



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2019 год**

АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2020

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
АО «Газпроектинжиниринг»
04.06.2020 г.
Протокол № 1 от 04.06.2020.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
АО «Газпроектинжиниринг»
30.04.2020 г.
Протокол № 2 от 30.04.2020

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ по результатам работы за 2019 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.



СОДЕРЖАНИЕ

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.....	3
I.1. Характеристика Общества.....	3
I.2. Регистрационные сведения.....	3
I.3. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг.....	16
I.4. Положение Общества в отрасли и основные направления деятельности.....	17
II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ.....	21
III. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	22
IV. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ.....	24
IV.1. Основные показатели работы Общества в 2019 году.....	24
IV.2. Основные виды производственной деятельности Общества.....	25
IV.3. Оценка степени интеграции деятельности Общества в деятельность Группы Газпром.....	26
IV.4. Анализ финансово-хозяйственной деятельности.....	27
IV.4.1. Анализ финансово-экономических результатов Общества.....	27
IV.4.2. Финансовое состояние Общества.....	28
IV.4.3. Управление имуществом.....	35
IV.4.4. Претензионно-исковая работа Общества в 2019 году.....	38
IV.5. Персонал.....	39
IV.5.1. Численность, состав, движение и обучение работников.....	39
IV.5.2. Социальная политика.....	42
IV.6. Инновационная деятельность.....	43
IV.7. Управление качеством.....	45
IV.8. Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность.....	48
IV.9. Основные направления технической политики Общества.....	51
V. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2019 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	55
VI. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	56
VII. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА.....	57
VIII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	58
IX. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ.....	62
X. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	63
XI. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ.....	64
XII. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ.....	67
XIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ.....	68
XIV. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ.....	70

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;
- одна из основателей и член Ассоциации Проектных Организаций нефтегазового комплекса ПАО «Газпром»: решение о создании Ассоциации Проектных Организаций «Газпром» было принято 30 мая 2000 года на совещании в АО «Газпроектинжиниринг» руководителей четырех проектных организаций при участии члена правления ПАО «Газпром» В.И. Резуненко;
- более 1 100 человек опытных специалистов, способных разработать самый современный проект, отвечающий тре-

бованиям любого заказчика, а также мировым стандартам в сфере проектирования и инжиниринговых услуг;

- новейшие материально-техническая база, средства автоматизации производства, планирования, учета и контроля проектных работ, которые позволяют выпускать качественную документацию в кратчайшие сроки.

Общество осуществляет техническую деятельность, являясь участником СРО Ассоциация «Инженер-Изыскатель», СРО Ассоциация «Инженер-Проектировщик», Ассоциации «СРО «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 9001-2012.

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 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 были выданы Лист записи Единого государственного реестра юридических лиц о новом наименовании Общества:

- полное наименование - Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»,
- сокращенное 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 2019 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 31.12.2019 включены:

- 1 юридическое лицо: АО «Газпром энергогаз» – 77,88%;
- 46 физических лиц, из которых:
 - владеющих 5% и более уставного капитала – 1 физическое лицо – Белый Сергей Николаевич - 16,75%;
 - владеющих менее 5% уставного капитала – 45 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 2019 года составил 5 241 тыс. руб., на конец 2019 года – 82 188 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 – (-42) 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. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер–Изыскатель»	<p>Имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, 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>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	Имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
	газовой и нефтяной отрасли «Инженер–Проектировщик»	<p>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	Имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию,

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
	<p>организаций в системе строительства» Ассоциация «ВГАСУ-Строй»</p>	<p>капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документацию, 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. (2 000 000 руб.).</p> <p>4 (четвертый) уровень ответственности по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения</p>

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		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 2561 от 07.06.2018 по 07.06.2023	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части технической защиты информации).
7. Лицензия Регистрационный номер 2562 от 07.06.2018 по 07.06.2023	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Проведение работ, связанных с созданием средств защиты информации.
8. Лицензия Регистрационный номер 1547 от 19.12.2017 по 19.12.2022	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части противодействия иностранным техническим разведкам).
9. Лицензия Регистрационный номер	Управление ФСБ России по	На проведение работ, связанных с использованием сведений,

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
255 от 18.07.2019 по 20.10.2021	Воронежской области	составляющих государственную тайну.
10. 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).
11. Аттестат аккредитации Регистрационный номер № СЗИ RU.2561.B216.432 Срок действия до 7 июня 2021	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Область аккредитации определена лицензией на осуществление мероприятий и оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части технической защиты информации) от 7 июня 2013 г. № 2561.
12. Лицензия	МЧС Российской	На осуществление деятельности

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
Регистрационный номер 36-Б/00007 от 24.03.2014 действует бессрочно	Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	<p>по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.</p> <p>Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожарной и охранно-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.</p>
13. Заключение о состоянии измерений в лаборатории № 981.06/33 от 16.04.2019 по 16.04.2022	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Воронежской области»	Выполнение измерений в закреплённой области деятельности.
14. Заключение № 2423/2019 (4168) об организационно-технической готовности организации к ведению работ от 23.10.2019 по 23.10.2022	ООО «Газпром газнадзор»	<ol style="list-style-type: none"> 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

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		<p>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).</p> <p>5. Общестроительные работы (только в части работ по КИТСО и САЗ, кроме сварочно-монтажных работ).</p>
<p>15. Лицензия ВРЖ 00201 ВЭ на право пользования недрами от 21.04.2009 по 01.04.2029</p>	<p>РОСНЕДРА</p>	<p>С целевым назначением и видами работ: добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения базы отдыха «Иволга».</p>
<p>16. Аттестат соответствия первой категории № 0000327-ИЗ от 03.01.2017 по 03.01.2022</p>	<p>Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь</p>	<p>Инженерные изыскания для объектов строительства первого-четвертого классов сложности:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. работы в составе инженерно-геодезических изысканий, 2. работы в составе инженерно-геологических изысканий, 3. работы в составе инженерно-геотехнических изысканий.
<p>17. Аттестат соответствия первой категории № 0000928-ПП от 03.01.2017 по 03.01.2022</p>	<p>Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь</p>	<p>Разработка предпроектной (прединвестиционной) документации.</p>

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
18. Аттестат соответствия первой категории № 0000869-ГП от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Выполнение функций генерального проектировщика.
19. Аттестат соответствия первой категории № 0001969-ПР от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	<p>Разработка разделов проектной документации для объектов строительства 1-4 классов сложности:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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, 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.
20. Специальное разрешение (Лицензия) № 33130/3762 от 26.12.2016	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики	Осуществление деятельности по обеспечению пожарной безопасности:

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
срок действия лицензии 5 лет	Беларусь	- проектирование систем автоматической пожарной сигнализации, систем оповещения о пожаре и управление эвакуацией, систем автоматического пожаротушения, систем противодымной защиты.
21. Специальное разрешение (Лицензия) № 33033/20789 от 20.01.2017 срок действия лицензии 5 лет	Министерство внутренних дел Республики Беларусь	Осуществление охранной деятельности: - проектирование средств и систем охраны.
22. Специальное разрешение (Лицензия) № 33133/3855-1 от 12.02.2018 срок действия лицензии 5 лет	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 31.12.2019 года представлены в таблице.

■ Таблица 2

АО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов на 31.12.2019

Подразделения Общества	Адрес местонахождения
АО «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
Филиалы	
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	693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 88
База отдыха «Иволга»	Воронежская область, Рамонский район, Воронежское лесничество
Дочерние организации	
ООО «Медцентр ДООАО 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

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» (Воронежский филиал).

Сокращенное фирменное наименование держателя: АО «СТАТУС».

Оказывает услуги по ведению реестра владельцев ценных бумаг на основании лицензии, 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 «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Банком России от 30.12.2014 № 454-П.

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

■ Положение Общества в отрасли

Объем российского рынка проектных работ составляет более 150 млрд. руб. в год. Это около 9 тысяч активно работающих компаний. Сокращение финансирования проектов строительства из федерального и регионального бюджетов и инвестиционных программ крупных промышленных предприятий, изменение условий кредитования оказали влияние на структуру рынка проектирования и уровень его конкуренции.

