

ДОЧЕРНЕЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

УТВЕРЖДЕН:

Общим собранием акционеров
ДООО «Газпроектинжиниринг»

« 19 » мая 2016 г.

Протокол № 1 от « 19 » мая 2016 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров
ДООО «Газпроектинжиниринг»

« 15 » апреля 2016 г.

Протокол № 2 от « 15 » апреля 2016 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ по результатам работы за 2015 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: i.babkova@gasp.ru)



Бабкова И.В.

Главный бухгалтер

(тел. 8 (473) 226-65-33, E-mail: twr@gasp.ru)



Воронцова Т.В.

ОГЛАВЛЕНИЕ

I. Итоги производственно-хозяйственной деятельности дооо «газпроектинжиниринг» за 2015 год	3
1. Характеристика общества	3
1.1 Регистрационные сведения	3
1.2 Организационная структура	11
1.3 Органы управления и контроля	13
1.4 Положение общества в отрасли, основные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью общества.....	17
1.5 Оценка степени интеграции деятельности общества в деятельность группы газпром.....	27
1.6 Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг.....	28
2. Основные показатели работы общества в 2015 году	29
3. Итоги работы общества в 2015 году	30
3.1 Основные виды производственной деятельности общества.....	30
3.2 Энерго – и теплообеспечение, водопотребление общества.....	30
3.3 Технологический транспорт	32
3.4 Капитальный ремонт основных средств, диагностическое обследование, техническое обслуживание и текущий ремонт.....	34
4. Инновационная деятельность	34
5. Персонал	36
5.1 Численность, состав, движение и обучение работников.....	36
5.2 Оплата труда.....	40
5.3 Социальная политика	41
6. Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность	41
7. Анализ финансово-хозяйственной деятельности	44
7.1 Анализ финансово-экономических результатов общества.....	44
7.2 Финансовое состояние общества	50
7.3 Управление имуществом	62
7.4 Претензионно-исковая работа общества в 2015 году	64
II. Основные направления технической политики общества	77
Бухгалтерская отчетность	81

I. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДОО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ» ЗА 2015 ГОД

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

1.1. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ



Начало деятельности Общества относится к 1967 году, в котором приказом № 337 Министра электронной промышленности (МЭП) от 10 июня был образован комплексный проектно - конструкторский отдел Московского государственного союзного проектного института (ПКО МГСПИ).

На базе ПКО МГСПИ приказом МЭП от 14.02.1968 № 76 был образован филиал МГСПИ, который с 01 января 1971 года (приказ МЭП от 30.12.1970 №23) преобразован в самостоятельное предприятие - Воронежский государственный союзный проектный институт (ВГСПИ).

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» ВГСПИ был преобразован в АООТ «Воронежэлектронпроект» (АО «ВЭП»).

В 1995 году контрольный пакет (51,12%) акций АО ВЭП был приобретен ДОО «Оргэнергогаз» ОАО «Газпром» (14.06.2011 наименование общества изменено на ОАО «Оргэнергогаз»).

25 ноября 1996 г. на внеочередном общем собрании акционеров было принято решение об изменении названия на Дочернее открытое акционерное общество «Газпроектинжиниринг» (сокращенное наименование – ДОО «Газпроектинжиниринг»), которое действует по настоящее время.

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

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

Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Воронежа (с 09.01.2013 Межрайонная инспекция ФНС № 13 по Воронежской области) 14.12.2005 г. Обществу выдано свидетельство о постановке на учет в налоговом органе и присвоен Идентификационный номер налогоплательщика – 3661001457 с кодом причины постановки на учет – 366101001.

Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Воронежской области 01 апреля 2008 года Обществу выдано Уведомление о постановке на учет в налоговом органе юридического лица в качестве крупнейшего налогоплательщика с КПП -366750001.

Фактический и юридический адреса совпадают: Российская Федерация, 394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, д. 119.

Адрес электронной почты: ruk@gasp.ru

Адрес сайта: <http://www.gasp.ru>

ДООАО «Газпроектинжиниринг» действует на основании Устава Общества в редакции, утвержденной общим собранием акционеров 22 мая 2008 года (протокол №1 от 22.05.2008 г.), с учетом изменений.

В связи с закрытием филиала в городе Москве 05 июня 2014 года было зарегистрировано изменение в Устав Общества за государственным регистрационным номером (ГРН) 2143668322114.

Уставный капитал общества сформирован за счет эмиссии акций и на конец 2015 года составляет 12 120 900 рублей. Уставный капитал составлен из 242 418 обыкновенных акций номинальной стоимостью каждой акции 50,00 рублей.

Полное фирменное наименование держателя: Воронежский филиал акционерного общества «Регистраторское общество «СТАТУС». Оказывает услуги по ведению реестра владельцев ценных бумаг на основании лицензии, выданной ФСФР России 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.

Сокращенное фирменное наименование держателя: ВФ АО «РО «Статус».

Место нахождения: г. Воронеж, ул. Феоктистова, д. 4, тел.: (473) 264-44-47.

По данным Специализированного регистратора ЗАО «Регистраторское общество «СТАТУС» в список зарегистрированных лиц, владеющих обыкновенными именными бездокументарными акциями ДООАО «Газпроектинжиниринг», по состоянию на 31.12.2015 года включены:

юридические лица - 1 (ОАО «Оргэнергогаз»)- 77,88%;

физические лица - 58 человек - 22,12%.

Привилегированных акций нет.

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

Размер добавочного капитала ДООАО «Газпроектинжиниринг» в 2015 году не изменялся и составляет на конец отчетного года 5 241 тыс. руб.

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

Коды видов деятельности ДООАО «Газпроектинжиниринг» по ОКВЭД:

74.20.12	22.25	74.20.13	45.33
22.23	74.20.11	74.30.1	74.20.15
72.40	74.20.55	45.21.4	72.20
74.20.35	45.21.1	74.20.14	74.20.31

Таблица 1

Основные виды деятельности Общества, осуществляемые на основании разрешительных документов

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
<p>1. Свидетельство о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ИИ-018-341 от 15.12.2011 без ограничения срока и территории действия</p>	<p>Некоммерческое партнерство «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер–Изыскатель» (НП «Инженер–Изыскатель»)</p>	<p>На особо опасных и технически сложных объектах (кроме объектов использования атомной энергии):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Работы по выполнению инженерно-геодезических изысканий; 2. Работы по выполнению инженерно-геологических изысканий; 3. Работы по выполнению инженерно-гидрометеорологических изысканий; 4. Работы по выполнению инженерно-экологических изысканий; 5. Работы по выполнению инженерно-геотехнических изысканий; 6. Работы по обследованию состояния грунтов оснований зданий и сооружений
<p>2. Свидетельство о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ИП-027-824 от 29.09.2014 без ограничения срока и территории действия</p> <p>п. 2 ИП-027-824 от 29.09.2014</p>	<p>Некоммерческое партнерство «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер – Проектировщик» (НП «Инженер – Проектировщик»)</p>	<p>На особо опасных и технически сложных объектах (кроме объектов использования атомной энергии):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка; 2. Работы по подготовке архитектурных решений; 3. Работы по подготовке конструктивных решений; 4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий; 5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий; 6. Работы по подготовке технологических решений; 7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации; 8. Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации; 9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды; 10. Работы по подготовке проектов

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
без ограничения срока и территории действия		<p>мероприятий по обеспечению пожарной безопасности;</p> <p>11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения;</p> <p>13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком) (в праве заключать договоры по осуществлению организации работ стоимостью по одному договору свыше 300 млн. руб.)</p>
<p>3. Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 001556-2013-3661001457-С-041 от 24.01.2013 без ограничения срока и территории действия</p>	<p>Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство по строительству нефтегазовых объектов «Нефтегазстрой» (СРО НП «НГС»)</p>	<p>На особо опасных и технически сложных объектах (кроме объектов использования атомной энергии):</p> <p>1. Геодезические работы, выполняемые на строительных площадках;</p> <p>2. Подготовительные работы;</p> <p>3. Земляные работы;</p> <p>6. Устройство бетонных и железобетонных монолитных конструкций;</p> <p>7. Монтаж сборных бетонных и железобетонных конструкций;</p> <p>10. Монтаж металлических конструкций;</p> <p>12. Защита строительных конструкций, трубопроводов и оборудования (кроме магистральных и промысловых трубопроводов);</p> <p>13. Устройство кровель;</p> <p>15. Устройство внутренних инженерных систем и оборудования зданий и сооружений;</p> <p>20. Устройство наружных электрических сетей и линий связи;</p> <p>23. Монтажные работы;</p> <p>24. Пусконаладочные работы;</p> <p>33. Работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком) (в праве заключать договоры по осуществлению организации работ стоимостью по одному договору не превышает 500 млн.руб.):</p>

