подписями с внедрением в подпись метки времени (штампа времени), что позволяет обеспечить долгосрочное хранение архивных документов в электронной форме, а также юридическую значимость документа в течение 10 лет.

В 2021 году разработано автоматизированное решение процесса, связанного с разработкой проекта полосы отвода на стадии рабочая документация.

■ Наземное лазерное сканирование, фотограмметрия

В 2021 году продолжено развитие применения технологии наземного лазерного сканирования объектов в целях обеспечения работ по инженерным изысканиям, сопровождению строительства, реализации проектов реконструкции объектов.

При реализации значимого проекта «Сопровождение проекта по строительству Дожимной Компрессорной Станции Объединённого Берегового Технологического Комплекса проекта «Сахалин-2» помимо применения лазерного сканирования и фотограмметрии объекта, обеспечивается создание 4D-моделей, разработано и функционирует единое информационное пространство для всех участников объекта строительства на основе web-портала, данные в котором актуализируются в ходе всего периода строительства объекта (плановые сроки: 2018 - 2021 годы).

■ Программное обеспечение, имеющее свидетельство государственной регистрации

АО «Газпроектинжиниринг» располагает набором специализированных программных средств собственной разработки имеющих свидетельства о государственной регистрации:

- ИУС МТР «Газпроект» - информационно-управляющая система материально-техническими ресурсами, содержащая информацию об оборудовании, изделиях и материалах, применяемых при проектировании и строительстве объектов ПАО «Газпром», а также направленная на автоматизацию решения прикладных задач проектирования, регистрационное свидетельство № 2010610244 от 11.01.2010 г.;
- «Инвестор +» - программное средство, предназначенное для автоматизированного расчета стоимости строительства в проектных, строительных, монтажных и ремонтно-строительных организациях, регистрационное свидетельство № 2004610750 от 24.03.2004 г.;
- «ТеплИзол» - программа расчета тепловой изоляции промышленного оборудования и трубопроводов, регистрационное свидетельство № 2013661873 от 17.12.2013 г.;
- «InvsAgent» - программа предназначена для формирования структуры календарно-сетевых графиков инвестиционных проектов различного уровня на основе сметных данных, а также разнесение сметных данных по работам графика любой степени детализации, регистрационное свидетельство № 2012610186 от 10.01.2012 г.

IV.7. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

В Обществе с 2001 года внедрена и действует система менеджмента качества.

Таблица 22

Сведения о системе менеджмента качества

№ п/п	Область применения СМК	Численность работников, входящих в область применения СМК	Соответствие СМК Общества стандартам на системы менеджмента (ISO 9001, ГОСТ Р ИСО 9001, СТО Газпром 9001 и т.д.)	Подтверждение соответствия СМК требованиям (сертификация, надзорный аудит, ресертификация)
1	2	3	4	5
1	Проектирование предприятий, зданий и сооружений	780	ISO 9001:2015	Второй наблюдательный аудит
2	Проектирование предприятий, зданий и сооружений, выполнение инженерных изысканий для строительства	780	СТО Газпром 9001-2018	Второй наблюдательный аудит

Таблица 23

Сведения о совершенствовании системы менеджмента качества

№ п/п	Запланированное мероприятие	Факт выполнения (объективное свидетельство)	Срок исполнения		Исполнитель (собственные силы / сторонняя организация)
			План	Факт	
1	2	3	4	5	6
1	Прохождение 2-го наблюдательного аудита СМК на соответствие требованиям ISO 9001:2015	Отчёт о подтверждении действия сертификата	Март 2021	Март 2021	Собственные силы
2	Прохождение 2-го наблюдательного аудита СМК в системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ на соответствие требованиям СТО Газпром 9001-2018	Отчёт о подтверждении действия сертификата	Июль 2021	Июль 2021	Собственные силы

Таблица 24

Сведения о подтверждении соответствия системы менеджмента качества со стороны органов по сертификации систем менеджмента

№ п/п	Подтверждение соответствия СМК требованиям ISO 9001	Количество выявленных несоответствий	Решение органа по сертификации	Подтверждение соответствия СМК требованиям СТО Газпром 9001	Количество выявленных несоответствий	Решение органа по сертификации
1	2	3	4	5	6	7
1	Второй наблюдательный аудит; Срок: с 01.03.2021 по 02.03.2021	0	Подтверждено действие сертификата	Второй наблюдательный аудит Срок: с 05.07.2021 по 09.07.2021	3 малозначительных несоответствия	Подтверждено действие сертификата

Таблица 25

Сведения о внутренних аудитах системы менеджмента качества

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1	2	3	4
1.	Общее количество выявленных несоответствий <i>в том числе:</i>	0	3
1.1	- устранено в установленные сроки	0	3
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков	0	0

Таблица 26

Сведения о внешних аудитах системы менеджмента качества

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1	2	3	4
1.	Общее количество выявленных несоответствий <i>в том числе:</i>	2 малозначительных	3 малозначительных
1.1	- устранено в установленные сроки	2	3
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков	0	0

Таблица 27

Сведения о функционировании процессов системы менеджмента качества

№ п/п	Наименование процесса	Наименование показателя результативности процесса	Установленный критерий оценки результативности процесса	Значение показателя за отчетный период
1	2	3	4	5
1	Инженерные изыскания	Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, %	Не более 3 % от общих трудозатрат	100 %
2	Проектирование	1. Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, % 2. Степень удовлетворенности потребителей услугами (работами), баллов	1. Не более 3 % от общих трудозатрат 2. Не менее 4, 00 баллов	96,5%

№ п/п	Наименование процесса	Наименование показателя результативности процесса	Установленный критерий оценки результативности процесса	Значение показателя за отчетный период
3	Проектирование систем безопасности	Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, %	Не более 3 % от общих трудозатрат	100 %

Таблица 28

Сведения об обращениях потребителей

№ п/п	Вид обращения	Количество поступивших жалоб, предложений от потребителей за		Количество повторных обращений
		предыдущий период	отчетный период	
1	2	3	4	5
1	Жалобы	2 498	1283	325
2	Предложения	2 181	1086	180

IV.8. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

ОХРАНА ТРУДА

Несчастные случаи на производстве

За отчетный период в АО «Газпроектинжиниринг» несчастных случаев не происходило.