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

Общество, выбрав дифференцированный маркетинг, как стратегию охвата рынка, функционирует в двух сегментах рынка - «негазовом сегменте» и «нефтегазовом

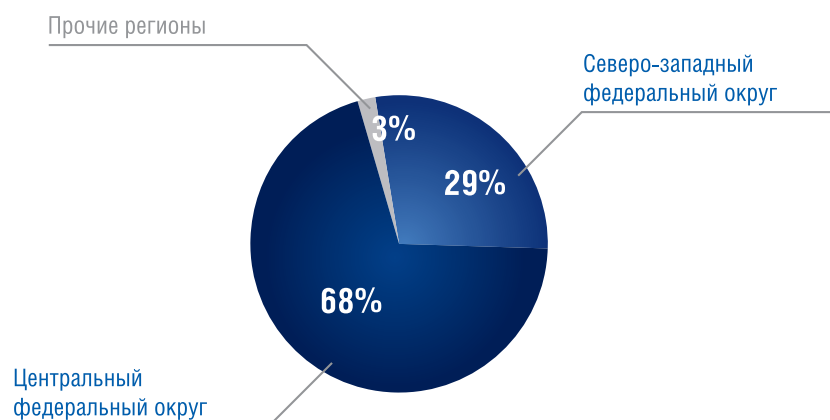
■ «Негазовый сегмент рынка»

сегменте».

В «негазовом сегменте» на фоне других конкурентов Компания позиционирует свою продукцию как высокотехнологичную и инновационную относительно конкурентов. Основанием для этого является накопленный опыт работы с использованием современных BIM-технологий проектирования и высокий авторитет предприятия. Многомерное моделирование позволяет оценить все расходы и издержки на стадии проектирования, вносить и координировать изменения в ходе исполнения, а также устраняет технологический разрыв между строительством и эксплуатацией объектов. Такой подход на порядок повышает качество проектных работ и конкурентоспособность. Основным направлением работ в «негазовом сегменте» является архитектурное проектирование.

■ Рисунок 1

Распределение рынка архитектурного проектирования по регионам*



* По данным консалтинговой группы Result

В направлении «Архитектурное проектирование» заказчики предпочитают работать с компаниями, имеющими весомый опыт проектных решений. Тем не менее, на рынке появляется достаточное количество новых проектных организаций, которые стремятся получить 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 инфраструктурных объектов. Общество, используя свои конкурентные преимущества, принимает участие в масштабных проектах - это и спортивно-культурный комплекс в г. Ухте, и офисное здание в г. Чайковский Пермского края, и жилой комплекс «Современник» на улице 9-го января в г. Воронеже.

Еще одним направлением на «негазовом сегменте» является участие в проектах по развитию и освоению Сахалинской области – так называемый «Сахалинский проект».

Анализируя тенденции последнего времени, а именно, всплеск инвестиционной активности на о. Сахалин, можно сказать, что с точки зрения будущего развития Сахалинский проект становится для Общества более значимым. Сегодня мы проектируем Сахалинский индустриальный парк, который представляет собой комплекс производственных, складских, социально-бытовых, административных и иных зданий, обеспеченных общей инженерной и транспортной инфраструктурой, офисное здание для ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск». А участие института в ежегодной выставке «Нефть и газ

Сахалина-2019» только укрепило позиции Компании в регионе. Экспозиция, на которой демонстрировались достижения Общества в области информационных технологий, заняла 2-ое место среди участников, оставив позади таких гигантов как «Эксон Нефтегаз Лимитед», концерн «Шелл», ПАО «Совкомфлот».

■ «Нефтегазовый сегмент рынка»

В «нефтегазовом сегменте» в 2019 году произошло укрепление государственного сектора на рынке проектирования и строительства объектов нефтегазовой отрасли.

Для обеспечения развития и поддержания технического состояния производственных активов Группа Газпром направляет значительные средства на реализацию инвестиционных программ. На 2018–2019 годы приходится пик инвестиционного цикла ПАО «Газпром», связанный с одновременной реализацией крупных стратегических проектов, которые в том числе позволят ПАО «Газпром» укрепить лидерские позиции на европейском рынке и диверсифицировать экспорт за счет быстро растущего азиатского рынка.

Рост масштаба проектов освоения новых месторождений, большинство из которых реализуется в сложнейших условиях Крайнего Севера, ближневосточной пустыни, восточносибирской тайги, требует от нефтегазовых компаний кардинального изменения подходов к организации процессов капитального строительства.

Анализ работы крупных компаний в сегменте капитального строительства, таких как концерн «Шелл», ПАО «Газпром»,

показывает, что наибольшее значение уделяется контролю работы подрядчиков. Проекты российских компаний давно уже достигли размеров проектов лидеров мирового рынка, но система управления капитальным строительством все еще значительно отличается.

В крупных компаниях усиливается институт ведомственной экспертизы, что позволяет избегать ошибок и, тем самым, сэкономить значительные средства. Крупные игроки рынка проводят аккредитацию проектных институтов, формируя все более четкие требования к исполнителям. Так же компании-заказчики проводят стандартизацию и унификацию.

Уровень конкуренции проектных организаций достаточно высок, однако наличие перспективных инвестиционных программ ПАО «Газпром» подразумевает совместную работу ключевых проектных институтов над приоритетными проектами.

Основными конкурентными преимуществами Общества являются наличие технологий проектирования с использованием новейших программных средств, высококвалифицированных сотрудников, способных решать поставленные перед ними задачи любой сложности в сжатые сроки. Объективная ценовая политика Компании, разработка и применение типовых проектных решений существенно сокращают трудоемкость и сроки выполнения работы и оказывают значительное влияние на конкурентоспособность.

Компания сегодня обладает необходимыми базой и опытом в проектировании объектов административного назначения

на объектах ПАО «Газпром». В этом сегменте конкуренция пока еще достаточно низкая.

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.

Наиболее значимые проекты 2019 года - это «Реконструкция кольцевого газопровода Московской области-1 на участке КС Ногинск - КС Яхрома», «Газопровод-отвод к городу Устюжна», «Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ» и многие другие.

В рамках «Сахалинского проекта» на «нефтегазовом сегменте рынка» Общество осуществляет 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.

Современное проектирование – это проектирование, основанное на информационном моделировании. Применение

средств 3D-проектирования позволяет сократить сроки строительства и ввода в эксплуатацию объектов ориентировочно на 15 % за счет комплексной проверки модели на коллизии.

II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ

Приоритетные направления деятельности АО «Газпроектинжиниринг» в 2019 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. 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».

3. Расширение портфеля заказов:

- разработка проектно-сметной документации для объектов капитального строительства, входящих в инвестиционную программу ОАО «РЖД»;
- пройден квалификационный аудит компании ПАО «СИБУР Холдинг», допускающий

АО «Газпроектинжиниринг» к участию в конкурсных процедурах.

4. Развитие и внедрение технологий информационного моделирования:

- комплексное применение технологий информационного моделирования;
- переход на 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.

5. Реализация требований Технической политики:

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

6. 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 2019 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 2019 года по 31 декабря 2019 года было проведено 9 заседаний и рассмотрено 36 вопросов по различным аспектам работы акционерного общества.

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

- О рассмотрении отчета по оптимизации затрат Общества за 2018 год;
- О рассмотрении основных итогов про-

изводственно-хозяйственной и финансово-экономической деятельности Общества в 2018 году;

- О рассмотрении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределении прибыли Общества за 2018 год;
- О рассмотрении размера, порядка и сроков выплаты дивидендов за 2018 год;
- О рассмотрении результатов проверки Общества аудитором и ревизионной комиссией Общества за 2018 год;
- Об утверждении Кодекса корпоративной этики Общества;
- О рассмотрении новой редакции устава Общества;
- О рассмотрении новой редакции Положения об общем собрании акционеров Общества;
- О рассмотрении новой редакции Положения о совете директоров Общества;
- О рассмотрении новой редакции Положения о ревизионной комиссии Общества;
- О подготовке к годовому общему собранию акционеров Общества;
- О переименовании филиала ДООАО «Газпроектинжиниринг» в г. Ростове-на-Дону;
- О переименовании филиала ДООАО «Газпроектинжиниринг» в г. Санкт-Петербурге;
- О создании общества с ограниченной ответственностью «СпецГазПроект»;
- Об итогах производственной деятельности Общества за 9 месяцев 2019 года;
- Об утверждении скорректированного Бюджета доходов и расходов АО «Газпроектинжиниринг» на 2019 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 2019 ГОДУ

IV.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ

Выручка от реализации товаров, работ, услуг Общества от всех видов деятельности составила 3 374 млн. руб. Себестоимость текущего года по всем видам деятельности – 2 600 млн. руб. Чистая прибыль текущего

года составила 71 млн. руб., что полностью соответствует плановой величине прибыли. Среднесписочная численность персонала (включая сотрудников базы отдыха «Иволга» и внешних совместителей) составила 1022 человека.