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
		33.1. Промышленное строительство; 33.1.14. Объекты нефтегазового комплекса
4. Лицензия на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части технической защиты информации) Регистрационный номер 2561 от 07.06.2013 до 07.06.2018	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России)	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (перечень мероприятий см. лицензию)
5. Лицензия на проведение работ, связанных с созданием средств защиты информации Регистрационный номер 2562 от 07.06.2013 до 07.06.2018	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России)	Проведение работ, связанных с созданием средств защиты информации (перечень работ см. лицензию)
6. Лицензия на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны Регистрационный номер 1547 от 19.12.2012 до 19.12.2017	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России)	Разработка и производство средств защиты конфиденциальной информации (перечень работ см. лицензию)
7. Лицензия на деятельность по разработке и производству средств защиты конфиденциальной информации Регистрационный номер 1070 от 10.12.2012 действует бессрочно	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России)	Разработка и производство средств защиты конфиденциальной информации (перечень работ и услуг см. лицензию)

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
<p>8. Лицензия на деятельность по технической защите конфиденциальной информации Регистрационный номер 1899 от 10.12.2012 действует бессрочно</p>	<p>Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России)</p>	<p>Деятельность по технической защите конфиденциальной информации (перечень работ и см. лицензию)</p>
<p>9. Лицензия на осуществление деятельности по разработке, производству, распространению шифровальных (криптографических) средств Регистрационный номер 1642 Н от 25.11.2013 действует бессрочно</p>	<p>Управление ФСБ России по Воронежской области</p>	<p>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) (перечень работ и услуг см. лицензию)</p>
<p>10. Лицензия на осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений Регистрационный номер 36-Б/00007 от 24.03.2014 действует бессрочно</p>	<p>МЧС России</p>	<p>Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожарной и охранно-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ</p>

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
<p>11. Аттестат аккредитации аналитической лаборатории № РОСС RU.0001.516774 от 04.09.2013 поё 04.09.2018</p>	<p>И1ц2/*-Федеральная служба по аккредитации (Росаккредитация)</p>	<p>Проведения работ по испытаниям в соответствии с областью аккредитации.</p> <p>1. Объекты экологического и санитарно-гигиенического контроля, мониторинга состояния окружающей природной среды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Промышленные выбросы в атмосферу; - Атмосферный воздух <p>2. Факторы производственной (рабочей) среды, трудового процесса жилых и общественных зданий, селитебных территорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Производственная (рабочая) среда. Химические факторы. Воздух рабочей зоны; - Производственная (рабочая) среда. Биологический фактор (оценка без проведения измерений); - Производственная (рабочая) среда. Физические факторы; - Производственная (рабочая) среда. Травмобезопасность рабочих мест; - Производственная (рабочая) среда. Обеспеченность работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ) (оценка); - Факторы трудового процесса; - Жилые и общественные здания. Химические факторы; - Жилые и общественные здания. Физические факторы; - Селитебная территория, санитарно-защитная зона. Химические факторы; - Селитебная территория, санитарно-защитная зона. Физические факторы <p>3. Отбор и подготовка проб объектов аналитического контроля:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Вода природная; - Вода сточная; - Донные отложения; - Почва
<p>12. Аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) № САК RU.0001.443165 от 03.10.2011 действителен до 30.09.2016</p>	<p>Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии</p>	<p>Проведения работ по испытаниям в соответствии с областью аккредитации.</p> <p>Объекты контроля:</p> <ul style="list-style-type: none"> - здания, помещения производственного, служебного, общественного и жилого назначения; - производственная (рабочая) среда; - рабочие места; - воздух рабочей зоны, жилых и служебных помещений; - территории жилой, промышленной и производственной зон, открытые территории;

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
		<ul style="list-style-type: none"> - территории участков застройки; - почва (грунт); - вода питьевая и подземная; - источники питьевого водоснабжения; - вода промышленного назначения; - лом и отходы цветных и черных металлов; - объекты контроля поверхностного радиоактивного загрязнения; - твердые строительные, промышленные и другие отходы
13. Аттестат аккредитации в системе сертификации СЗИ по требованиям безопасности информации № СЗИ RU.2561.B216.432 от 08.02.2011 действителен до 07.06.2013 срок действия продлен до 07.06.2016	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России)	Проведение аттестации средств защиты информации
14. Свидетельство о состоянии измерений в лаборатории № 626.04/33 от 15.04.2013 действительно до 15.04.2016	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) ФБУ «Воронежский ЦСМ»	Выполнение измерений в закрепленной области деятельности
15. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1233.P00185 срок действия с 06.05.2014 по 05.05.2017	СДС «Газпромсерт» РОСС RU.3022.04ГО00 Орган сертификации работ (услуг) «Газпроектинжиниринг» ГО00. RU.1233	Проектирование инженерно-технических средств охраны
16. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1233.P00186 срок действия с 06.05.2014 по 05.05.2017	СДС «Газпромсерт» РОСС RU.3022.04ГО00 Орган сертификации работ (услуг) «Газпроектинжиниринг» ГО00. RU.1233	Монтаж, пусконаладочные работы, ремонт и техническое обслуживание инженерно-технических средств охраны
17. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1233.P00187 срок действия с 06.05.2014 по 05.05.2017	СДС «Газпромсерт» РОСС RU.3022.04ГО00 Орган сертификации работ (услуг) «Газпроектинжиниринг» ГО00. RU.1233	Проектирование, установка, пусконаладочные работы и техническое обслуживание систем и средств защиты информации, в т.ч. информационных систем в защищенном исполнении
18. Лицензия на осуществление работ с использованием	Управление ФСБ России по Воронежской области	Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
сведений, составляющих государственную тайну Регистрационный номер 1301 от 20.10.2011 Срок действия до 20.10.2016		тайну
19. Лицензия на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны Регистрационный номер 1302 от 20.10.2011 Срок действия до 20.10.2016	Управление ФСБ России по Воронежской области	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны

1.2 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА



Подразделения ДОО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов, а также компаний, по отношению к которым Общество является головной организацией по состоянию на 31.12.2015 года в таблице 2.

Таблица 2

Численность ДОО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов на 31.12.2015

Подразделения Общества	Адрес местонахождения	Численность по штатному расписанию	Численность работающих (списочная)
1	2	3	4
ДОО «Газпроектинжиниринг»	394007, г.Воронеж, Ленинский пр-т, д.119	833	823
Филиалы			
Филиал ДОО «Газпроектинжиниринг» в г.Ростове-на-Дону	344022, г.Ростов-на-Дону, 18 Линия, 96/84, офис 1	61	61
Обособленные подразделения			
Отдел сертификации в г.Москве	117342, г.Москва, ул.Обручева, д.34/63, стр. 3	9	9
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г.Ставрополе	355008, г.Ставрополь, ул.Гражданская, д.2 Б	16	16
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г.Томске	634061, г.Томск, ул. Дзержинского, д.8	20	19
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г.Санкт-Петербурге»	195027, г. Санкт-Петербург, пр. Шаумяна, д.8, к.1, Лит.«Ю»	19	19
База отдыха «Иволга»	Воронежская область, Рамонский район, Воронежское лесничество	2	2
Дочерние организации			
ООО «Медцентр ДОО ГПИнж	394007, г.Воронеж, Ленинский пр-т, д.119	23	23
»			
НОУ ДПО «Учебный центр «Газпроектинжиниринг»	394007, г.Воронеж, Ленинский пр-т, д.119	8	8

Данные о численности персонала ДОО «Газпроектинжиниринг»:

- среднесписочная плановая за отчетный год – 844 чел;
- среднесписочная фактическая за отчетный год – 843 чел.

Сводные данные о численности персонала Общества и его дочерних организаций:

- среднесписочная плановая за отчетный год – 875 чел;
- среднесписочная фактическая за отчетный год – 874 чел.

1.3 ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Единоличный исполнительный орган

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

В период с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. функции единоличного исполнительного органа ДОО «Газпроектинжиниринг» исполнял генеральный директор Белый Сергей Николаевич.

Белый Сергей Николаевич избран генеральным директором ДОО «Газпроектинжиниринг» решением Совета директоров от 16 мая 2014 года (Протокол № 5) с 17 мая 2014 года на срок 5 лет.

Год рождения: 1969

Образование: высшее.