Таблица 29

Количество несчастных случаев за 2017 – 2021 годы

Категория несчастных случаев / период	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
Легкие несчастные случаи	1	-	-	-	-
Тяжелые несчастные случаи	-	-	-	-	-
Несчастные случаи со смертельным исходом	-	-	-	-	-
Итого	1	-	-	-	-

Профессиональные заболевания

За отчетный период профессиональных заболеваний среди работников Общества не выявлено.

Таблица 30

Количество профессиональных заболеваний за 2017 – 2021 годы

Наименование профзаболевания / период	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6

Не выявлено

Оценка условий труда

В 2021 году специальная оценка условий труда проведена на 97 рабочих местах.

Таблица 31

Количество рабочих мест по классам условий труда за 2017 – 2021 годы

Период/класс условий труда	Количество рабочих мест, на которые оформлена Декларация	Оптимальные условия труда	Допустимые условия труда	Вредные условия				Опасные условия труда
		1 класс	2 класс	3.1 класс	3.2 класс	3.3 класс	3.4 класс	4 класс
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2017 год	41	-	41	-	-	-	-	-
2018 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2019 год	1091	14	1076	1	-	-	-	-
2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2021 год	97	-	97	-	-	-	-	-
Отношение 2021 к 2020 (+/-;%)	+97	-	+97	-	-	-	-	-

Проведены следующие мероприятия по улучшению условий труда:

- прохождение 1 раз в 2 года всеми работниками Общества повторных медицинских осмотров;
- проведение 2 раза в год производственного контроля за соблюдением санитарно-противоэпидемических мероприятий;
- обеспечение работников Общества питьевой водой в соответствии с нормами СанПиН;
- обеспечение подразделений Общества медицинскими аптечками первой доврачебной помощи;
- выдача спецодежды работникам в соответствии с Коллективным договором Общества.

Мероприятия по улучшению условий труда, запланированные на 2021 год - выполнены в полном объеме.

■ Обеспеченность средствами индивидуальной защиты (СИЗ)

Работники Общества, занятые на работах с вредными производственными факторами, в том числе в холодное время года, обеспечиваются средствами индивидуальной защиты в соответствии с Коллективным договором. По состоянию на 31.12.2021 года все положенное имущество выдано работникам.

■ Организация и проведение проверок

За отчетный период в Обществе проверки по вопросам охраны труда не проводились.

Таблица 32

Сведения о проверках

№ п/п	Надзорный орган	Количество пунктов нарушений				Примечание
		Всего	Выполнено	Не выполнено		
				Срок исполнения не истек	С истекшим сроком исполнения	
Проверки не проводились						

За период с 2017 по 2021 год в Обществе зафиксировано 3 дорожно-транспортных происшествия. Пострадавших (погибших) нет. В 2021 году зафиксировано 1 дорожно-транспортное происшествие.

Все мероприятия по охране труда, запланированные в 2021 году, выполнены.

АО «Газпроектинжиниринг» в 2021 году заняло 1 место в областном смотре-конкурсе на лучшую организацию работы в области охраны труда

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

■ Сведения об опасных производственных объектах

На территории Общества нет опасных производственных объектов.

Аварии и инциденты

Таблица 33

Количество аварий и инцидентов за 2017 – 2021 годы

Наименование	2017	2018	2019	2020	2021
Аварии	-	-	-	-	-
Инциденты	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-

Организация и проведение проверок

За отчетный период в Обществе проверки органами государственного (корпоративного) контроля (надзора), уполномоченными на осуществление контроля (надзора) за соблюдением требований промышленной безопасности не проводились.

ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В отчетном году в Обществе проведены следующие мероприятия по обеспечению пожарной безопасности:

- модернизация пожарной сигнализации;
- монтаж установок автоматического пожаротушения;
- техническое обслуживание охранно-пожарной сигнализации;
- зарядка и поверка огнетушителей, перемотка пожарных рукавов.

Пожаров и (загораний) на объектах Общества за 2017-2021 годы не зафиксировано

За отчетный период в Обществе проведена 1 проверка органами государственного контроля в отношении АО «Газпроектинжиниринг» (база отдыха «Иволга»).

29.09.2021 отделом надзорной деятельности и профилактической работы по Рамонскому району проводилась плановая проверка территории и помещений базы отдыха «Иволга». В ходе проверки было выявлено 4 нарушения требований пожарной безопасности.

Таблица 34

№ п/п	Количество проверок, проведенное органами надзорной деятельности МЧС России	Количество предписаний, выданных органами надзорной деятельности МЧС России	Количество выявленных нарушений требований пожарной безопасности	Устранено нарушений требований пожарной безопасности (в установленный предписанием срок)	Сумма затрат на исполнение нарушений требований пожарной безопасности, выявленных при проведении проверок (тыс. руб.)
1	1	1	4	4	130

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ

Аварийно-спасательных формирований в Обществе нет. Заключенных договоров с аварийно-спасательными формированиями нет.