■ Таблица 4
Основные показатели работы Общества в 2019 году

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Отчет 2018 год	2019 год		Отклонение от 2018 года	
				план	отчет	%	+,-
1	Среднесписочная численность	чел.	936	1023	1022	109	86
2	Инвестиционная программа АО «Газпроектинжиниринг»	млн. руб.	43	45	42	98	-1
3	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	2 886	3 373	3 374	117	488
4	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	-2 240	-2 671	-2 600	116	360
5	Управленческие расходы	млн. руб.	-538	-634	-615	114	77
6	Прибыль от продаж	млн. руб.	108	68	158	146	50
7	Прочие доходы (+) и расходы (-)	млн. руб.	-13	26	-63	485	-50
8	Прибыль до налогообложения	млн. руб.	94	94	96	102	2
9	Отложенные налоговые активы, обязательства, прочее	млн. руб.	2	0	-7	-350	-9
10	Налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	млн. руб.	-27	-23	-18	67	-9
11	Чистая прибыль отчетного года	млн. руб.	70	71	71	101	1
12	Расходы из чистой прибыли	млн. руб.	3	3	3	100	0

IV.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Приоритетными направлениями производственной деятельности Общества в 2019 году являлись работы по проекти-

рованию объектов нефтегазовой отрасли и работы по проектированию объектов систем безопасности.

■ Таблица 5
Направления производственной деятельности Общества

Наименование вида деятельности	Объемы выполненных работ			
	2019 год		2018 год	
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)
Работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли	592	17,5	524	18,2
Работы по проектированию объектов систем безопасности	2 110	62,5	1 978	68,5
Проект Сахалин	604	17,9	339	11,7
Специальные проекты и работы	41	1,2	37	1,3
Инжиниринговые услуги	12	0,4	0,3	0,01
Прочие	15	0,5	8	0,3
ИТОГО:	3 374	100,0	2 886	100,0

Наибольший удельный вес в совокупном объеме выполненных работ в 2019 году занимали работы по проектированию объектов систем безопасности (62,5%), работы по проектированию объектов нефте-газовой отрасли (17,5%) и работы по проекту Сахалин (17,9%).

Удельный вес инжиниринговых услуг и прочих работ составил чуть более 2% в совокупном объеме выполненных работ Общества.

В целом структура сформированного портфеля заказов Общества соотносится с тенденциями 2019 года.

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

Объем работ АО «Газпроектинжиниринг», выполненных в 2019 году, составил 3 374 млн.руб.

Удельный вес объемов работ для нужд Группы Газпром составил 71%.

■ **Таблица 6**
Динамика изменения объемов работ и услуг по основным группам Заказчиков

Наименование заказчика работ	Объемы выполненных работ				Динамика изменения объема 2019/2018 (%)
	2019 год		2018 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
ПАО «Газпром»	1 412	41,9	1 408	48,8	100,3
Организации газовой отрасли	970	28,7	880	30,5	110,2
Прочие организации	992	29,4	598	20,7	165,9
ИТОГО:	3 374	100,0	2 886	100,0	116,9

Основными Заказчиками АО «Газпроектинжиниринг» являются ПАО «Газпром», ООО «Продакшен Сервисез Нэтворк Сахалин», «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», ООО «Газпром проектирование», АО «НИПИГАЗ», ПАО «Газпром автома-

тизация», ПАО «ВНИПИгаздобыча» г. Саратов, ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром информ», ООО «ПСК КАРИАТИДА», АО «Газпромнефть-Терминал», ООО «ИПИГАЗ», АО «Газпромнефть-ННГ».

■ **Таблица 7**
Динамика изменения объемов выполненных работ по географическим сегментам

Географический сегмент	Объемы выполненных работ				Динамика изменения объема 2019/2018 (%)
	2019 год		2018 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
Российская Федерация	3 358	99,5	2 882	99,9	116,5
Республика Беларусь	16	0,5	4	0,1	383,9
ИТОГО:	3 374	100	2 886	100	116,9

IV.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

IV.4.1. Анализ финансово-экономических результатов Общества

Совокупные доходы Общества составили 3 435 млн. руб. (100% плановой величины), в том числе выручка от реализации продукции, работ и услуг – 3 374 млн. руб.

Затраты, понесенные Обществом в 2019 году, отвечают плановыми показателями затрат и составляют 3 364 млн. руб.

Чистая прибыль - плановая и фактическая - составила 71 млн. руб.

Рентабельность Общества по чистой прибыли находится на уровне 2,1%. Традиционно высокие показатели рентабельности свидетельствуют о стабильности получения Обществом чистой прибыли с каждого рубля выручки.

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

■ Таблица 8

Основные экономические показатели деятельности за 2019 год

млн. руб.

№	Наименование показателей	2018 год отчет	2019 год		Отклонение от 2018 года	
			план	отчет	+,-	%
1.	Выручка,	2 886	3 373	3 374	488	117
	в том числе по видам деятельности:					
	<i>Выручка от реализации ПИР</i>	2 502	2 706	2 702	200	108
	<i>Выручка от реализации инжиниринговых услуг</i>	0,3	-	12	12	4 000
	<i>Выручка от реализации работ по специальным проектам</i>	37	38	41	4	111
	<i>Проект Сахалин</i>	339	615	604	265	178
	<i>Прочие</i>	8	14	15	7	188
2.	Себестоимость, управленческие расходы	-2 779	-3 305	-3 215	436	116
3.	Прибыль от продаж	108	68	158	51	148
4.	Прочие доходы и расходы	-13	+26	-63	-50	485
5.	Прибыль до налогообложения	94	94	94	-4	96
6.	Налог на прибыль, изменение отложенных налоговых активов и обязательств и прочее	-24	-23	-25	-54	-86
7.	Чистая прибыль	70	71	71	6	109

IV.4.2. Финансовое состояние Общества

■ Таблица 9
Агрегированный баланс Общества

Наименование показателя	Значение показателя млн. руб		Изменения за анализируемый период	
	31.12.2018	31.12.2019	в абс. выражении, млн. руб. (гр. 3 - гр. 2)	относительное изменение, в % (гр. 3 - гр. 2) / гр. 2 * 100
1	2	3	4	5
Актив				
1. Внеоборотные активы, всего	305	360	55	18,0
в том числе:				
основные средства	259	336	77	29,7
отложенные налоговые активы	11	6	-5	-45,5
прочие внеоборотные активы	35	18	-17	-48,6
2. Оборотные активы, всего	2 280	2 593	313	13,7
в том числе:				
дебиторская задолженность	1 796	1 885	89	5,0
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	422	670	248	58,8
Пассив				
1. Капитал и резервы	1 157	1 302	145	12,5
2. Долгосрочные обязательства	-	-	-	-
3. Краткосрочные обязательства, всего	1 428	1 651	223	15,6
в том числе:				
кредиторская задолженность	1 402	1 409	7	0,5
оценочные обязательства	26	242	216	830,8
Валюта баланса	2 585	2 953	368	14,2

IV. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ

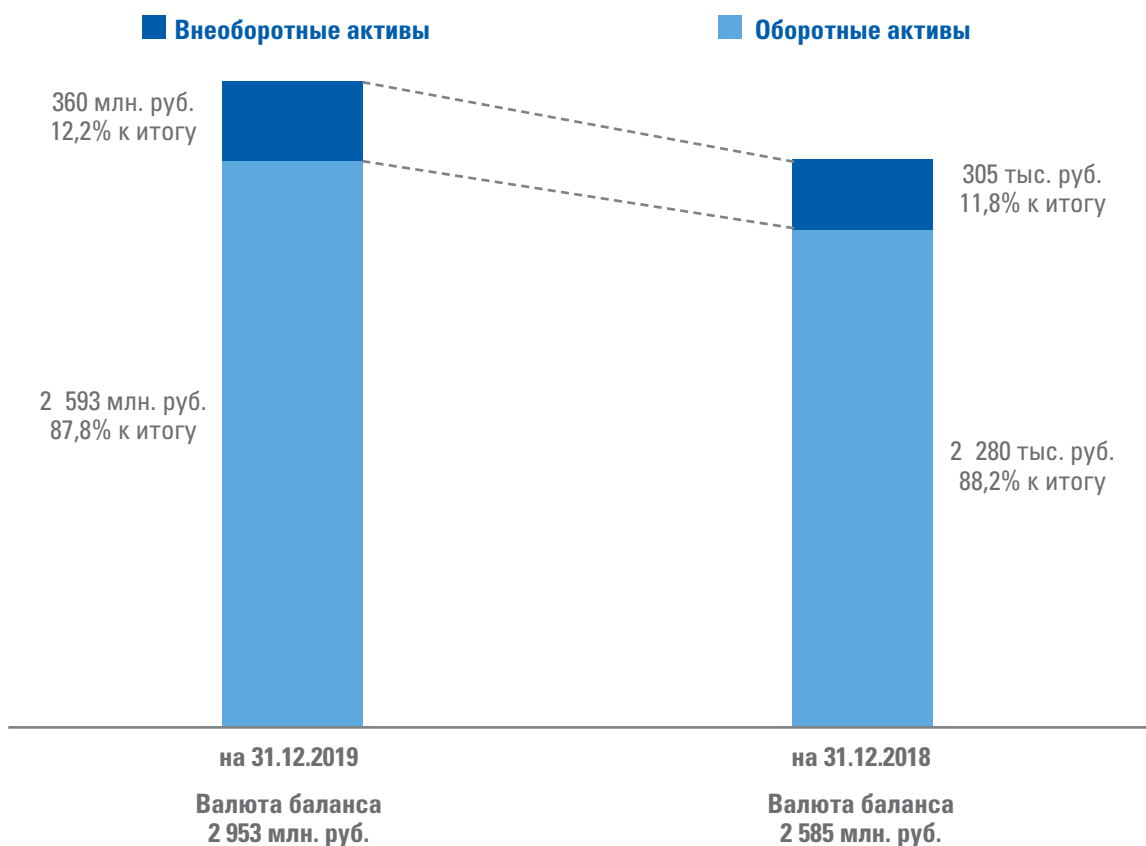
Совокупные активы Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года составили 2 953 млн. руб.