Состав Совета директоров Общества

Решением годового общего собрания акционеров ДОО «Газпроектинжиниринг» (протокол № 1 от 21.05.2015 г.) Совет директоров Общества избран в следующем составе:

№ п/п	ФИО	Занимаемая должность
1	2	3
1.	Белый Сергей Николаевич Год рождения: 1969 Образование: высшее	Генеральный директор ДОО «Газпроектинжиниринг» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2015 году совершено не было.
2.	Лаврухин Юрий Николаевич Год рождения: 1959 Образование: высшее	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 2015 году совершено не было.

№ п/п	ФИО	Занимаемая должность
1	2	3
3.	Семенов Руслан Николаевич Год рождения: 1974 Образование: высшее	Первый заместитель генерального директора по капитальному строительству и реконструкции ООО «Газпром центрремонт» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2015 году совершено не было.
4.	Топилин Алексей Владимирович Год рождения: 1977 Образование: высшее	Генеральный директор ОАО «Оргэнергогаз» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2015 году совершено не было.
5.	Чепуркин Константин Витальевич Год рождения: 1966 Образование: высшее	Начальник Управления комплексных систем безопасности Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром»; с 4 квартала 2015 года – 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 2015 году совершено не было.

До проведения общего собрания акционеров 21 мая 2015 года в состав Совета директоров входил Капишников Евгений Валентинович.

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества и Совета директоров Общества, выплаченного по результатам 2014 года

Вознаграждение генерального директора Общества определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором, подписанным председателем Совета директоров Общества, также по итогам (месяца/квартала/полугодия/года) и за особые достижения в соответствии с «Положением об оплате и материальном стимулировании труда ДОО «Газпроектинжиниринг» может выплачиваться дополнительное вознаграждение. В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных» размер вознаграждения не раскрывается.

Критерием определения размера вознаграждения членом Совета директоров Общества, выплачиваемого им по итогам работы за год, является решение годового общего собрания акционеров от 21 мая 2015 года (протокол №1), на котором было принято решение: вознаграждение членам Совета директоров Общества за исполнение

ими своих обязанностей в 2014 году не выплачивать, т.е. совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров за отчетный период составил 0,0 рублей.

Состав Ревизионной комиссии

Решением годового общего собрания акционеров ДООО «Газпроектинжиниринг» (протокол № 1 от 21.05.2015 г.) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.
1.	Тетьева Татьяна Владимировна, ОАО «Оргэнергогаз»
2.	Буболев Владимир Андреевич, ОАО «Оргэнергогаз»
3.	Костюченко Вячеслав Витальевич, ОАО «Оргэнергогаз»
4.	Семенова Тамара Николаевна, ДООО «Газпроектинжиниринг»
5.	Зубова Маргарита Александровна, ДООО «Газпроектинжиниринг»

Сведения об аудиторском Обществе

На основании Решения годового общего собрания акционеров ДООО «Газпроектинжиниринг», проходившего 21 мая 2015 года, аудитором Общества на 2015 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» (протокол № 1 от 21.05.2015 г.).

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

Сокращенное наименование: ООО «ГФ»

Место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д.70, корп.2.

Государственная регистрация: зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы № 5 по г. Краснодару 10.01.2008 года, Свидетельство: серия 23 № 006796556.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 10.01.2008 г. ОГРН 1082312000110.

ИНН/КПП 2312145943/772801001

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата».

Запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов «МоАП» сделана 25.06.2012 года за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ) 11203052793.

Номер телефона: (495) 988-12-01

Номер факса: (495) 988-12-02

Адрес электронной почты: al@gf8.ru

Адрес сайта: www.gf8.ru

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок с заинтересованностью

В 2015 году в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол от 21.05.2015 №1) были одобрены следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

- кредитный договор №11/16/1/006/2014 от 26.09.2014 г., заключенный между ДОО «Газпроектинжиниринг» и ОАО «АБ «РОССИЯ», о предоставлении Обществу кредита в форме возобновляемой кредитной линии с установлением максимального размера единовременной задолженности 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей, срок окончательного возврата кредита -25.09.2015 г.;
- соглашение №11/16/9/003/2014 от 22.04.2014 г., заключенное между ДОО «Газпроектинжиниринг» и ОАО «АБ «РОССИЯ», об установлении лимита предоставления банковских гарантий на предельную сумму 85 000 000 (восемьдесят пять миллионов) рублей сроком до 09.10.2015 г.
- сделки между ДОО «Газпроектинжиниринг» и ОАО «АБ «РОССИЯ», которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления Обществом его обычной хозяйственной деятельности:
 - кредитные договоры на предельную сумму всех сделок 150 000 000 (сто пятьдесят миллионов) рублей (предельная сумма одной сделки 150 000 000 (сто пятьдесят миллионов) рублей, без ограничения количества сделок);
 - соглашения о предоставлении банковской гарантии (выдача банковских гарантий) на предельную сумму всех сделок 100 000 000 (сто миллионов) рублей (предельная сумма одной сделки – 100 000 000 (сто миллионов) рублей, без ограничения количества сделок).
- договоры о банковской гарантии между ДОО «Газпроектинжиниринг» и АО «Газпромбанк», которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления Обществом его обычной хозяйственной деятельности (без ограничения количества сделок) на следующих условиях:
 - размер ответственности Гаранта (Банка) по гарантиям, выданным в рамках Договоров – не более 100 000 000 (Сто миллионов) рублей;
 - срок действия гарантий, выданных в рамках Договоров - по 22 октября 2017 года (включительно);
 - бенефициары – третьи лица (резиденты РФ) являющиеся контрагентами Принципала;
 - за выдачу Гарантии Принципал (Общество) уплачивает Гаранту (Банку) вознаграждение в размере не более 4 (Четырех) процентов годовых от суммы Гарантии, но не менее 5 000 (пяти тысяч) Рублей Российской Федерации за каждый календарный квартал или его часть, рассчитываемое за период с даты выдачи Гарантии по дату окончания срока действия Гарантии или прекращения Гарантии;
 - вознаграждение Гаранта за изменение условий Гарантии (в случае такого изменения) составляет не менее 5 000 (пять тысяч) Рублей Российской Федерации за каждое изменение;
 - обязательства Принципала перед Гарантом по Договорам могут, в том числе обеспечиваться денежными средствами (денежное покрытие) в сумме не более 100000000 (Сто миллионов) рублей, размещенными на соответствующем счете, открытом Гарантом;
 - неустойка за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договорам - не менее 0,1% от суммы неисполненного или ненадлежащим образом исполненного обязательства за каждый календарный день просрочки платежа.

Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок

В 2015 году Обществом сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, не совершались.

Сведения о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения

Кодекс корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ фактически утратил силу, в связи с изданием Письма Банка России от 10 апреля 2014 г. N 06-52/2463, которым рекомендован Кодекс корпоративного управления.

Банк России рекомендует Кодекс к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам.

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

Иная информация, предусмотренная Уставом Общества или иными внутренними документами Общества

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

1.4 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ, ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Положение Общества в отрасли



ДООАО «Газпроектинжиниринг» – компания с почти полувековым опытом проектно-исследовательской деятельности, из них девятнадцать лет работы на рынке газовой отрасли. На различных этапах своей деятельности компания принимала участие в решении принципиально новых масштабных задач по созданию объектов промышленности, выпуск продукции которых влиял на развитие индустрии страны.

ДООАО «Газпроектинжиниринг» – крупнейшая проектная организация Центрально-Черноземного региона, член Ассоциации Проектных Организаций ПАО «Газпром», является генеральной проектной организацией ПАО «Газпром» по Системам Безопасности, входит в Союз проектировщиков России.

ДООАО «Газпроектинжиниринг» является крупной устойчивой организацией, уверенно функционирующей на рынке проектных услуг в нефтегазовом сегменте рынка. Ресурсы организации - исторически сложившийся высококвалифицированный коллектив включая филиал в г. Ростов-на-Дону и структурные подразделения (г. Москва, г. Санкт-Петербург, г. Ставрополь, г. Томск, г. Пермь) - позволяют

ДОО «Газпроектинжиниринг» успешно выполнять как типовые, так и уникальные и особо сложные проекты.

Основным заказчиком проектно-изыскательских работ и инженеринговых услуг в газовом сегменте экономики, в котором функционирует ДОО «Газпроектинжиниринг», выступает ПАО «Газпром» и его Дочерние Общества.

Проектирование объектов транспорта газа составляет наиболее значимую часть в объеме работ ДОО «Газпроектинжиниринг».

Прокладка магистральных газопроводов в сложных природно-климатических условиях, включая горные участки, заболоченные территории, переходы через реки, балки и другие препятствия – это привычные задачи для проектировщиков воронежского института.