IV.9. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Техническая политика введена в действие Приказом по Обществу от 10.10.2017 № 203.

Техническая политика является документом, выражающим официальную позицию высшего руководства АО «Газпроектинжиниринг» в формировании имиджа Общества, в развитии его конкурентных преимуществ и продвижении на рынке.

В основе позиции – ответственное отношение и комплексный подход, определяющие выработку совокупности технических, проектных решений, обеспечивающих надежность и промышленную безопасность, повышение эффективности и технического уровня проектируемых объектов.

Цели и задачи Технической политики

Цель Технической политики – планомерное повышение уровня совершенства технической системы, обеспечивающей конкурентоспособность и устойчивое техническое развитие Общества в краткосрочной и долгосрочной перспективе, в соответствии с утвержденными стратегическими целями.

Техническая политика направлена на решение следующих задач:

- создание системы технического регулирования в проектной деятельности;
- повышение компетенций и развитие новых направлений проектирования;
- формирование требований к процессам управления, обеспечивающим достижение целевых показателей;
- формирование обязательных требований к предпроектному этапу: участие в конкурентных процедурах, анализ требований заказчика, запуск объекта в работу, сбор исходных данных и техническое обследование объекта;
- формирование обязательных требований к выполнению инженерных изысканий;
- формирование обязательных требований к выполнению и организации работ на проектом этапе: управление проектом, техническое обследование объекта, разработка основных (принципиальных) технических решений, разработка разделов проектной документации, разработка рабочей документации, согласование принятых решений, нормоконтроль и тиражирование документации;
- формирование обязательных требований к проведению внутренней экспертизы документации, процессам проектирования и технических решений;
- формирование обязательных требований к порядку организации работ на послепроектном этапе: согласование замены оборудования, мониторинг стоимости реализации по сводному сметному расчету, получение необходимых согласований, сопровождение проекта при прохождении экспертизы заказчика, инвестора, государственной экспертизы проектной документации, экспертизы промышленной безопасности и Государственной экологической экспертизы (при необходимости), ведение авторского надзора;
- формирование требований к уровню профессиональных знаний и навыков специалистов;
- формирование требований к уровню автоматизации проектных работ и организации работ с использованием информационного моделирования.

Реализация Технической политики обеспечивает высокий технический уровень проектных решений и качество проектной документации за счет соблюдения всеми участниками процесса провозглашенных базовых принципов организации работ.

■ Принципы Технической политики

- Безусловное соблюдение требований норм законодательства.
- Соблюдение установленной в Обществе технологии проектирования и системы менеджмента качества.
- Разработка проектных решений на основе передовых технологий.
- Комплексное использование средств информационного моделирования и расчетных программ.
- Внутренняя экспертиза всей разрабатываемой в Обществе документации.
- Экономическая обоснованность принимаемых технических решений.
- Выработка проектных решений, обеспечивающих максимально безопасное и экономное использование энергии, водных, лесных, земельных ресурсов.
- Сопровождение всех объектов до получения положительного заключения экспертиз.
- Сопровождение ведения строительства при авторском надзоре с использованием информационной модели.
- Постоянное повышение профессионального уровня работников.
- Периодическая аттестация работников Общества на знание ключевых профессиональных компетенций и внутренних документов Общества.

■ Соблюдение принципов Технической политики

Компания принимает на себя следующие обязательства, которые она будет выполнять, и требовать их выполнения от своих партнеров-подрядчиков:

- гарантировать соблюдение норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации в области проектирования и строительства - не допускать применения технических решений частично или полностью не соответствующих общероссийским и отраслевым нормативно-техническим документам;
- обеспечивать максимальное соответствие проектной и рабочей документации в части принятых технических решений;
- гарантировать рассмотрение экологических и природоохранных аспектов наравне с традиционными финансово-экономическими параметрами;
- обеспечивать уровень качества продукции, соответствующий современным научно-техническим требованиям, лучшим заданным показателям;
- повышать компетентность и осознанность роли персонала Компании в решении вопросов, связанных как с управленческими, организационными изменениями, так и в технико-технологических аспектах;
- распространять обязательства и положения Технической политики на партнеров-подрядчиков АО «Газпроектинжиниринг» посредством организации изучения, понимания и применения на практике международных, законодательных и отраслевых требований;

- проводить и обеспечивать деятельность по постоянному улучшению показателей проектно-сметной документации, проектно-инжиниринговых услуг, оказываемых Обществом, в соответствии с принятой системой менеджмента качества.
- придерживаться концепции личной ответственности за выполненную работу.

Каждый из работников Общества обязан вмешаться в ситуацию при выявлении отступлений от принципов Технической политики.