Структура активов на конец отчетного года характеризуется следующим соотношением: текущие активы составляют наибольшую часть совокупных активов (2 593 млн. руб. или 87,8%), внеоборотные активы составляют 360 млн. руб. (12,2% совокупных активов). В течение отчетного года в структуре активов Общества доля

оборотных активов снизилась с 88,2% до 87,8% от совокупных активов, и, соответственно, доля внеоборотных активов увеличилась с 11,8% до 12,2% (рис. 2).

Активы Общества за рассматриваемый период увеличились на 368 млн. руб. (на 14,2% от показателя предшествующего периода), за счет увеличения дебиторской задолженности, денежных средств и основных средств.

■ Рисунок 2
Структура активов Общества

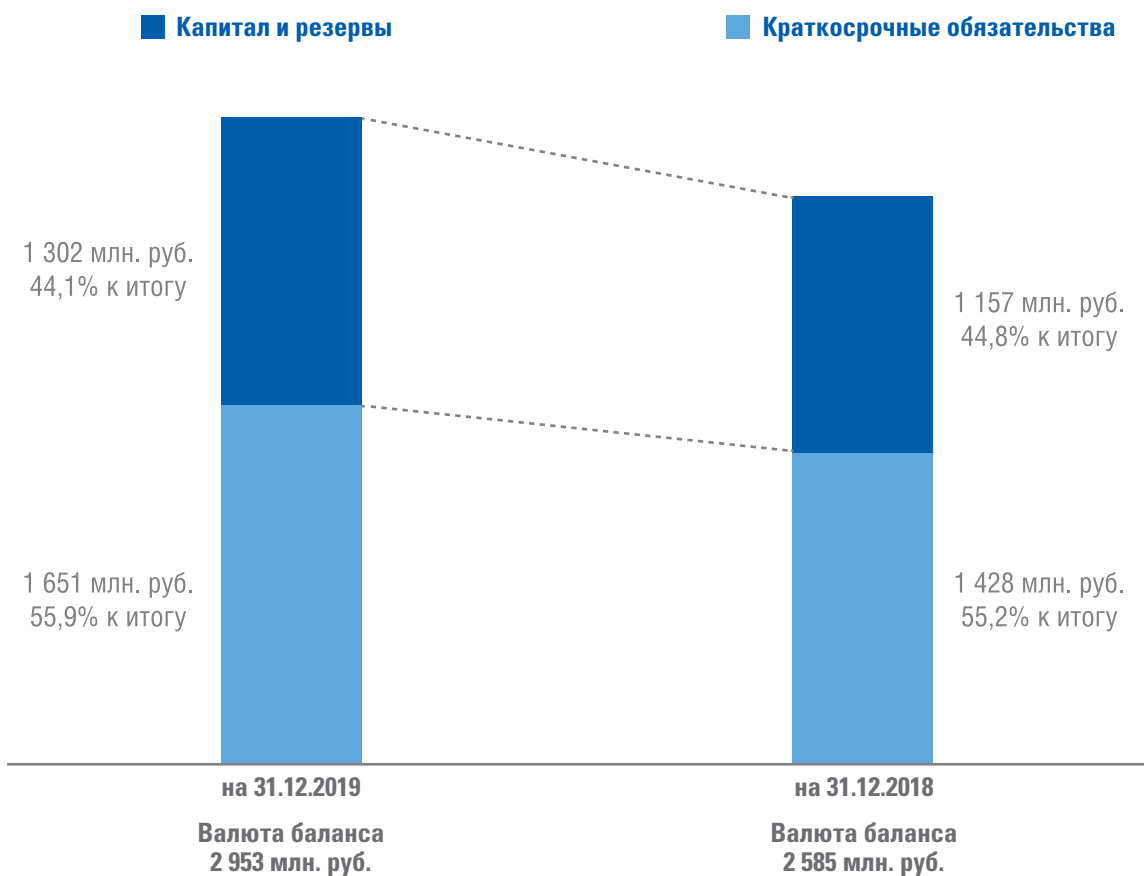


Объем пассивов Общества (капитала) - 2 953 млн. руб. Структура капитала по состоянию на 31.12.2019 включает капитал и резервы (собственный капитал) (44,1% к итогу) и краткосрочные обязательства (55,9%), долгосрочных обязательств по

состоянию на конец 2019 года Общество не имеет.

В течение отчетного периода в структуре пассивов доля капитала и резервов и доля краткосрочных обязательств изменилась менее чем на 1%. (рис. 3).

■ Рисунок 3
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 резуль-

татам переоценки на 31.12.2019 года) - 82 230 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

IV. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2019 ГОДУ

Российской Федерации, в рубли) - (-0,042) млн. руб., резервный капитал Компании - 1,818 млн. руб.;

- нераспределенную прибыль Общества в размере 1 206 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 31.12.2018 по 31.12.2019 прирост нераспределенной прибыли составил 67 млн. руб. (или 18,4%).

Таким образом, размер собственного капитала Общества составил 1 302 млн. руб. на конец отчетного года.

Краткосрочные обязательства Общества представлены показателем кредиторской задолженности, которая по состоянию на 31 декабря отчетного года составила 1 409 млн. руб. (в течение отчетного периода

объем кредиторской задолженности изменился от величины 2018 года менее чем на 1%), и показателем оценочные обязательства (242 млн. руб., увеличение в 8,3 раза). Увеличение показателя оценочные обязательства оказало определяющее влияние на общую тенденцию снижения пассивов Общества.

■ Чистые активы Общества

Чистые активы Общества на 31 декабря 2019 года составляют 1 301,849 млн. руб., превышая в 107,4 раза 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 144,422 млн. руб. (или 12,5% по сравнению с показателем на начало отчетного года).

■ Таблица 10
Анализ чистых активов Общества

Наименование показателя	Значение показателя млн. руб.				Изменения за анализируемый период	
	31.12.2018		31.12.2019		в абс. выражении, млн. руб. (гр. 4 - гр. 2)	относительное изменение, в % (гр. 4 - гр. 2) /гр. 2*100
	в млн. руб.	в % к валюте баланса	в млн. руб.	в % к валюте баланса		
1	2	3	4	5	6	7
Чистые активы	1 157,427	44,8	1 301,849	44,1	144,422	12,5
Уставный капитал	12,121	0,5	12,121	0,4	-	-
Превышение чистых активов над уставным капиталом	1 145,306 (в 95,5 раза)	44,3	1 289,728 (в 107,4 раза)	43,7	-	-

■ Таблица 11
Основные финансово-экономические показатели

Наименование показателя	Значение показателя, в %		Изменение показателя (гр. 3 - гр. 2)
	31.12.2018	31.12.2019	
1	2	3	4
I. Показатели финансовой устойчивости, в ед.			
Коэффициент автономии	0,45	0,44	-0,01
Коэффициент финансового левериджа	1,23	1,27	0,04
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,37	0,36	-0,01
Коэффициент маневренности собственного капитала	0,74	0,72	-0,02
Индекс постоянного актива	0,26	0,28	0,02
II. Показатели ликвидности, в ед.			
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,60	1,57	-0,03
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,55	1,55	-
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,30	0,41	0,11
III. Показатели деловой активности (оборачиваемости), в днях			
Оборачиваемость активов	332	300	-32,00
Оборачиваемость запасов	3	2	-1,00
Оборачиваемость дебиторской задолженности	237	199	-38,00
Оборачиваемость кредиторской задолженности	187	152	-35,00
IV. Показатели рентабельности, в %			
Рентабельность продаж по чистой прибыли	2,4	2,1	-0,3
Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения	3,3	2,8	-0,5
Рентабельность продаж по EBIT (прибыли до уплаты процентов и налогов)	3,3	2,8	-0,5
Рентабельность активов	2,7	2,6	-0,1
Рентабельность собственного капитала	6,2	5,8	-0,4

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

Показатели ликвидности остаются на уровне прошлого года, а показатель абсолютной ликвидности демонстрируют рост по итогам отчетного периода и соответствуют нормативным показателям (за исключением коэффициента текущей ликвидности), что свидетельствует о достаточности ликвидных активов для погашения краткосрочных обязательств Общества.