Специалисты компании запроектировали более 4000 километров магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и нефтепроводов, включая площадочные сооружения, как нового строительства, так и реконструкции (МГ и газопроводы отводы реконструкции и расширения газотранспортных мощностей в зоне ответственности ООО «Газпром трансгаз Краснодар»; МГ газопровод «Краснодарский край-Серпухов» на участке Ленинградская-Ростов; МГ газопровод «Ростов-Майкоп» I и II нитки; МГ газопровод «Березанская КС - Славянск-на-Кубани»; МГ «Совхозное ПХГ- Оренбургский ГПЗ»; МГ «Майкоп-Самурская-Сочи»; МГ «Мирный-Изобильное»; газопровод-отвод от газопровода «Джубга-Лазаревское-Сочи» до Туапсинского НПЗ; газопровод-отвод на Джубгинскую ТЭС; газопровод-отвод г. Ржев - г. Нелидово Тверской области; нефтепровод «Грозный-Баку»; нефтепровод «Малгобек-Тихорецк» т.д.).



За годы работы в нефтегазовой отрасли выполнены проектная и рабочая документация по реконструкции, расширению, техническому перевооружению более 25 компрессорных станций, включая: объекты основного технологического назначения (газоперекачивающие агрегаты, установки очистки газа, установки охлаждения газа, установки подготовки топливного, пускового и импульсного газа); здания и сооружения вспомогательного и природоохранного назначения, инженерной инфраструктуры (ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ; Майкопская КС; КС газопроводов САЦ 1 н. и САЦ 2 н. на участке КС «Петровская» - КС «Алгасово»; КС Краснодарского ПХГ; ДКС-1 и ДКС-2 «Северо-Ставропольского ПХГ»; КС-5 «Москово»; КС-4 «Полянская»; КС-18А «Москово»; КС «Курск»; КС «Рождественская»; КС «Холм – Жирковская», КС -24 А «Павловская», КС-9 «Тольяттинская», КС-8 «Сергиевская» и т.д.).

На сегодняшний день запроектировано более 50-ти газоизмерительных (ГИС) и газораспределительных станций (ГРС) с газопроводами-отводами и без них, многие из которых построены и успешно эксплуатируются в различных регионах России (ГИС «Шаран»; ГИС «Прохоровка» Ростовского ЛПУ МГ; ГИС «Платово» Таганрогского ЛПУ МГ; ГИС «Суджа»; ГРС «Сафоново»; ГРС «ВНИИСВ»; ГРС «Полоное»; ГРС «Выползово»; ГРС «Невская Дубровка»;

ГРС «Ополье»; ГРС «Лебязь»е; ГРС «Короцко»; ГРС «Воронок»; ГРС «Воронеж-2а»; ГРС-2 г.Элиста и т.д.).

Проектирование объектов обустройства подземных хранилищ газа (ПХГ) является приоритетным направлением деятельности ДОО «Газпроектинжиниринг». Сегодня Общество выступает генеральным проектировщиком по 5-ти из 25-ти расположенных на территории России подземных хранилищ газа. Выпущена и утверждена в ПАО «Газпром» проектная документация на:

- «Касимовское ПХГ (IV очередь расширения)»;
- «Реконструкцию III очереди (ГСП-4,5,6,7) Касимовского ПХГ»;
- «Расширение Касимовского ПХГ свыше 9 млрд. м3 активной емкости и увеличение суточной производительности до 130 млн.м3»;
- «Техпереворужение Московского УПХГ»;
- «Реконструкцию газопромысловых сооружений и АСУТП Северо-Ставропольского ПХГ ООО «Кавказтрансгаз»;
- «ГРП-14 (в составе 18 скважин)» в рамках инвестиционного проекта «ПХГ в Хадумском горизонте «Северо-Ставропольского месторождения - III очередь строительства»;
- «Реконструкцию Краснодарского ПХГ».

По разработанной рабочей документации на ПХГ ведется строительство с вводом мощностей в 2016г.

В различных регионах России согласно проектной документации, разработанной ДОО «Газпроектинжиниринг», построены жилые, административные, другие объекты культурного и социального назначения: физкультурно-оздоровительные, административные комплексы, больницы, детские сады, бассейны.

По проектам специалистов компании построены или строятся в настоящее время:

- учебный комбинат с гостиницей в пос. Рыздвяный Ставропольского края;
- плавательный бассейн в пос. Рыздвяный Ставропольского края;
- физкультурно-оздоровительные комплексы в Томске и Воронеже;
- детский сад «Солнышко» в с. Ивановское Ставропольского края;
- столовая Белгородского УМГ;
- комплексы жилых зданий в различных районах г. Воронежа;
- здание головного расчетно-кассового центра и Регионального центра информатизации Главного управления Банка России по Воронежской области;
- база АВП Гавриловского УМГ;
- база АВП Острогужского УМГ.

За последнее время запроектированы значимые для ПАО «Газпром» объекты административно-управленческого назначения:

- административный комплекс ООО «Газпром трансгаз Ухта» в г. Ухте;
- Портовое ЛПУ МГ в г. Выборг по объекту «Северо-Европейский газопровод». Участок Грязовец- Выборг»;

- ЛПУМГ №4 в г.Сковородино по объекту "Магистральный газопровод "Сила Сибири". Участок КС-6 "Сковородинская" - КС-7 "Сивакинская";
- ЛПУМГ №3 в г.Нерюнери по объекту "Магистральный газопровод "Сила Сибири". Участок КС-4 "Нимнырская" - КС-5 "Нагорная".

ДООАО «Газпроектинжиниринг» обладает значительным опытом проектирования и реализации объектов специального назначения для ПАО «Газпром» (объект № 3; объект № 5; объект № 6; объект №2).

По заданию ООО «Газпром центрремонт» Обществом разработаны и утверждены ПАО «Газпром»:

- «Унифицированные проектные решения по капитальному ремонту линейной части магистральных газопроводов» - 36 комплектов;
- «Унифицированные проектные решения по капитальному ремонту ГРС» - 3 комплекта.

Специалистами выполнена экспертиза более 500 комплектов ПСД для капитального ремонта ЛЧ МГ и ГРС; корректировка проектов НТД для капитального ремонта ЛЧ МГ.

Кроме того по заданиям ПАО «Газпром» ДООАО «Газпроектинжиниринг» разработаны обоснования инвестиций в строительство таких объектов как:

- ПХГ на территории Республики Татарстан;
- поставка на экспорт жидкой серы ООО «Газпром добыча Астрахань» через порт Новороссийск;
- гостиничный комплекс в г. Сочи и др.

В рамках реализации плана поэтапного внедрения технологий информационного моделирования (ИМ) в области промышленного и гражданского строительства Минстроя РФ получено положительное решение ФАУ «Главгосэкспертиза России» о готовности провести "пилотное" рассмотрение информационной 3D-модели «ГРС Воронеж-2А» с использованием ПО российского производства.

Специалистами Общества выработано решение для предоставления 3D-модели (ПС PDMS AVEVA) с необходимой степенью детализации и информационной полноты в ФАУ «Главгосэкспертиза России». Помимо интеллектуальной 3D-модели, информационная модель объекта содержит проектно-сметную документацию (стадия П), которая доступна в единой информационной среде. В 2015г. были проведены консультации с представителем ФАУ «Главгосэкспертиза России», которым была высоко оценена степень проработки информационной модели объекта. Планируется представление проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России» во II квартале 2016г., а передача ИМ - в I кв. 2016г.

С 2005 года ДООАО «Газпроектинжиниринг» является ведущей проектной организацией в ПАО «Газпром» по системам безопасности, выполняя весь комплекс работ: от научно-исследовательских до внедрения и реконструкции инженерно-технических средств охраны и систем информационной безопасности на объектах.

При проведении работ по обустройству комплексов инженерно-технических средств охраны обеспечивается:

- предпроектное обследование и категорирование объектов;
- разработка концепций безопасности объектов;
- подготовка технических требований на системы охраны;

- проектирование инженерных средств охраны (различных типов ограждений территории и локальных зон, контрольно-пропускных пунктов и постов охраны и т.д.);
- проектирование технических средств и систем охраны (системы периметральной и объектовой охранной, а также тревожной сигнализации, системы видеонаблюдения, системы контроля и управления доступом, системы охранного освещения, системы сбора, отображения и обработки информации);
- проектирование средств и систем антитеррористической защиты;
- разработка систем информационной безопасности.