■ Механизмы реализации Технической политики

Основными механизмами и способами реализации положений настоящей Технической политики являются:

- научно-технический совет Общества – постоянно действующий орган, обеспечивающий экспертное сопровождение процесса формирования, декларирования и реализации Технической политики;
- поддержание и совершенствование корпоративной системы производственно-технического менеджмента, основанной на требованиях международного стандарта ISO 9001:2015, СТО Газпром 9001-2018 «Системы менеджмента качества. Требования»;
- проведение внутренней экспертизы и оценки технических решений с целью недопущения применения технических решений, не отвечающих требованиям нормативно-технических документов; соответствия выпускаемой документации законодательным, нормативным требованиям, а также установленному уровню принятия технических решений;
- постоянное совершенствование технологии проектирования, организации производства и структуры Общества;
- постоянный контроль соблюдения технологии проектирования, установленной в Обществе, анализ выявленных проблем и определение путей их решения посредством следующих действий:
 - повышение роли главного инженера проекта при принятии принципиальных технических решений по объекту проектирования;
 - проведение «установочных» совещаний по каждому объекту с оформлением соответствующих протоколов;
 - комплексная предпроектная проработка объекта, подготовка технико-экономического обоснования решений;
 - разработка концепции автоматизации по каждому проектируемому объекту;
 - снижение влияния человеческого фактора за счет автоматизации процесса проектирования;
 - проведение экспертизы процессов как одной из обязательных составляющих внутренней экспертизы проектно-сметной документации;
 - мониторинг изменения сметной стоимости строительства объекта на соответствие стадиям проектной и рабочей документации;
 - разработка сметной документации на основании ведомостей объемов работ;
 - принятие прогрессивных технических решений, предусматривающих использование оборудования полной заводской готовности, с высокой степенью автоматизации;

- применение наилучших доступных технологий на различных стадиях производственной деятельности, включая закупки технологий, программных средств, оборудования;
- поиск и организация новых направлений работ и услуг, связей на рынке, обеспечивающих Обществу устойчивое развитие и продвижение;
- постоянный анализ имеющихся в Обществе ресурсов – трудовых, материальных, организационных, выявление профессионально-технического потенциала и организация мероприятий по его развитию;
- участие в отраслевых программах, конференциях и конкурсах, стимулирование научных исследований и содействие реализации инновационных проектов Общества, потенциально влияющих на развитие профессиональных, корпоративных компетенций;
- вовлечение всего персонала Общества в деятельность по совершенствованию системы управления знаниями, обучения, с ориентацией на опережающую подготовку к планируемым изменениям.

■ Перспективы развития технической политики

Развитие технической политики в 2021 году и последующие годы предполагает:

1. Продолжение внедрения разработанной в Обществе системы контроля выполнения требований Технической политики на всех этапах проектирования в части создания автоматизированной системы управления качеством разработанной документации.
2. Анализ и актуализацию системы документов Технической политики, устанавливающих стандарты и предъявляющих требования к составу и содержанию разделов проектной документации и к процессам её разработки.
3. Реализация «Стратегии развития системы менеджмента ГПИ для проекта SEIC TSS» в рамках Договора на техническое сопровождение объектов «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.».
4. Формирование требований и документов для выполнения проектно-исследовательских работ для нужд ПАО «СИБУР Холдинг».
5. Комплексное использование технологий информационного моделирования, переход на прямое BIM – проектирование объектов.

V. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Таблица 35

Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2020 год		2021 год			Отклонения	
			отчет		план	отчет		+,-	%
			всего	в т.ч. собств. произв.		всего	в т.ч. собств. произв.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9=7-4	10=7/4*100
1.	Природный газ	млн м ³	0,013	-	0,015	0,015	-	+0,002	115,4
		млн руб.	0,110	-	0,139	0,125	-	+0,015	113,6
2.	Электрическая энергия	тыс. кВт. ч	1575	-	2009	1815	-	+240	115,2
		млн руб.	10,067	-	13,45	11,66	-	+1,593	115,8
3.	Тепловая энергия	Гкал	1797	-	2170	2001	-	+204	111,4
		млн руб.	2,795	-	3,514	3,219	-	+0,424	115,2
4.	Дизельное топливо	тыс. т	0,065	-	х	0,074	-	+0,009	113,8
		млн руб.	3,102	-	х	3,161	-	+0,059	101,9
5.	Мазут топочный	тыс. т	-	-	х	-	-	-	-
		млн руб.	-	-	х	-	-	-	-
6.	Бензин автомобильный	тыс. т	0,078	-	х	0,088	-	+0,01	112,8
		млн руб.	3,520	-	х	3,627	-	+0,107	103

VI. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Учитывая основные тренды развития топливно-энергетического комплекса Российской Федерации, направленные на применение эффективных и инновационных решений, комплексного инжинирингового подхода, цифровизации экономики, а также прогнозируемых потребностей основных заказчиков, определены перспективные направления развития АО «Газпроектинжиниринг»:

1. Цифровизация проектной деятельности.

В рамках данного направления осуществляется:

- переход на прямое проектирование сложных технологических объектов с применением средств информационного моделирования,
- автоматизация проектной деятельности.

2. Развитие системы управления качеством.

Для реализации данного направления:

- внедряются современные программные средства информационного и имитационного моделирования,
- внедряется система профессионального тестирования,
- осваиваются и внедряются наилучшие практики организации работ,
- совершенствуется Техническая политика АО «Газпроектинжиниринг».

3. Техническое сопровождение эксплуатации.

Осваивается выполнение работ по инженерно-техническому обеспечению и проектированию объектов проекта «Сахалин-2».

4. Развитие новых инжиниринговых услуг.

В рамках данного направления выполняются работы по организации и сопровождению строительства с применением средств информационного моделирования.

5. Диверсификация рынка проектных услуг.

Общество приступило к реализации контракта на техническое сопровождение эксплуатации объектов ООО «СИБУР-Кстово».

Для устойчивого развития АО «Газпроектинжиниринг» в долгосрочной перспективе также организована системная работа по увеличению эффективности использования ресурсов, сокращению операционных расходов, стимулированию инновационной активности и повышению производительности труда.