Показатели деловой активности, рассчитанные за отчетный период, указывают на ускорение оборачиваемости активов Общества и запасов, сокращение длительности оборота дебиторской и кредиторской задолженности.

Показатели рентабельности деятельности Общества остаются на уровне прошлого года.

Рентабельность продаж по чистой прибыли имеет значение 2,1%. Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения составляет 2,8%. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования всего имущества Общества, по состоянию на 31.12.2019 составляет 2,6%. Рентабельность собственного капитала, которая является индикатором эффективности использования собственного капитала, на конец отчетного года составляет 5,8%.

Оценив значение финансово-экономи-

ческих показателей АО «Газпроектинжиниринг» на конец отчетного периода, а также их динамики в течение года, можно сделать вывод, что финансовое положение характеризуется как положительное, финансовые результаты – как удовлетворительные, основная масса показателей укладывается в нормативные значения.

■ 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 2020 года.

Другие события, которые могли бы повлиять на финансовые результаты за 2019 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 2019 год составила 71 млн. руб. (+1 млн. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года);

- положение Общества можно охарактеризовать как финансово устойчивое, поскольку показатель автономии практически достигает нормативной величины, показатели обеспеченности собственными оборотными средствами и маневренности собственного капитала укладываются в нормативные значения.
- показатели ликвидности соответствуют нормальному значению (за исключением текущей ликвидности), показатель абсолютной ликвидности демонстрирует рост за рассмотренный период;

- показатели деловой активности улучшились на конец отчетного года;
- отмечается устойчивая динамика показателей рентабельности, что свидетельствует о росте эффективности деятельности Общества.

Финансовый анализ, проведенный на основании данных бухгалтерской отчетности АО «Газпроектинжиниринг» за 2019 год, позволяет сделать вывод об устойчивом финансовом состоянии Общества.

IV.4.3. Управление имуществом

■ Имущественное положение

Материально-техническая база АО «Газ-проектинжиниринг» включает в себя

собственные основные средства, арендованные основные средства и основные средства, эксплуатируемые на условиях финансовой аренды (лизинга).

■ Таблица 12

Структура основных средств (по восстановительной стоимости)

Показатели	на 01.01.2019	на 31.12.2019	Изменение, %
Основные средства, млн. руб.	601	711	118
в том числе активная часть (машины, оборудование, транспортные средства), млн. руб.	330	357	108
Доля активной части, %	55	50	91
Коэффициент износа, %	58	54	93
Коэффициент годности, %	43	47	109
Коэффициент обновления, %	17	12,5	73,5
Коэффициент выбытия, %	5	4	80

В 2019 году было введено в эксплуатацию основных средств на сумму 42 414 тыс. руб., выбыло основных средств на сумму 9 885 тыс. руб. (по восстановительной

стоимости), в том числе:

- ликвидация – 6 110 тыс. руб.
- продажа – 3 775 тыс. руб.

■ Таблица 13

Движение арендованных основных средств

Показатели	на 01.01.2019	на 31.12.2019	Изменение, %
Всего стоимость арендованных основных средств, млн. руб.	67,5	100,97	150
в том числе стоимость арендованных помещений для обособленных подразделений	64,5	67,6	105

■ **Таблица 14**
Стоимость основных средств, сданных в аренду

Показатели	на 01.01.2019	на 31.12.2019	Изменение, %
Всего стоимость основных средств, сданных в аренду, млн. руб.	6	7,9	132

■ **Объекты долгосрочных вложений**

Сумма долгосрочных финансовых вложений АО «Газпроектинжиниринг» в организации по состоянию на 31.12.2019 составила 110 тыс. руб., из них:

- вклад в уставный капитал ООО «Медцентр ДООАО ГПИНЖ» в размере 100 тыс. руб.;
- вклад в уставный капитал ООО «Спец-ГазПроект» в размере 10 тыс. руб.

Основной деятельностью ООО «Медцентр ДООАО ГПИНЖ» является деятельность в области здравоохранения.

За 2019 год доходы ООО «Медцентр

ДООАО ГПИНЖ» при утвержденном плане 19 116 тыс. руб. составили 24 187 тыс. руб., или 126,5% по отношению к плановому показателю.

Прибыль за 2019 год составила 37 тыс. руб. Чистые активы ООО «Медцентр ДООАО ГПИНЖ» на конец 2019 года составили 6 497 тыс. руб., чистые активы на конец предыдущего отчетного периода – 6 460 тыс. руб.

■ **Реализация непрофильных активов**

В 2019 году реализовано непрофильных активов (транспортные средства) на 677,6 тыс. руб.

■ Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

■ Таблица 15

Сведения об оформлении прав дочернего общества на земельные участки

Субъект Российской Федерации	Сведения о земельных участках, принадлежащих на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащих переоформлению		Сведения о земельных участках, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности		Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом на праве аренды				Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом	
	Количество свидетельств или распоряжительных актов, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество свидетельств о праве собственности дочернего общества на земельные участки, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество договоров аренды земельных участков, заключенных от имени дочернего общества, шт.	Количество земельных участков, шт.	Сумма ежегодной арендной платы (за отчетный год), руб.	Задолженность по арендной плате (за отчетный год), руб.	Всего правоустанавливающих документов, шт. (п.2 п.4+п.6)	Всего земельных участков, шт. (п.3+п.5+п.7)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Воронежская область	-	-	4	4	1	1	30 066	-	5	5

IV.4.4. Претензионно-исковая работа Общества в 2019 году

■ Таблица 16
Информация о претензионно-исковой деятельности (по состоянию на 31.12.2019)

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.
Проектно-изыскательские работы	459	7	15 358	2 768	13 046
Строительно-монтажные работы	-	-	-	-	-
Прочие (пусконаладочные работы, технический надзор, землеустроительные работы, хозяйственные)	740	-	-	-	-
ВСЕГО:	1 199	7	15 358	2 768	13 046

IV.5. ПЕРСОНАЛ

IV.5.1. Численность, состав, движение и обучение работников

■ Таблица 17
Численность, состав, движение работников

Наименование показателя	Ед. измерения	2018 год	2019 год
Численность работающих на 31.12	чел.	1 042	1 071

■ Таблица 18
Обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2018 год		2019 год	
			план	факт	план	факт
1.	Прошли обязательное обучение	чел.	-	167	-	182
2.	Затраты на обязательное обучение	тыс. руб.	-	1 831	-	1 646
3.	Прошли целевое (опережающее) обучение	чел.	-	-	-	-
4.	Затраты на целевое (опережающее) обучение	тыс. руб.	-	-	-	-
5.	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков)	чел.	-	134	-	305
6.	Затраты на периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков)	тыс. руб.	-	2 601	-	3 144
7.1.	Всего затраты по статье «Обучение персонала и опережающая подготовка»/ «Услуги по подготовке кадров», всего, в том числе:	тыс. руб.	-	4 433	-	4 790
7.2.	затраты на обучение работников (сумма стр.2, стр.4, стр.6)	тыс. руб.	-	4 433	-	4 790

■ Таблица 19
Выполнение показателей по обучению работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2018 год		2019 год	
			план	факт	план	факт
1.	Доля работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации, %	КПЭ	-	32,2	-	47,7
	в том числе по категориям персонала:					
	руководители, специалисты и другие служащие, %	СЦП	-	33,2	-	45,8
	рабочие, %	СЦП	-	17,1	-	77,9
2.	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года,	КПЭ	-	52,3	-	84,9
	в том числе по категориям персонала:					
	руководители, специалисты и другие служащие, час.	СЦП	-	49,7	-	110,65
	рабочие, час.	СЦП	-	18,5	-	20,16