ДООАО «Газпроектинжиниринг» выполнено более 1000 проектов по системам безопасности объектов ПАО «Газпром», среди которых:

- Астраханский газоперерабатывающий завод;
- Оренбургский газоперерабатывающий завод;
- Оренбургский гелиевый завод;
- Газопровод «Сила Сибири»;
- Газопровод «Южный поток»;
- Газопровод «Северный поток»;
- Газопровод «Майкоп – Самурская – Сочи»;
- Бованенковское месторождение на полуострове Ямал;
- Киринское газоконденсатное месторождение;
- Новоуренгойский газохимический комплекс;
- Обустройство газового месторождения «Каменномысское море»;
- Штокмановское газоконденсатное месторождение;
- Чаяндинское газоконденсатное месторождение;
- Южно-Русское нефтегазовое месторождение;
- Южно-Киринское газоконденсатное месторождение;
- Рязанская ГРЭС;
- Киришская ГРЭС;
- МЛСП «Приразломная»;
- Объекты генерации ОАО «Мосэнерго»;
- Пунгинское ПХГ;
- Линейные объекты системы газообеспечения Камчатской области.

Олимпийские объекты:

- Газопровод «Джубга – Лазаревское – Сочи»;
- Адлерская ТЭС.

Конкурентная ситуация по основным направлениям деятельности

В 2012-2014 гг. объем российского рынка проектирования в нефтегазовой отрасли составлял около 2% от общего объема инвестиций в отрасль.

Услуги проектирования и технологического консалтинга в нефтегазовой промышленности России предоставляют около 800 компаний (с учетом поставщиков оборудования, выполняющих, в том числе, услуги по проектированию в том или ином масштабе). В их число входят около 20 дочерних обществ международных компаний инжинирингового рынка, более 65 государственных научно-исследовательских институтов, более 100 НИПИ вертикально-интегрированных нефтегазовых компаний, и более 500 независимых проектных организаций. Рынок проектирования в

нефтегазовой отрасли можно охарактеризовать, как высокоприбыльный и достаточно консолидированный: доля top-10 российских компаний-проектировщиков по объёму выручки составляет около 45%, тогда как доли независимых проектных организаций, как правило, не превышают 1-2%.

Вход в активную фазу реализации ряда крупных проектов в ТЭК России становится началом открытой конкуренции на рынке проектных работ в системе ПАО «Газпром». Используя снижение барьеров входа в газовую отрасль, происходит проникновение новых проектных компаний, в том числе из нефтяной и атомной промышленности. Несмотря на то, что в 2013-2014 гг. произошло укрепление государственного сектора на рынке проектирования и строительства объектов нефтегазовой отрасли, в среднесрочной перспективе реальную альтернативу ему могут составить новые холдинговые структуры, образованные путем слияний и поглощений разнопрофильных проектных и строительных компаний в том числе, с участием международных лидеров рынка.

К основным институтам проектного комплекса ПАО «Газпром», помимо ДОО «Газпроектинжиниринг», со сложившейся практикой по направлениям деятельности относятся:

- проектирование объектов для обустройства месторождений и транспортировки газа, проектирование систем теплоснабжения и энергоснабжения, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы – АО «Газпром промгаз» (г. Москва);
- проектирование объектов обустройства газовых промыслов –
- ПАО «ВНИПИгаздобыча» (г. Саратов);
- проектирование объектов транспорта газа от месторождений до потребителя – АО «Гипроспецгаз» (г. Санкт-Петербург);
- проектирование объектов инфраструктуры: связь, телемеханика, электроэнергетика – АО «Гипрогазцентр» (г. Нижний Новгород);
- выполнение полного комплекса научных и проектных работ, связанных с разведкой и эксплуатацией газовых месторождений, разработка и производство оборудования для газовой отрасли – ООО «ТюменНИИгипрогаз» (г. Тюмень).

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 ДОО «Газпроектинжиниринг» является наличие освоенных передовых технологий проектирования с использованием новейших программных средств, высококвалифицированные сотрудники, способные решать поставленные перед ними задачи любой сложности в сжатые сроки. Продуманная объективная ценовая политика Общества, разработка и применение типовых проектных решений (что существенно сокращает трудоемкость и сроки выполнения работы), также оказывает значительное влияние на конкурентоспособность компании.

Компания сегодня обладает необходимыми базой и опытом в проектировании объектов гражданского назначения на объектах ПАО «Газпром». На сегодняшний день это является одним из конкурентных преимуществ компании. Данная ниша - проектирование объектов культурно-бытового и социального назначения, проектирование административных зданий – остается относительно свободной в системе ПАО «Газпром».

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

Перспективы развития Общества

Основная цель компании: обеспечить увеличение предоставляемых качественных работ и услуг, соблюдая условия и пожелания клиента в соответствии с требованиями современных деловых отношений.

Достижение данной цели планируется осуществить, используя имидж компании как базу для получения крупных заказов на рынке.

Задачей Общества на 2016 год является обеспечение его устойчивого финансово-экономического положения и удовлетворение требований акционеров, в первую очередь «Оргэнергогаз» путем увеличения объемов выполняемых работ при неизменном соблюдении требований к их качеству и срокам.

Среди среднесрочных целей выделяемых Обществом - оптимизация системы управления, повышение качества и конкурентоспособности проектных разработок и расширение (в том числе диверсификация) портфеля заказов с учетом факторов, определяющих устойчивое развитие предприятия.

Краткосрочные цели Общества определяются как качественное и своевременное выполнение обязательств перед акционерами, персоналом и заказчиками.

На основную деятельность Общества в области проектно-изыскательских работ, оказывают влияние различные факторы.

К положительным факторам относятся:

- *Конкуренция.* Позволяет Обществу совершенствовать политику в соответствии с ожиданиями и потребностями общества, формировать инновационный вектор развития Общества через применение новейших методов проектирования.
- *Наличие среднесрочных инвестиционных программ основного Заказчика.* Наличие инвестиционных программ ПАО «Газпром», распределяемых на основе конкурентных закупок, позволяет планировать направления развития Общества и обеспечивает возможность финансового планирования, что, в целом, обеспечивает стабильность Общества.

К негативным факторам отнесены риски, анализ которых приведен ниже.

Основой развития Общества являются:

- повышение качества выполнения работ и услуг на объектах проектирования для обеспечения их эксплуатационной надежности, промышленной безопасности, минимизации рисков техногенного воздействия на окружающую среду;
- безусловное выполнение контрактных обязательств, в первую очередь – сроков выполнения работ;
- оптимизация затрат Общества путем внедрения прогрессивных методов управления и производства работ.

Основные усилия по оптимизации деятельности Общества в 2016 году будут направлены на решение следующих задач:

- оптимизация затрат на ПИР, с целью повышения конкурентоспособности Общества;
- концентрация ресурсов Общества на качественном выполнении проектно-изыскательских работ с учётом:
 - выполнения функций головной проектной организации по проектированию КИТСО и ИБ объектов ПАО «Газпром»;
 - задачи закрепления Общества на рынке проектно-изыскательских работ по капитальному ремонту объектов транспорта газа ПАО «Газпром» с учетом опыта разработки Унифицированных проектных решений по капитальному ремонту ГРС и линейной части;
 - совершенствования системы оперативного планирования с максимальным использованием программных средств управления и планирования проектных работ;
 - разработки и внедрения передовых технологий САПР при выполнении проектно-изыскательских работ с целью снижения затрат и повышения качества выпускаемой документации;
- выход на новые рынки работ и услуг на объектах газовой отрасли с целью недопущения потери основного потенциала Общества – высококвалифицированных специалистов – и обеспечения дальнейшего развития Общества.

Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

Общество старается управлять рисками и минимизировать их, для чего предпринимаются серьезные шаги по совершенствованию организационной структуры Общества, системы управления, диверсификации бизнеса. С целью достижения более устойчивого положения, Общество расширяет круг своих заказчиков.

Политика Общества по управлению рисками 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 будут зависеть от особенностей сложившейся ситуации.

Отраслевые риски

Риски, связанные со структурными реформами ПАО «Газпром»

Данные риски в 2015 году заключались в перераспределении инвестиционных проектов, передачей договоров проектирования от одного заказчика к другому, приводя к:

- длительному подписанию договоров, выполнению работ по неподписанным договорам под гарантии их подписания Заказчиком;
- несвоевременному подписанию актов на выполненные работы со стороны Заказчика, и, как следствие, несвоевременному поступлению денежных средств и возникновение «разрывов» денежной наличности;
- выполнению работ по подписанным договорам с неутвержденными лимитами финансирования и занижению конечной стоимости выполненных работ Заказчиком;
- низкому уровню рентабельности договоров при существенном занижении стоимости проектных работ.