Указанные приоритеты обусловлены необходимостью укрепления рыночных позиций АО «Газпроектинжиниринг» в сфере инжиниринговых услуг, повышению конкурентоспособности, а также изменений потребностей основных заказчиков в части повышения качества, сокращения сроков и оптимизации сметной стоимости предоставляемых услуг.

VII. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Годовым общим собранием акционеров Общества 21 мая 2021 года (протокол № 1), на основании рекомендации совета директоров, принято решение о выплате годовых дивидендов по итогам работы Общества в 2020 году в размере 7 рублей на одну обыкновенную акцию. Общая сумма начисленных дивидендов составила 1 млн 697 тыс. руб.

07 июня 2021 года являлось датой, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов были определены лица, имеющие право на их получение.

Выплаты произведены в денежной форме до 12 июля 2021 года.

Дивиденды, начисленные АО «Газпром энергосервис», перечислены 15 июня 2021 года в размере 1 млн 322 тыс. руб.

VIII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Общество в рамках управления рисками эффективно использует комплекс мероприятий по ограничению, минимизации, уклонению и перераспределению рисков.

Система управления рисками является инструментом корпоративного управления Общества и направлена на ограничение степени влияния потенциальных угроз, воздействия внутренних и внешних факторов на способность достижения целей и решения задач Компании.

Так как Общество входит в состав Группы Газпром, соответственно, мероприятия по развитию системы управления рисками проводятся в рамках общей политики управления рисками в организациях Группы Газпром, разработанной ПАО «Газпром».

Политика в области управления отдельными рисками Общества включает в себя:

- анализ и оценку (качественную и количественную) рисков;
- определение рисков, оказывающих наибольшее влияние на деятельность;
- разработку действий и мер, направленных на снижение рисков.

Параметры проводимых в каждом конкретном случае мероприятий зависят от особенностей сложившейся ситуации.

Пандемия дестабилизировала мировую экономическую и промышленную систему, сегодня это уже свершившийся факт. Для Российской Федерации, с ее уже ставшей привычной пятилетней санкций, проблемами с привлечением инвестиций и слабым ростом производства, только усугубилось состояние неопределенности.

На фоне общего состояния экономики объем российского рынка проектных работ в промышленном и гражданском строительстве составляет более 150 млрд руб. в год. На рынке доминируют компании, аккумулировавшие наследие больших советских проектных институтов и сумевшие развить их компетенции в условиях современной строительной индустрии. Крупнейшие из них играют важную роль не только в своей отрасли, но и в российской экономике в целом. При этом доля государственного и корпоративного сектора в проектировании увеличивается, все больше проектов «уходит» во внутрихолдинговые институты. На первый план в контексте всеобщей глобализации выходят крупные проекты. Сегодня на рынке проектирования активно работает около 14 тысяч компаний.

Согласно данным систем, анализирующих бухгалтерскую и экономическую отчетность, в Российской Федерации сегодня функционирует порядка 1,5 тыс. организаций, заявляющих проектное и инжиниринговое направления как ключевую область деятельности.

■ Отраслевые риски

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ СО СТРУКТУРНЫМИ РЕФОРМАМИ ПАО «ГАЗПРОМ»

Данные риски в 2021 году заключались в перераспределении инвестиционных проектов, передачей договоров проектирования от одного заказчика к другому, приводя к:

- длительному подписанию договоров;
- несвоевременному подписанию актов на выполненные работы со стороны заказчика, и, как следствие, несвоевременному поступлению денежных средств и возникновению «кассовых разрывов»;

- низкому уровню рентабельности договоров при существенном занижении стоимости проектных работ.

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации перечисленных рисков, своевременного заключения договоров, выполнения работ, подписания актов Общество проводило отраслевые совещания, осуществляло оперативную работу с заказчиками и департаментами ПАО «Газпром». Для повышения уровня рентабельности, Общество постоянно контролирует издержки и снижает себестоимость работ.

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ СИТУАЦИИ В ОТРАСЛИ

В настоящее время развитие газовой отрасли Российской Федерации осложняется комплексом производственных, экономических, политических и эпидемиологических факторов. Изменение ситуации в отрасли может произойти по следующим причинам:

- напряженная геополитическая обстановка, введение в отношении Российской Федерации финансово-экономических ограничений со стороны Европейского союза (грозит затруднениями для ПАО «Газпром» по реализации инвестиционных проектов на территории Европейского союза);
- сложившаяся эпидемиологическая ситуация в мире может создать затруднения для ПАО «Газпром» по реализации инвестиционных проектов;
- рост конкуренции на мировом газовом рынке, а именно появление альтернативных источников энергии, а также новых технологий добычи природного газа (сланцевый газ, газовые гидраты) (ведет к снижению спроса на российский газ со стороны зарубежных потребителей, и, как следствие, к сокращению доходов и инвестиционных программ ПАО «Газпром»);
- увеличение объемов поставок сжиженного природного газа по альтернативным каналам (ведет к сокращению объемов транспортировки газа магистральными газопроводами, и, как следствие, к снижению объемов проектно-изыскательских работ по объектам газотранспорта).

Управление / влияние на уровень риска

Общество сосредоточено на потребностях компаний Группы Газпром и имеет высокую зависимость от программ капитальных вложений ПАО «Газпром». Созданные ПАО «Газпром» резервы с учетом экономической ситуации и перспектив, высокая степень проработанности и готовности стратегических проектов позволяют Компании допускать, что данные проблемы в ближайшие годы скажутся на его функционировании незначительно.