■ Таблица 20
Взаимодействие с образовательными организациями

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2018 год	2019 год	
			факт	план	факт
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 и специалистов)	%	4,3	-	4,9
4.	Численность всех выпускников ВУЗов и СПО, принятых на работу в дочернее общество после окончания обучения (% от общей численности принимаемого в течение года персонала)	%	6,4	-	7,9
5.	Численность выпускников, из числа целевых студентов ВУЗов и СПО, принятых на работу в дочернее общество после окончания обучения (% от общей численности выпускников целевых студентов)	%	-	-	-
6.	Численность работников дочернего общества, прошедших обучение по программам ДПО в ВУЗах	чел.	2	-	2
7.	Затраты на обучение работников дочернего общества по программам ДПО в ВУЗах (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.	190	-	44,88
8.	Затраты на обучение работников дочернего общества по программам ДПО в корпоративных образовательных организациях	тыс. руб.	-	-	36
9.	Количество разработанных / усовершенствованных образовательных программ ВУЗов совместно с ДО	ед.	1	-	1
10.	Численность работающих кандидатов и докторов наук	чел.	21	-	21
11.	Численность выпускников «Газпром-классов», поступивших в ВУЗы/СПО и получивших статус «целевой студент ПАО «Газпром» (% от общей численности выпускников «Газпром-классов»)	%	-	-	-

IV.5.2. Социальная политика

■ Таблица 21
Выплаты социального характера работникам

№	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1.	Документ, регулирующий выплаты социального характера работникам		
1.1.	Коллективный договор	-	Да
1.2.	Локальный нормативный акт	-	Нет
2.	Локальный нормативный акт, регулирующий выплаты социального характера пенсионерам	-	Да
3.	Количество коллективных обращений (жалоб) работников в области социальных льгот и гарантий	шт.	Нет
4.	Количество трудовых споров в отчетном году: всего за год / не урегулированных на конец отчетного года	шт.	Нет / Нет
5.	Наличие профсоюзной организации, представляющей интересы работников	-	Да
6.	Численность работников, являющихся членами профсоюзной организации	чел.	120

■ Негосударственное пенсионное обеспечение

С 2004 года АО «Газпроектинжиниринг» является участником НПФ «ПРОМРЕГИОНСВЯЗЬ» (в 2009 году НПФ «ПРОМРЕГИОНСВЯЗЬ» присоединен к НПФ Электроэнергетики, НПФ Электроэнергетики в августе 2018 присоединились к АО «НПФ «Лукойл-Гарант», а 29.12.2018 переименовались в АО «НПФ «Открытие»), с 2010 года заключаются договоры негосударственного пенсионного обеспече-

ния с НПФ «ГАЗФОНД». Из средств указанных фондов выплачивается пенсия 258 пенсионерам, из них 11 работникам пенсии были оформлены в 2019 году.

■ Меры социальной защиты пенсионеров

В соответствии с Коллективным договором 43 пенсионерам (бывшим работникам АО «Газпроектинжиниринг») предоставлены льготы на получение медицинских услуг в ООО «Медцентр ДООАО ГПИНЖ».

IV.6. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2019 году продолжены работы по развитию информационных технологий и инноваций в целях автоматизации процессов проектирования и управления для обеспечения их оптимизации и повышения качества выпускаемой продукции.

■ Информационное моделирование

Учитывая современные тенденции в области применения технологий информационного моделирования в Российской Федерации на всех стадиях жизненного цикла объекта, в 2019 году Обществом проведены работы по включению проектов Tekla (для информационного моделирования и проектирования строительных конструкций) и BRCM (для разработки и прокладки кабельной системы и оценки материалов) в общую среду разработки информационной модели. Разработаны решения по автоматической сборке комплексной модели в формате Navisworks для моделей в формате Tekla и BRCM, а также осуществлен обмен информационными моделями между существующими 3D САПР (Revit, Aveva E3D) и новыми решениями Tekla и BRCM.

■ Система электронного документооборота

В 2019 году Общество запустило в промышленную эксплуатацию решение по переходу на электронные подлинники проектно-сметной документации с применением технологии подписания документов усиленными квалифицированными электронными подписями. Компанией налажен процесс параллельного согласования в сметном подразделении.

Данное решение реализовано на основе системы электронного документооборота Lotsia PDM Plus.

В 2019 году реализован функционал по приемке и загрузке субподрядной документации в систему Lotsia PDM Plus. Реализован автоматизированный электронный нормоконтроль чертежей в AtoCAD, Спецификаций оборудования, изделий и материалов, а также Ведомостей объемов работ. В системе Lotsia PDM Plus запущен механизм самостоятельной проверки комплекта чертежей в пакетном режиме, а также механизм упрощенной процедуры нормоконтроля чертежей для комплектов субподрядных организаций.

■ Сметные расчеты и ПС по обеспечению качества продукции

В 2019 году получило дальнейшее развитие программное средство для сметных расчетов «Инвестор +». Доработаны модули «Локальная смета», «Экспорт локальных смет» и «Автотом».

Для детального мониторинга контрольных точек политики качества в разрезе проекта / стадии / состава проекта / части комплекса разработана «Система мониторинга выполнения контрольных точек политики качества».

Разработана «Система мониторинга сметного отдела в части разработки сметной документации» в разрезе проект/ стадия / часть комплекса / марка (на основе дерева проекта системы Lotsia PDM Plus). Система предоставляет данные по ведомости полного комплекта,

датам выдачи заданий (из Lotsia PDM Plus) и данные по сметной документации (из программного средства «Инвестор +»).

■ Наземное лазерное сканирование, фотограмметрия

В 2019 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).

Активно используется технология фотограмметрии. В настоящее время в распоряжении Общества – 3 беспилотных летательных аппарата. Особенно востребована технология фотограмметрии на проектах сопровождения строительства, в том числе «Сопровождение проекта по строительству Дожимной Компрессорной Станции Объединённого Берегового Технологического Комплекса проекта «Сахалин–2» и «Авторский надзор по объекту Логистический центр ПАО Газпром».

Разработаны рекомендации по формированию технического задания для проведения работ по лазерному сканированию в зависимости от конечных целей применения «облаков точек». Данные рекомендации предназначены для оптимизации работ и получения требуемого качества результирующей съемки.

В результате полученного опыта при проведении фотограмметрических работ, а также работ по лазерному сканированию местности, разработаны методические указания, а также опубликованы научные статьи, с которыми сотрудники Общества участвовали в региональном конкурсе «Дни науки», проводимого ФГБОУ ВО «Воронежский государственный технический университет». В результате презентации технологии фотограмметрии, а также успешной защиты научного труда, сотрудники Компании награждены Дипломом первой степени.

Технологии лазерного сканирования и фотограмметрии были применены в 2019 году на 7 проектах, проведено 48 съемок, из них: фотограмметрические работы – 32 (67% от общего количества работ); работы по наземному лазерному сканированию – 16 (33% от общего количества работ).

Проведен анализ требований к качеству 3D-моделей, на основании которых усовершенствована технология проведения полевых и камеральных работ при создании фотограмметрической модели и модели, полученной при помощи наземного лазерного сканирования.