Управление / влияние на уровень риска

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

Риски, связанные с возможным изменением ситуации в отрасли

В настоящее время развитие газовой отрасли России осложняется комплексом производственных, экономических и политических факторов. Причинами изменения ситуации в отрасли могут явиться следующие:

- напряженная геополитическая обстановка, введение в отношении России финансово-экономических ограничений со стороны ЕС может создать затруднения для ПАО «Газпром» по реализации инвестиционных проектов на территории ЕС;
- рост конкуренции на мировом газовом рынке: 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 по альтернативным каналам поставок (СПГ), ведет к сокращению объемов транспортировки газа магистральными газопроводами, и, как следствие, к снижению объемов ПИР по объектам газотранспорта.

Управление / влияние на уровень риска

ДОО «Газпроектинжиниринг», как дочерняя структура ПАО «Газпром», сосредоточено на потребностях группы компаний «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 Обществу допускать, что данные проблемы в ближайшие годы незначительно скажутся на его функционировании.

Стратегические риски

Риски, связанные с участием в международных проектах

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

- изменением политической ситуации, и, как следствие, изменением условий соглашений (приостановка проекта, недополучение запланированных доходов);
- изменением нормативной базы зарубежных участников инвестиционных проектов (возникновение дополнительных затрат вследствие корректировки ПСД).

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данного риска 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

ДОО «Газпроектинжиниринг» 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 соцкультбыта и площадочных сооружений. Также будет продолжаться работа по проектированию АГНКС 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 2015 году к основным финансовым рискам, оказывающим влияние на деятельность Общества, можно отнести следующие:

- рост инфляции, и, как следствие, рост цен на сырье и услуги, снижение плановых финансово-экономических показателей;
- изменение условий кредитования (значительный рост процентной ставки по кредитам или невозможность получения кредитных средств).

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данного риска в Обществе ежегодно проводится оптимизация операционной, инвестиционной и финансовой деятельности, с целью минимизации привлечения заемных средств и балансировки наличных денежных потоков.

Правовые риски

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

- риск изменения налогового законодательства;
- риск изменения нормативной базы по проектированию;
- риск изменения судебной практики;
- риск изменения требований по лицензированию.

Российское законодательство о налогах и сборах подвергается частым изменениям и дополнениям, в части как общих вопросов налогообложения, так и порядка исчисления и уплаты отдельных налогов. Это может привести к изменению уровня налоговой нагрузки на деятельность Общества.

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в РФ, и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по спорным вопросам.

На данный момент Общество обладает всеми необходимыми допусками и лицензиями на осуществление заявленных видов деятельности, а также сертификатами, подтверждающими соответствие работ и услуг общества требованиям отраслевых, государственных и международных стандартов.

Управление / влияние на уровень риска

В 2015 году для минимизации данных рисков на постоянной основе осуществлялось оперативное отслеживание изменений в отраслевой и государственной нормативной базе, проводились технические учебы в подразделениях, своевременно обновлялись/оформлялись необходимые лицензии, сертификаты и допуски к работам. В настоящее время предпосылок правового характера, связанных с усложнением процедуры получения лицензий и допусков, либо их приостановки и отзыва не выявлено.

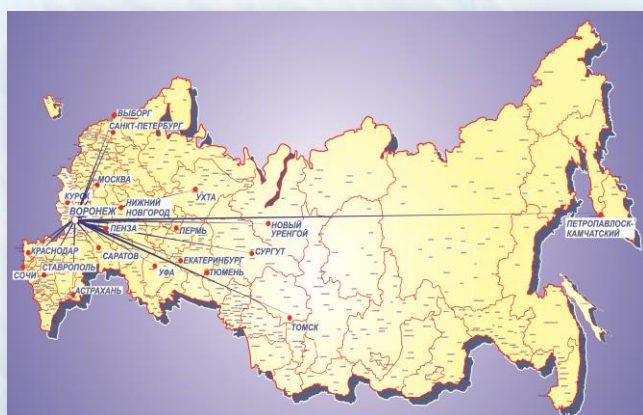
Несмотря на то, что ДОО «Газпроектинжиниринг» выполняет все требования налогового законодательства, ведется постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся

налогообложения. Проводится оценка и прогноз степени возможного влияния таких изменений на деятельность Общества.

Риски будущих периодов

Риски, связанные с деятельностью Общества в будущих периодах, зависят от востребованности со стороны контрагентов и потенциальных заказчиков выполняемых Обществом работ, что в свою очередь зависит от политики нефтяных и газовых компаний в части развития нефтегазодобывающей отрасли в РФ и их инвестиционной активности.

1.5 ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ



Объем работ
ДОАО «Газпроектинжиниринг»,
выполненных в 2015 году, составил
2 594 млн. руб. Удельный вес
объемов работ для нужд Группы
Газпром составил 81% что на 2%
ниже уровня 2014 года (таблица 3).

Таблица 3

Динамика изменения объемов
работ и услуг по основным группам
Заказчиков

Наименование заказчика работ	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2015/2014 (%)
	2015 год		2014 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
1	2	3	4	5	6
ПАО "Газпром"	307	12	130	5	236
Организации газовой отрасли	1 784	69	1 874	77	95
Прочие организации	503	19	425	18	118
ИТОГО:	2 594	100	2 429	100	107

Основными Заказчиками ДОАО «Газпроектинжиниринг» являются ПАО «Газпром», ООО «Газпром центрремонт», ПАО «ВНИПИгаздобыча» г.Саратов, АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром информ», ООО «Газпром трансгаз Москва», ПАО «Газпром автоматизация», ООО «Газпром трансгаз Ухта», АО «Гипрогазцентр», ООО «Газпром проектирование» и другие.

Динамика изменения объемов выполненных работ
по географическим сегментам

Географический сегмент	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2015/2014 (%)
	2015 год		2014 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
1	2	3	4	5	6
РФ	2 593,6	99,98	2 423,9	99,8	107,0
Республика Беларусь	0,4	0,02	1,8	0,1	22,2
Сербия		-	3,5	0,1	-
ИТОГО:	2 594,0	100,0	2 429,2	100	106,8

1.6 ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Сведения об акциях ДОО «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 ДОО «Газпроектинжиниринг» не допущены к обращению на рынке ценных бумаг, они не участвуют в торгах или на специализированных аукционах.

Держатель реестра акционеров ДОО «Газпроектинжиниринг»

Полное фирменное наименование держателя: Воронежский филиал Закрытого акционерного общества «Регистраторское общество «СТАТУС». Оказывает услуги по ведению реестра владельцев ценных бумаг на основании лицензии, выданной ФСФР России 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.

Сокращенное фирменное наименование держателя: ВФ ЗАО «РО «Статус».

Место нахождения: г. Воронеж, ул. Феоктистова, д. 4, тел.: (473) 264-44-47.

По данным Специализированного регистратора ЗАО «Регистраторское общество «СТАТУС» в список зарегистрированных лиц, владеющих обыкновенными именными бездокументарными акциями ДОО «Газпроектинжиниринг», по состоянию на 31.12.2015 года включены:

- юридические лица - 1 (ОАО «Оргэнергогаз») - 77,88%;
- физические лица - 58 человек - 22,12%.

Привилегированных акций нет.

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

Размер добавочного капитала ДООАО «Газпроектинжиниринг» в 2015 году не изменялся и составляет на конец отчетного года 5 241 тыс. руб.

2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2015 ГОДУ

Выручка от реализации товаров, работ, услуг Общества от всех видов деятельности при утвержденном плане 2 250 млн. руб. составила 2 594 млн. руб., или 115%. Себестоимость текущего года по всем видам деятельности – 2 220 млн. руб., или 120% к плану. Чистая прибыль текущего года составила 40 млн. руб. при плане 34 млн. руб. (или 118%). Среднесписочная численность персонала (включая сотрудников базы отдыха «Иволга» и внешних совместителей) составила 843 человека (таблица 5).

Таблица 5

Основные показатели работы Общества в 2015 году

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. отчет	2015 г.		Отклонение от 2014 г.	
				план	отчет	%	+,-
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Среднесписочная численность	чел.	903	844	843	93	-60
3	Инвестиционная программа ДООАО «Газпроектинжиниринг»	млн. руб.	63	30	22	35	-41
4	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	2 429	2 250	2 594	107	165
5	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	1 995	1 849	2 220	111	225
6	Управленческие расходы	млн. руб.	339	343	328	97	-11
7	Прибыль от продаж	млн. руб.	95	58	46	48	-49
8	Прочие доходы (+) и расходы (-)	млн. руб.	-13	-11	11	183	24
9	Прибыль до налогообложения	млн. руб.	82	47	57	69	-25
10	Отложенные налоговые активы, обязательства, прочее	млн. руб.	-15	0	-12	83	3
11	Налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	млн. руб.	9	13	5	58	-4
12	Чистая прибыль отчетного года	млн. руб.	59	34	40	68	-19
13	Расходы из чистой прибыли	млн. руб.	30	-13	-20	в 2,5р.	-50

3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2015 ГОДУ

3.1 ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Приоритетными направлениями производственной деятельности Общества на объектах ПАО «Газпром» в 2015 году являлись: работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли, работы по проектированию объектов систем безопасности, инжиниринговые услуги (таблица 6).