■ Стратегические риски

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ОТДАЛЕННОСТЬЮ ОТ ОБЪЕКТОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Компания выполняет проектные работы на объектах, расположенных в различных регионах Российской Федерации. Территориальная отдаленность Общества от объектов проектирования, заказчиков, эксплуатирующих организаций, согласующих инстанций характеризуются рисками, связанными с длительностью процесса сбора исходных данных, обследования объектов реконструкции, получения разрешительной документации, а также рисками невозможности оперативного внесения изменений в документацию в процессе авторского надзора.

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данного риска созданы и функционируют удаленные структурные подразделения в г. Санкт-Петербурге, г. Москве, г. Ростове-на-Дону, г. Томске, г. Ставрополе, г. Нижнем Новгороде, г. Тобольске, а также Представительство в Республике Беларусь в г. Минске, позволяющие оперативно взаимодействовать с заказчиками по вопросам выполнения работ.

Имеющиеся в арсенале Компании ИТ-ресурсы позволяют передавать заказчику информационные модели объектов, располагающие широкими возможностями визуализации в реальном времени процесса строительства с предоставлением информации об освоенных средствах. Это значительно повышает эффективность совместной работы проектной организации и строительной компании. При этом вся информация – чертежи, спецификации, схемы процессов, информация о сроках, статусе закупки и прочее – доступна в одно касание.

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С УЧАСТИЕМ В МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРОЕКТАХ

Общество участвует в международных проектах путем сотрудничества с компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.».

Риски, связанные с участием в международных проектах, могут быть вызваны:

- изменением политической ситуации, и, как следствие, изменением условий соглашений;
- изменением нормативной базы зарубежных участников инвестиционных проектов (возникновение дополнительных затрат вследствие корректировки проектно-сметной документации).

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данных рисков постоянно ведется информационно-аналитическая поддержка управления международными проектами. Для получения необходимого опыта работы с новыми стандартами специалисты Общества проходят соответствующую подготовку.

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДИВЕРСИФИКАЦИЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Общество рассматривает возможности для развития новых направлений и видов деятельности, работ и услуг для ПАО «Газпром» и его дочерних и зависимых обществ. В ближайшей перспективе планируется занять нишу в проектировании объектов гражданского назначения. Также будет продолжаться работа по проектированию автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и других объектов, связанных с использованием природного газа в качестве моторного топлива.

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данного риска Общество осуществляет совершенствование внутрикорпоративной структуры управления, проводит политику поэтапного вхождения на новые рынки без потери качества и объемов основных работ.

■ Финансовые риски

В 2021 году к основным финансовым рискам, оказывающим влияние на деятельность Общества, можно отнести следующие:

- обесценивание денежных активов, а также доходов и прибыли в связи с ростом инфляции;
- риск возникновения финансовых потерь из-за неблагоприятных изменений процентных ставок;
- кредитный риск контрагентов;
- риск снижения выручки в результате сокращения инвестиционной программы ПАО «Газпром».

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данных рисков в Обществе ежегодно проводится оптимизация операционной, инвестиционной и финансовой деятельности с целью минимизации привлечения заемных средств и балансировки наличных денежных потоков. Проводится составление, исполнение и контроль бюджета доходов и расходов, бюджета движения денежных средств. Организован оперативный мониторинг дебиторской задолженности и реализуется рациональная инкассационная политика в целях контроля за своевременным исполнением финансовых обязательств со стороны заказчиков Общества. Применяются процедуры проведения конкурентных закупок материально-технических ресурсов и услуг, позволяющие оптимизировать расходы Общества. Ежегодно в Обществе проводится аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности. В 2021 году в ходе аудита недостатков внутреннего контроля аудиторской организацией не выявлено.

■ Правовые риски

К правовым рискам, оказывающим влияние на деятельность Общества, можно отнести следующие:

- регуляторные риски, связанные с изменением законодательства, недостаточным или противоречивым регулированием той или иной сферы;
- договорные риски, связанные с закреплением в договорах ответственности сторон за его нарушение, а также правил выбора применимого права и юрисдикционного органа – международный коммерческий арбитраж, третейский или государственный суд;
- риски, вытекающие из других непубличных правоотношений (отношения по использованию объектов интеллектуальной собственности и др.);
- риски из публичных правоотношений, связанные с участием организации в административном, уголовном или гражданском судопроизводстве.

Управление / влияние на уровень риска

В целях минимизации указанных рисков Компания осуществляет следующие мероприятия:

- проводит на регулярной основе предварительный анализ нормативно правовых актов с разработкой стратегии поведения;
- исключает заключение договоров конклюдентными действиями, неоформление или ненадлежащее оформление закрывающих документов, неисполнение или ненадлежащее исполнение договоров;
- заключает договоры на приобретение/использование объектов интеллектуальной собственности с правообладателями или лицами уполномоченными правообладателями на основании лицензионного договора;

- осуществляет на регулярной основе актуализацию утвержденных типовых форм договоров с целью приведения их в соответствие с действующим законодательством и правоприменительной практикой.

■ Репутационные риски (риск потери деловой репутации)

Риск потери деловой репутации может быть связан со снижением числа заказчиков вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении Общества, качестве его продукции (работ, услуг) или характере деятельности в целом.

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данного риска Компания реализует мероприятия, направленные на поддержание положительного имиджа организации в отрасли и регионе.