IV.7. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

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

■ **Таблица 22**
Сведения о системе менеджмента качества

№	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.	Проектирование предприятий, зданий и сооружений	760	ISO 9001:2015	Первый наблюдательный аудит
2.	Проектирование предприятий, зданий и сооружений, выполнение инженерных изысканий для строительства	760	СТО Газпром 9001-2018	Сертификационный аудит в СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ

■ **Таблица 23**
Сведения о совершенствовании системы менеджмента качества

№	Запланированное мероприятие	Факт выполнения (объективное свидетельство)	Сроки исполнения		Исполнитель (собственные силы / сторонняя организация)
			план	факт	
1.	Прохождение обучения сотрудника службы менеджмента качества по теме: «Внедрение системы менеджмента качества, отвечающей требованиям СТО Газпром 9001-2018».	Сертификат по итогам прохождения обучения	II квартал 2019 г.	22.04.2019 г.- 26.04.2019 г.	ООО «ТКБ ИНТЕРСЕРТИФИКА», договор
2.	Прохождение сертификационного аудита (1-й этап и 2-й этап) СМК в системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ на соответствие требованиям СТО Газпром 9001-2018	Отчёт о прохождении аудита	Май 2019 (1-й этап), июль 2019 (2-й этап)	Май 2019 (1-й этап), июль 2019 (2-й этап)	Собственные силы

■ Таблица 24

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

№	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.	Первый наблюдательный аудит; Срок: с 18.02.2019 по 21.02.2019	Без замечаний	Подтверждено действие сертификата	Сертификационный аудит (1-й этап, 2-й этап); Срок: май 2019, июль 2019	3 малозначительных	Выдача сертификата

■ Таблица 25

Сведения о внутренних аудитах системы менеджмента качества

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1.	Общее количество выявленных несоответствий	5	4
	в том числе:		
1.1	- устранено в установленные сроки;	5	4
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков	0	0

Все выявленные несоответствия в отчетном году устранены в установленные сроки

■ Таблица 26

Сведения о внешних аудитах системы менеджмента качества

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1.	Общее количество выявленных несоответствий	1 малозначительное	3 малозначительных
	в том числе:		
1.1	- устранено в установленные сроки;	1	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.	Инженерные изыскания	1. трудозатраты на корректировку технического отчета не более 2 ч/дн на 100 страниц; 2. не более одного возврата технического отчета на доработку; 3. отклонение от сроков изысканий не более 3 дней.	При результативности 9 процессов из 10 (не менее 90 %)	100 %
2.	Проектирование	Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, %	Не более 3 % от общих трудозатрат	1,8 %
3.	Проектирование систем безопасности	Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, %	Не более 3 % от общих трудозатрат	0,9 %

IV.8. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

■ Несчастные случаи на производстве

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

■ Таблица 28

Количество несчастных случаев за 2015 - 2019 годы

Категория несчастных случаев	2015	2016	2017	2018	2019
Легкие несчастные случаи	1	1	-	-	-
Тяжелые несчастные случаи	-	-	-	-	-
Несчастные случаи со смертельным исходом	-	-	-	-	-
Итого	1	1	-	-	-

■ Профессиональные заболевания

За отчетный период профессиональных заболеваний среди работников Общества не выявлено.

■ Таблица 29

Количество профессиональных заболеваний за 2015 - 2019 годы

Наименование профзаболевания / период	2015	2016	2017	2018	2019
Не выявлено					

■ Оценка условий труда

В 2019 году проведена специальная оценка условий труда. Всего освидетельствовано 1091 рабочих места.

По состоянию на 1 января 2020 года проведение специальной оценки условий труда не требуется.

■ Таблица 30
Количество рабочих мест по классам условий труда за 2015 - 2019 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
2015 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2016 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2017 год	41		41	-	-	-	-	-
2018 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2019 год	1091	14	1076	1	-	-	-	-
Отношение 2019 к 2018 (+/-;%)	100%	100%	100%	100%	-	-	-	-

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.

■ **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 31.12.2019 года все положенное имущество выдано работникам.

■ **Организация и проведение проверок**

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

За период с 2015 по 2019 год в Обществе зафиксировано 2 дорожно-транспортных происшествия. Пострадавших (погибших) нет. В 2019 году дорожно-транспортных происшествий не зафиксировано.

Все мероприятия по охране труда, запланированные в 2019 году, выполнены.

■ **Пожарная безопасность**

В отчетном году в Обществе проведены следующие мероприятия по обеспечению

пожарной безопасности:

- модернизация пожарной сигнализации;
- приобретение и монтаж противопожарных дверей;
- монтаж установок автоматического пожаротушения;
- техническое обслуживание охранно-по-

жарной сигнализации;

- зарядка и поверка огнетушителей, перемотка пожарных рукавов.

В 2019 году проверки Общества по исполнению законодательства в области пожарной безопасности не проводились.

■ Таблица 31

№	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.)
Проверки не проводились					

Пожаров и загораний на объектах Общества за период с 2015 по 2019 год не зафиксировано.

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

конкурсах, 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 проектном 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 выпол-

нять, 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 сотрудников 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;
 - 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 2020 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 технического и ценового аудита проектной и рабочей документации по договору с АО «Газстройпром».

V. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2019 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

■ Таблица 32

Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2018 год		2019 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 млн. руб.	0,015 0,126	- -	0,012 0,136	0,016 0,141	- -	0,001 0,015	106,7 111,9
2.	Электрическая энергия	тыс. кВт. ч млн. руб.	1873 10,375	- -	2009 12,067	1752 10,686	- -	-121 0,311	93,5 103,0
3.	Тепловая энергия	Гкал млн. руб.	2111 2,91	- -	2172 3,112	1906 2,71	- -	-205 -0,2	90,3 93,1
4.	Дизельное топливо	тыс. т млн. руб.	0,066 2,859	- -	X X	0,068 3,307	- -	0,002 0,448	103,0 115,7
5.	Мазут топочный	тыс. т млн. руб.	- -	- -	X X	- -	- -	- -	- -
6.	Бензин автомобильный	тыс. т млн. руб.	0,086 4,139	- -	X X	0,085 4,368	- -	-0,001 0,229	98,8 105,5

VI. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Учитывая основные тренды развития газоперерабатывающей промышленности Российской Федерации, направленные на применение эффективных и инновационных решений, комплексного инжинирингового подхода, цифровизацию экономики, а также прогнозируемых потребностей основных заказчиков, были 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.

Обществом планируется освоение и развитие следующих направлений проектирования:

- производство сжиженного природного газа,
- техническое сопровождение эксплуатации нефтегазоперерабатывающих объектов,
- подготовка и переработка природного газа и конденсата.

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 17 мая 2019 года (протокол №1) было принято решение о выплате годовых дивидендов по результатам работы финансового года Общества в 2018 году в размере 14 (четырнадцать) рублей на одну обыкновенную акцию.

Была установлена дата – 28 мая 2019 года – на которую, в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов, были определены лица, имеющие право на их получение.

Выплата была произведена до 28 июня 2019 года в денежной форме.

Общая сумма начисленных дивидендов составила 3 млн. 394 тыс. руб.

Дивиденды, начисленные АО «Газпром оргэнергогаз», были перечислены во II квартале 2019 года в размере 2 млн. 643 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».

Совет директоров ПАО «Газпром» решением от 30.10.2015 № 2619 утвердил Политику управления рисками ПАО «Газпром» и решением от 26.11.2015 № 2628 утвердил Положение о системе управления рисками Группы Газпром. Политика управления рисками Общества соответствует политике Группы Газпром в указанной области.

Политика в области управления отдельными рисками Общества включает в себя:

- анализ и оценку 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.

Отраслевые риски

Риски, связанные со структурными реформами ПАО «Газпром»

Данные риски в 2019 году заключались в перераспределении инвестиционных проектов, передаче 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 новыми 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 и политических факторов. Изменение ситуации в отрасли может произойти по следующим причинам:

- напряженная геополитическая обстанов-

ка, 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);

- 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 удаленностью от объектов проектирования

Компания выполняет проектные работы на объектах, расположенных в различных регионах Российской Федерации. Территориальная удаленность 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. Южно-Сахалинске, 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 2019 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.

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, осуществляется финансовое планирование и прогнозирование ключевых показателей эффективности деятельности. 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.

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 2019 году Обществом крупные сделки, признаваемые таковыми в соответствии

с Федеральным законом «Об акционерных обществах», не совершались.

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

В 2019 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 01.01.2019 по 31.12.2019 функции единоличного исполнительного органа АО «Газпроектинжиниринг» исполнял генеральный директор Белый Сергей Николаевич.

Белый Сергей Николаевич избран генеральным директором АО «Газпроектинжиниринг» решением совета директоров от 17 октября 2019 года (Протокол № 8) с 18 октября 2019 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.

В 2019 году генеральным директором совершены сделки по приобретению обыкновенных именных бездокументарных акций Общества в количестве 40616 штук, что составило 16,75% уставного капитала Общества, с заключением следующих договоров:

- Договор купли-продажи 315 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 19.08.2019;

- Договор купли-продажи 235 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 26.08.2019;

- Договор купли-продажи 878 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 10.09.2019;

- Договор купли-продажи 15464 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 10.09.2019;

- Договор купли-продажи 21021 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 10.09.2019;

- Договор купли-продажи 314 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 18.09.2019;

- Договор купли-продажи 314 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 24.09.2019;

- Договор купли-продажи 334 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 30.09.2019;

- Договор купли-продажи 272 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 01.10.2019;

- Договор купли-продажи 319 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 02.10.2019;

- Договор купли-продажи 565 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 02.10.2019;

- Договор купли-продажи 235 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 03.12.2019;

- Договор купли-продажи 350 обыкновенных именных бездокументарных акций Общества от 04.12.2019.