Таблица 6

Направления производственной деятельности Общества

Наименование вида деятельности	Объемы выполненных работ			
	2015 год		2014 год	
	млн. руб.	Удельный вес %	млн. руб.	Удельный вес %
1	2	3	4	5
Работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли	1 209	46,6	945	38,9
Работы по проектированию объектов систем безопасности	1 073	41,4	1 264	52,0
Инжиниринговые услуги	274	10,6	151	6,2
Специальные проекты и работы	24	0,9	43	1,8
Прочие	14	0,5	26	1,1
ИТОГО:	2 594	100	2 429	100

Удельный вес объемов работ по видам деятельности в 2015 году претерпел не значительные изменения. Произошло перераспределение объемов работ по направлениям. Так, на 7,7% снизился удельный вес работ по проектированию объектов нефтегазовой отрасли, и на 10,7% снизился удельный вес работ по проектированию систем безопасности. Это связано с особенностью сформированного портфеля заказов Общества.

3.2 ЭНЕРГО – И ТЕПЛОБЕСПЕЧЕНИЕ, ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

Таблица 7

Показатели энерго-, тепло- и водопотребления Общества

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2014	2015		Отклонение от 2014 г.	
			отчет	план	отчет		%
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребление электроэнергии	млн. кВт*ч	1,76	1,58	1,28	-0,48	-27
	в т.ч. собственная выработка	млн. кВт*ч				0	
2.	Тепловая энергия	млн. Гкал	0,00177	0,00238	0,001476	-0,0003	-17
	в т.ч. собственная выработка	млн. Гкал					
	из них котельными	млн. Гкал					
	котлами-утилизаторами	млн. Гкал					
3.	Водопотребление, всего	млн. м3	0,012	0,009	0,008	-0,001	-33

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2014	2015		Отклонение от 2014 г.	
			отчет	план	отчет		%
1	2	3	4	5	6	7	8
	в т.ч. собственная добыча	млн. м3					
4.	Водоотведение, всего	млн. м3	0,01	0,009	0,007	-0,002	-30
	в т.ч. на собственные КОС	млн. м3					

Отклонение показателей по потреблению ресурсов обусловлено следующим:

- заменой светильников на светодиодные (меньшей энергоемкостью);
- лето 2015 года было холодным и дождливым, а зима – теплой (соответственно изменился режим работы систем кондиционирования, снизилось потребление тепловой энергии, уменьшился расход воды на полив газонов хоздвора.);
- уменьшение среднесписочной численности работников.

Таблица 8

Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства

млн. руб.

№	Виды технического обслуживания и ремонта	2014 г. отчет	2015 г.		Отклонение от 2014 г.	
			план	отчет		%
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный ремонт энергетического оборудования					
2.	Капитальный ремонт зданий и сооружений энергетических объектов					
	Ремонт теплотрассы					
	Техническое обслуживание энергетического оборудования					
	Лифтового оборудования	0,303	0,350	0,175	0,128	- 30
3.	Техническое освидетельствование лифтового оборудования	0,100	0,100	0,097	0,003	-3
	Техническое обслуживание кондиционеров	0,384	0,530	0,423	0,039	10
	Испытание электрооборудования	0,297	0,40	0,275	-0,022	-7
	Техническое обслуживание охранно-пожарной сигнализации	0,582	0,650	0,510	-0,072	-12
4.	Профилактическая наладка энергетического оборудования					
5.	Диагностика энергетического оборудования					
6.	Добровольные энергетические обследования					

Нарушений в работе энергетических объектов не было, все работы по его обслуживанию проходили в плановом режиме. Для технического обслуживания оборудования привлекались специализированные организации, которые в свое время монтировали вышеуказанное оборудование. Отклонение в показателях по лифтовому оборудованию обусловлено установкой новых лифтов.

3.3 ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРАНСПОРТ

Таблица 9

Структура технологического транспорта

Вид оборудования	Кол-во техники (по таблице)	Всего	в том числе					Привлеченные по договорам оказания услуг сторонними организациями
			Собственные	Приобретенные по лизингу	Арендованные у ОАО «Газпром»	Арендованные у других субъектов	Использующие природный газ в качестве моторного топлива	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Грузовые автомобили – всего (шт.):	2	2	1	1				
в том числе импортные								
Спецтехника на автомобильном шасси – всего (шт.):	2	2	2					
в том числе импортные								
Прицепы и полуприцепы – всего (шт.)	1	1	1					
Автобусы и микроавтобусы – всего (шт.):	3	3	1	2				
в том числе импортные	1	1		1				
Легковые автомобили – всего (шт.)	30	30	27	3				

Таблица 10

Загрузка технологического транспорта

Вид оборудования	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 г. план	2015 г. факт
1	2	3	4	5
Грузовые автомобили	тыс. км	61,6	50	30,2
Спецтехника на автомобильном шасси	тыс. км	53,4	50	45,8
Автобусы и микроавтобусы	тыс. км	109,7	50	87,8
Легковые автомобили	тыс. км	1209,8	1100	861,8

Таблица 11

Объем технического обслуживания и капитального ремонта
технологического транспорта

шт.

Вид оборудования	Вид работ	2014 г. факт	2015 г. план	2015 г. факт
1	2	3	4	5
Грузовые автомобили	ТО и ТР	3	4	3
	капремонт			
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР	4	4	4
	капремонт			
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР			
	капремонт			
Строительно-дорожные машины	ТО и ТР			
	капремонт			
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР	3	6	4
	капремонт			
Легковые автомобили	ТО и ТР	67	77	63
	капремонт			

Таблица 12

Затраты на техническое обслуживание и капитальный ремонт
технологического транспорта

тыс. руб.

Вид оборудования	Вид работ	2014 г. факт		2015 г. план		2015 г. факт	
		собств. силы	по др. способ	собств.	подр. способ	собств. силы	подр. способ
1	2	3	4	5	6	7	8
Грузовые автомобили	ТО и ТР		54,8		80		76
Спецтехника на автомобильном шасси	ТО и ТР		726,3		120	48	78
	капремонт						
Прицепы и полуприцепы	ТО и ТР						
	капремонт						
Строительно-дорожные машины	ТО и ТР						
	капремонт						
Автобусы и микроавтобусы	ТО и ТР		31,9		120		176
	капремонт						
Легковые автомобили	ТО и ТР		2423,4		2434	100	2675
	капремонт						
Итого:			3236,4		2754	148	3005

3.4 КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, ДИАГНОСТИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

Капитальный ремонт основных средств

В отчетный период были осуществлены следующие виды работ:

- текущий ремонт и техническое обслуживание светопрозрачных ограждающих конструкций;
- ремонт светового фонаря на кровле производственного корпуса № 2;
- ремонт водостока ливневой канализации корпуса-модуля;
- замена приборов учета тепловой энергии;
- ремонт КЛ-6кВ;
- прочий мелкий ремонт на общую сумму 0,33 млн. руб.

Стоимость ремонтных работ на базе отдыха «Иволга» (аварийный ремонт участка системы канализации, ремонт парной и пр.) составила 0,37 млн. руб.

Итого в 2015 году были проведены ремонтные работы на сумму 0,7 млн. руб. при плане 4,4 млн. руб.

Капитальное строительство

Планируемый объем капитальных вложений ДОО «Газпроектинжиниринг» на 2015 год составил 29,7 млн. руб., в том числе по капитальному строительству, реконструкции и благоустройству – 2,2 млн. руб., по приобретению основных средств – 27,5 млн. руб.

Фактически за 2015 год освоено 22,4 млн. руб., из них:

0,6 млн. руб. - по капитальному строительству;

21,8 млн. руб. было направлено на приобретение основных средств, в том числе техническое перевооружение.

В рамках капитального строительства проведены следующие работы:

- модернизация системы пожарной сигнализации и системы контроля доступа производственных корпусов 1-2 (0,46 млн. руб.);
- на базе отдыха «Иволга» модернизирована система ОПС 4-х домиков и склада на сумму 0,135 млн.руб..