К числу таких мероприятий относят:

- публикации в отраслевых и региональных изданиях (научно-технические, имиджевые статьи);
- участие в отраслевых выставках, конференциях, семинарах и других мероприятиях;
- взаимодействие с учебными заведениями (Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Воронежский государственный технический университет») по вопросам подготовки будущих кадров;
- осуществление активной маркетинговой работы на рынках проектно-изыскательских работ всех отраслей промышленности;
- сравнительный анализ деятельности Общества.

IX. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

В 2021 году Обществом крупные сделки, признаваемые таковыми в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», не совершались.

X. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2021 году Обществом сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, признаваемые таковыми в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», не совершались.

XI. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Единоличный исполнительный орган

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

В период с 01.01.2021 по 31.12.2021 функции единоличного исполнительного органа АО «Газпроектинжиниринг» исполнял генеральный директор Белый Сергей Николаевич.

Белый Сергей Николаевич избран генеральным директором АО «Газпроектинжиниринг» решением совета директоров от 10 июня 2021 года (Протокол № 5) с 11 июня 2021 года на срок 5 лет.

Год рождения: 1969.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале общества, % - 16,75.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 16,75.

Состав совета директоров Общества

Решением годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг» (протокол от 21.05.2021 № 1) совет директоров Общества избран в следующем составе:

Таблица 36

№ п/п	ФИО	Занимаемая должность
1	2	3
1.	Белый Сергей Николаевич Год рождения: 1969 Образование: высшее	Генеральный директор АО «Газпроектинжиниринг» Доля в уставном капитале общества, % - 16,75. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 16,75. Сделок с акциями Общества в 2021 году совершено не было.
2.	Лаврухин Юрий Николаевич Год рождения: 1959 Образование: высшее	Первый заместитель генерального директора Службы корпоративной защиты ПАО «Газпром» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2021 году совершено не было.
3.	Чепуркин Константин Витальевич Год рождения: 1966 Образование: высшее	Начальник Управления ПАО «Газпром» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2021 году совершено не было.
4.	Журавлев Дмитрий Александрович Год рождения: 1975 Образование: высшее	Доля в уставном капитале Общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2021 году совершено не было.
5.	Казанский Дмитрий Владимирович Год рождения: 1980 Образование: высшее	Начальник Управления проектов ИТСО Службы корпоративной защиты ПАО «Газпром» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2021 году совершено не было.

■ Сведения об аудиторе Общества

На основании решения годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг», аудитором Общества на 2021 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» (протокол от 21.05.2021 № 1).

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

Сокращенное наименование: ООО «Группа Финансы».

Государственная регистрация: зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы № 5 по г. Краснодару 10.01.2008 года, ОГРН 1082312000110.

ИНН/КПП 2312145943/772201001

Включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (ОРНЗ 11906111114 от 27.12.2019).

Осуществляет деятельность в соответствии с требованиями, предусмотренными:

- Федеральным законом № 307-ФЗ от 30.12.2008 «Об аудиторской деятельности»;
- Кодексом профессиональной этики аудиторов, одобренным Советом по аудиторской деятельности 21.05.2019;
- Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций, одобренными Советом по аудиторской деятельности 19.12.2019.
- Международными стандартами аудита.

Место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 70, корп. 2, оф.16 А этаж 1 пом.4.

Почтовый адрес: 111020, г. Москва, 2-я улица Синичкина, д. 9 А, стр. 7.

Номер телефона: 8 (495) 369-21-20.

Адрес электронной почты: top@gf8.ru

■ Состав Ревизионной комиссии

Решением годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг» (протокол от 21.05.2021 № 1) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

Таблица 37

№ п/п	Ф.И.О.
1.	Аблицова Марина Юрьевна, АО «Газстройпром»
2.	Зубова Маргарита Александровна, АО «Газпроектинжиниринг»
3.	Иванов Борис Александрович, АО «Газстройпром»
4.	Сбитнев Роман Яковлевич, АО «Газстройпром»
5.	Семенова Тамара Николаевна, АО «Газпроектинжиниринг»

Порядок деятельности ревизионной комиссии Общества определяется «Положением о ревизионной комиссии АО «Газпроектинжиниринг», утвержденным годовым общим собранием акционеров (протокол от 17.05.2019 № 1).

XII. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Критерии определения вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества

Вознаграждение единоличного исполнительного органа - генерального директора Общества производится в соответствии с трудовым договором.

Критерии определения вознаграждения (компенсации расходов) совета директоров Общества, выплаченного по результатам 2020 года

В соответствии со статьей 9 Положения о совете директоров Общества, по решению общего собрания акционеров членам совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы по итогам работы Общества за год. В 2021 году вознаграждения членам совета директоров Общества, за исполнение ими своих обязанностей в 2020 году, не выплачивались, расходы не компенсировались на основании решения годового общего собрания акционеров, принятого по рекомендации совета директоров, то есть совокупный размер вознаграждения членов совета директоров за отчетный период составил 0,0 рублей.

XIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ

Банк России рекомендует к применению Кодекс корпоративного управления акционерным обществом, ценные бумаги которого допущены к организованным торгам.

Ценные бумаги Общества не допущены к организованным торгам, вместе с тем общие принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления Обществом соблюдаются.

XIV. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА

Иная информация, подлежащая включению в Годовой отчет Общества, Уставом Общества и иными внутренними документами не предусмотрена.

Генеральный директор



Белый С. Н.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Моченова Л. Н.

Главный бухгалтер

Ребрикова Е. А.

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 г.