Состав совета директоров Общества

Решением годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг»

(протокол от 17.05.2019 № 1) совет директоров Общества избран в следующем составе:

■ Таблица 33

ФИО	Занимаемая должность
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. В 2019 году совершены сделки по приобретению обыкновенных именных бездокументарных акций Общества в количестве 40616 штук, что составило 16,75% уставного капитала Общества.
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 2019 году совершено не было.
Чепуркин Константин Витальевич Год рождения: 1966 Образование: высшее	Начальник Управления № 741 ПАО «Газпром» Доля в уставном капитале Общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2019 году совершено не было.
Житомирский Борис Леонидович Год рождения: 1958 Образование: высшее	Генеральный директор АО «Газпром оргэнергогаз» Доля в уставном капитале Общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2019 году совершено не было.
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 2019 году совершено не было.

В течение 2019 года изменения в составе совета директоров Общества не производились.

Сведения об аудиторе Общества

На основании решения годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг», аудитором Общества на 2019 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» (протокол от 17.05.2019 № 1).

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

Сокращенное наименование: ООО «ГФ».
Государственная регистрация: зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы № 5 по г. Краснодару 10.01.2008 года, ОГРН 1082312000110.
ИНН/КПП 2312145943/772201001

Является членом саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация).

Запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО «Российский Союз аудиторов» внесена 25.06.2012 за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ) 11203052793.

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 17.05.2019 № 1) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

■ Таблица 34

№ п/п	ФИО
1.	Гуртова Елена Валериевна, АО «Газпром оргэнергогаз»
2.	Забирова Гульнара Адгамовна, АО «Газпром оргэнергогаз»
3.	Зверев Юрий Николаевич, АО «Газпром оргэнергогаз»
4.	Семенова Тамара Николаевна, АО «Газпроектинжиниринг»
5.	Зубова Маргарита Александровна, 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).

ХИ. 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 2018 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 2019 году вознаграждения членам совета директоров Общества, за исполнение ими своих обязанностей в 2018 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.

ХIII. 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.	

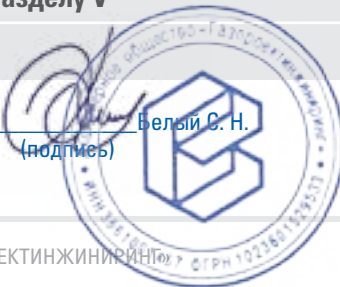
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2019 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2019
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	ОКОПФ/ОКФС	12267/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) : 394007, Воронежская обл., г. Воронеж, пр-кт. Ленинский, д. 119		

Наименование показателя	Код	На 31.12.19 г.	На 31.12.18 г.	На 31.12.17 г.
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	898	898	898
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	335 890	259 329	261 229
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	24	53
Финансовые вложения	1170	110	100	100
Отложенные налоговые активы	1180	5 552	10 869	8 642
Прочие внеоборотные активы	1190	17 740	33 861	12 267
Итого по разделу I	1100	360 190	305 081	283 189
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	6 784	26 536	23 929
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	660	318	2 339
Дебиторская задолженность	1230	1 884 841	1 796 392	1 955 751
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	670 379	422 182	373 018
Прочие оборотные активы	1260	29 999	34 958	32 886
Итого по разделу II	1200	2 592 663	2 280 386	2 387 923
БАЛАНС	1600	2 952 853	2 585 467	2 671 112

Наименование показателя	Код	На 31.12.19 г.	На 31.12.18 г.	На 31.12.17 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	5 241	5 241
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(42)	-	-
Резервный капитал	1360	1 818	1 818	1 818
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 205 722	1 138 247	1 071 584
Итого по разделу III	1300	1 301 849	1 157 427	1 090 764
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-	-
Итого по разделу IV	1400	-	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	1 408 653	1 402 276	1 561 630
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	242 351	25 764	18 718
Прочие обязательства	1550	-	-	-
Итого по разделу V	1500	1 651 004	1 428 040	1 580 348
БАЛАНС	1700	2 952 853	2 585 467	2 671 112

Руководитель  Бельи С. Н.
(подпись)
14.02.2020 г.

Отчет о финансовых результатах за 2019 год

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31.12.2019
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 ОКПОФ/ОКФС	12267/16
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ	384

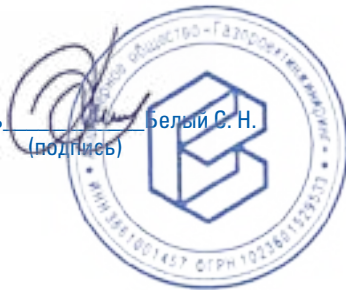
Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
Выручка	2110	3 373 794	2 886 309
Себестоимость продаж	2120	(2 600 001)	(2 240 390)
Валовая прибыль (убыток)	2100	773 793	645 919
Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
Управленческие расходы	2220	(615 461)	(538 416)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	158 332	107 503
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	17 964	23 479
Проценты к уплате	2330	(219)	(51)
Прочие доходы	2340	43 503	38 972
Прочие расходы	2350	(123 844)	(75 760)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	95 736	94 143
Текущий налог на прибыль	2410	(18 142)	(26 215)
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(4 313)	(5 158)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(28 323)	(8 388)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	23 005	10 616
Прочее	2460	(1 418)	(359)
Чистая прибыль (убыток)	2400	70 858	69 797

Форма 0710002 с.2

Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	76 989	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(42)	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	147 804	69 797
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ Белей С. Н.
(подпись)

14.02.2020 г.



Отчет об изменениях капитала за 2019 год

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2019
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 ОКПОФ/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 31.12.2017 г.	3100	12 121	(-)	5 241	1 818	1 071 584	1 090 764
За 2018 г. Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	69 814	69 814
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	69 797	69 797
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	17	17
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(3 151)	(3151)
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	(3 151)	(3 151)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31.12. 2018 г.	3200	12 121	(-)	5 241	1 818	1 138 247	1 157 427
За 2019 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	76 989	-	70 869	147 858
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	70 858	70 858
переоценка имущества	3312	X	X	76 989	X	-	76 989
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	11	11

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(42)	(-)	(3 394)	(3 436)
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	(3 394)	(3 394)
прочее	3328	(-)	X	(42)	X	(-)	(42)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31.12.2019 г.	3300	12 121	(-)	82 188	1 818	1 205 722	1 301 849

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


Форма 0710004 с.3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	Изменения капитала за 2018 г.		На 31 декабря 2018 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	1 090 764	69 814	(3 151)	1 157 427
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	1 090 764	69 814	(3 151)	1 157 427
В том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): до корректировок	3401	1 071 584	69 814	(3 151)	1 138 247
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 071 584	69 814	(3 151)	1 138 247
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

Форма 0710004 с.4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	1 301 849	1 157 427	1 009 764

Руководитель  Белый С. Н.
(подпись)

14.02.2020 г.



Отчет о движении денежных средств за 2019 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710005
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2019
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	ОКОПФ/ОКФС	12247/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

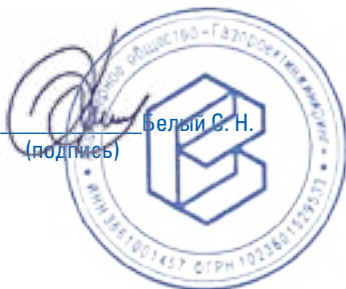
Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	3 333 505	3 054 481
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 210 662	2 954 176
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	5 728	4 115
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	117 115	96 190
Платежи - всего	4120	(3 034 094)	(2 953 072)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 332 453)	(1 548 472)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 133 021)	(913 216)
процентов по долговым обязательствам	4123	(219)	(51)
налога на прибыль организаций	4124	(27 389)	(35 944)
прочие платежи	4129	(541 012)	(455 389)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	299 411	101 409

Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 342	25 324
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 342	324
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	-	25 000
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219		-
Платежи - всего	4220	(49 143)	(74 601)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(40 603)	(42 339)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(10)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(25 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(8 530)	(7 262)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(47 801)	(49 277)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	34 000	35 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	34 000	35 000
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	-	-

Форма 0710005 с.3

Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
Платежи - всего	4320	(37 269)	(38 018)
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 распре- делению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(3 269)	(3 018)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(34 000)	(35 000)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 269)	(3 018)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	248 341	49 114
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	422 182	373 018
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	670 379	422 182
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(144)	50

Руководитель



(подпись)

Белый С. Н.

14.02.2020 г.

АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2020