	Коды		
	Форма по ОКУД	0710001	
Дата (число, месяц, год)	31	12	2021
Организация Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО	07609075	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3661001457	
Вид экономической деятельности Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	По ОКВЭД 2	71.12.1	
Организационно-правовая форма/форма собственности Непубличные акционерные общества/ Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес) 394007, Воронежская обл., г. Воронеж, пр-кт. Ленинский, д.119			

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	1 031	1 052	898
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	366 747	330 736	335 890
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	600	110	110
	Отложенные налоговые активы	1180	15 150	15 553	5 552
	Прочие внеоборотные активы	1190	8 191	13 509	17 740
	Итого по разделу I	1100	391 719	360 960	360 190
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы	1210	6 529	10 189	6 784
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	976	1 388	660
	Дебиторская задолженность	1230	2 800 407	2 161 391	1 884 841
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	439 673	590 344	670 379
	Прочие оборотные активы	1260	40 053	43 127	29 999
	Итого по разделу II	1200	3 287 638	2 806 439	2 592 663
	БАЛАНС	1600	3 679 357	3 167 399	2 952 853

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	12 121	12 121	12 121
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	82 230	82 230	82 230
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(90)	(73)	(42)
	Резервный капитал	1360	1 818	1 818	1 818
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 272 706	1 237 429	1 205 722
	Итого по разделу III	1300	1 368 785	1 333 525	1 301 849
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	5 282	-	-
	Итого по разделу IV	1400	5 282	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	1 937 182	1 556 451	1 408 653
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	368 108	277 423	242 351
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 305 290	1 833 874	1 651 004
	БАЛАНС	1700	3 679 357	3 167 399	2 952 853

Руководитель

Белый С.Н.

(подпись)

24 февраля 2022 г.



Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2021 г.

	Коды		
	Форма по ОКУД	0710002	
Дата (число, месяц, год)	31	12	2021
Организация Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО	07609075	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3661001457	
Вид экономической деятельности Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	По ОКВЭД 2	71.12.1	
Организационно-правовая форма/форма собственности Непубличные акционерные общества/ Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2021 г.	За январь-декабрь 2020 г.
	Выручка	2110	3 940 178	3 398 497
	Себестоимость продаж	2120	(3 226 168)	(2 790 290)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	714 010	608 207
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(667 682)	(573 811)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	46 328	34 396
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	12 268	17 334
	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
	Прочие доходы	2340	78 915	71 513
	Прочие расходы	2350	(85 258)	(74 080)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	52 233	49 163
	Налог на прибыль	2410	(15 210)	(13 825)
	в т. ч.			
	текущий налог на прибыль	2411	(14 806)	(23 826)
	отложенный налог на прибыль	2412	404	10 001
	Прочее	2460	(68)	(6)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	36 955	35 332

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2021 г.	За январь-декабрь 2020 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(90)	(73)
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	36 865	35 295
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Белый С.Н.

24 февраля 2022 г.



Отчет об изменениях капитала за 2021 г.

	Коды			
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2021
Организация	по ОКПО	07609075		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3661001457		
Вид экономической деятельности	По ОКВЭД 2	71.12.1		
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3100	12 121	(-)	82 188	1 818	1 205 722	1 301 849
За 2020 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	35 343	35 343	
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	35 332	35 332
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	11	11
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(31)	(-)	(3 636)	(3 667)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	X	X	(-)	X	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(-)	X	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	-	-	X	-	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	-	X	-	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	X	X	X	X	(3 636)	(3 636)
прочее	3228	(-)	X	(31)	X	(-)	(31)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3200	12 121	(-)	82 157	1 818	1 237 429	1 333 525

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
За 2021г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	36 974	36 974
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	36 955	36 955
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	19	19
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(17)	(-)	(1 697)	(1 714)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	X	X	(-)	X	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(-)	X	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	-	X	-	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	-	X	-	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	X	X	X	X	(1 697)	(1 697)
прочее	3328	(-)	X	(17)	X	(-)	(17)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3300	12 121	(-)	82 140	1 818	1 272 706	1 368 785

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	Изменения капитала за 2020 г.		На 31 декабря 2020 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	1 301 849	35 343	(3 667)	1 333 525
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	1 301 849	35 343	(3 667)	1 333 525
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 205 722	35 343	(3 636)	1 237 429
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 205 722	35 343	(3 636)	1 237 429
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	3600	1 368 785	1 333 525	1 301 849

Руководитель

Белый С.Н.

24 февраля 2022 г.



Отчет о движении денежных средств за 2021 г.

	Коды		
	Форма по ОКУД	0710005	
Дата (число, месяц, год)	31	12	2021
Организация Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО	07609075	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3661001457	
Вид экономической деятельности Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	По ОКВЭД 2	71.12.1	
Организационно-правовая форма/форма собственности Непубличные акционерные общества/ Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	3 492 014	3 247 869
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 437 292	3 161 127
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 205	3 673
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	50 517	83 069
Платежи - всего	4120	(3 484 089)	(3 294 248)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 536 353)	(1 454 359)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 246 590)	(1 191 889)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налога на прибыль организаций	4124	(23 826)	(18 110)
прочие платежи	4129	(677 320)	(629 890)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	7 925	(46 379)

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	2 146	1 656
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 146	1 656
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	(154 861)	(31 893)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(137 584)	(29 987)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(490)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(16 787)	(4 906)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(152 715)	(30 237)

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(5 720)	(3 352)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 575)	(3 352)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(4 145)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(5 720)	(3 352)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(150 510)	(79 968)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	590 344	670 379
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	439 673	590 344
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(161)	(67)

Руководитель

Белый С.Н.

(подпись)

24 февраля 2022 г.