Таким образом, суммарный объем вложений в капитальное строительство, реконструкцию, модернизацию составил 0,6 млн. руб.

В рамках технического перевооружения для поддержаний необходимых условий работы печатного оборудования в отделе подготовки работ в Санкт-Петербурге смонтированы 4 сплит-системы на сумму 0,41 млн. руб.

4. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2015 году было продолжено развитие информационных систем по следующим направлениям:

- бухгалтерский и управленческий учёт;
- система электронного документооборота;
- база данных оборудования, изделий и материалов - ИУС МТР «Газпроект»;
- автоматизация разработки сметной документации;

- развитие информационного моделирования на основе 3D-САПР;
- углубление интеграционных ИТ-решений в целях оптимизации процессов проектирования и управления.

В рамках развития системы электронного документооборота за отчетный период были оптимизированы процессы выдачи заданий между производственными подразделениями, разработана задача отслеживания этапов оформления ПСД по маршрутному листу, начата разработка электронного архива дисков. Были расширены функции по автоматизации ОРД, в том числе: добавлена возможность регистрации в защищенном архиве писем с грифом «КТ» удаленными подразделениями, разработан функционал отслеживания входящей и исходящей корреспонденции по согласованию импортных МТР.

В 2015 г. были проведены работы по выпуску новой коммерческой версии ПС «Инвестор+» 7.0, предназначенного для автоматизированного расчета стоимости строительства в проектных, строительных, монтажных и ремонтно-строительных организациях; методы расчетов - ресурсный и ресурсно-индексный.

В соответствии с корпоративными требованиями и требованиями ПАО «Газпром» были продолжены работы по развитию ИУС МТР «Газпроект». В рамках реализации интеграционных решений ИУС МТР с графическими САПР были решены задачи по автоматизации формирования ведомостей объемов земляных работ на основе информационных моделей ПС «Трубопровод» (GeoDraw), продолжено развитие решения для оптимизации процессов передачи и обработки данных из спецификаций оборудования и ведомостей объемов работ из ИУС МТР «Газпроект» в программу для расчета смет «Инвестор+».

Для оптимизации работ по 2D-проектированию были продолжены работы по дальнейшему развитию ПС «ГПИИнжПроект (Autocad)» для различных специальностей.

В 2015г. ДООАО «Газпроектинжиниринг» была продолжена работа по недопущению увеличения стоимости реализуемых инвестиционных проектов. Данные работы проводились в соответствии с Утвержденным Приказом ОАО «Газпром» от 26.12.2013г. №544, по которому Заказчики обязаны проводить претензионно-исковую работу, связанную с превышением фактической стоимости строительства над расчетной с отнесением дополнительных затрат на счет генерального проектировщика, а также на основании ПРОТОКОЛА №01-27 от 03.07.2014г. совещания у Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б.Миллера было указано на исключение случаев внесения изменений в РД, ведущих к удорожанию более чем на 5% от договорной цены без коллегиального рассмотрения.

Задача контроля изменений сметной стоимости объектов строительства является комплексной и подход к ее решению в Обществе носит системный характер - сравнение и контроль вносимых изменений выполняется на различных этапах жизненного цикла проектной деятельности, таких как, формирование состава зданий и сооружений, формирование спецификаций оборудования, изделия и материалов, подсчет сметной стоимости. Так, в рамках развития ИС Lotsia PDM Plus, «Инвестор+», ИУС МТР «Газпроект», «КоСМоСПро», в 2015г. проводились работы по созданию информационного решения для отслеживания и контроля расхождения сметной стоимости для двух стадий проектирования П и Р. Был выпущен регламент мониторинга изменения стоимости.

Учитывая современные тенденции в сфере применения информационного моделирования в РФ, специалистами Общества в 2015г. были проведены работы по созданию информационной 3D-модели объекта «Реконструкция Майкопской КС» с применением Autodesk Revit, Autodesk Civil 3D, Navisworks.

Так же было продолжено применение системы 3D-моделирования PDMS AVEVA для проектирования технологических объектов.

Для объекта №6, в целях дальнейшего развития технологий информационного моделирования на этапе строительства объекта, для создания подробного комплексного-сетевого графика строительства, содержащего сметные данные, были проведены работы по модернизации интеграционного решения Oracle Primavera - ПС «Инвестор+»-InvsAgent.

Кроме того, в рамках реализации плана поэтапного внедрения технологий информационного моделирования в области промышленного и гражданского строительства Минстроя РФ получено положительное решение ФАУ «Главгосэкспертиза России» о готовности провести “пилотное” рассмотрение информационной 3D-модели «ГРС Воронеж-2А» с использованием ПО российского производства.

Совместно с ЗАО "СиСофт" специалистами Общества выработано решение для предоставления 3D-модели (ПС PDMS AVEVA) в формате ПС CadLib с необходимой степенью детализации и информационной полноты в ФАУ «Главгосэкспертиза России».

5. ПЕРСОНАЛ

5.1 ЧИСЛЕННОСТЬ, СОСТАВ, ДВИЖЕНИЕ И ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ

Таблица 13

Численность, состав, движение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2014 г.	2015 г.
1	2	3	4	5
1.	Численность работающих на 31.12	чел.	932 (без совместителей)	949
2.	Численность принятых работников	чел.	105	128
3.	Численность уволенных работников	чел.	112	111
4.	Укомплектованность штата	%	100	100
5.	Оборот по выбытию	%	12,4	12,3
6.	Коэффициент восполнения кадров	%	0,94	1,09
7.	Сменяемость	%	11,4	13,9
8.	Текучесть	%	6,4	6,1
9.	Средний возраст работников	годы	39	38
10.	Назначено на руководящие должности всего,	чел.	24	33
11.	в том числе из резерва	чел.	18	22

Таблица 14

Обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2014 г.		2015 г.	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации/среднесписочная численность персонала в год	%		7,5		11,8

	всего,		×		×	
2.	в том числе по категориям персонала:					
3.	руководители, специалисты и другие служащие/ среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих	%	80,0	7,5	75,0	13,1
4.	рабочие/ среднесписочная численность рабочих	%	33,2	--	35,0	16,1
5.	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года всего,	час.	×		×	
6.	в том числе по категориям персонала:					
7.	руководители, специалисты и другие служащие	час.	35,5	169,9	73,9	231,7
8.	рабочие	час.	90,0	28,6	15,0	12,0

Таблица 15

Обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2014 г.		2015 г.	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прошли обязательное обучение всего,	чел.	72	60	77	76
2.	в том числе:					
3.	руководители, специалисты и другие служащие	чел.	67	54	73	67
4.	рабочие	чел.	5	6	4	9
5.	Затраты на обязательное обучение всего	тыс. руб.	1 648	1 514,3	468,5	192,2
6.	Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.	144	120	164	103

Таблица 16

Показатели взаимодействия с вузами

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2014 г.	2015 г.	
			факт	план	факт
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на образовательные услуги вузов по программам дополнительного профессионального образования (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.			
2.	Численность работников, прошедших обучение по программам дополнительного профессионального образования (повышения квалификации и проф. переподготовки) в вузах	чел.	7	2	2
3.	Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную / преддипломную практику на базе дочернего общества	чел.	13	-	18
4.	Численность целевых студентов, обучающихся в высших учебных заведениях	чел.	-	-	-
5.	в том числе				
6.	магистров, обучающихся в опорных вузах	чел.	-	-	-
7.	Численность выпускников учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, принятых на работу в дочернее общество после окончания учебных заведений	чел.	9	-	14

Таблица 17

Штатная и нормативная численность работников

№	Наименование структурного подразделения	Штатная численность, ед.		
		Всего	в том числе	
			служащие	рабочие
1	2	6	7	8
	Всего,	960	4	61
	в том числе			
1.1.	Администрация Общества	19	0	0
1.2.	Службы при администрации	145	3	46
1.2.1.	Административно-управленческий персонал	64	3	0
	ФЭО	7	0	0
	Юридический	4	0	0
	ОУП	6	0	0
	Административный	13	3	0
	Договорной	13	0	0
	Бухгалтерия	15	0	0
	Специалист по ОТ	1	0	0

№	Наименование структурного подразделения	Штатная численность, ед.		
		Всего	в том числе	
			служащие	рабочие
1	2	6	7	8
	Отдел бюджетного контроля труда и заработной платы	5	0	0
1.2.2.	Инфраструктурные подразделения	81	0	46
	Отдел технической информации	5	0	0
	СМК	3	0	0
	Транспортная группа	22	0	20
	Отдел эксплуатации зданий и сооружений	16	0	11
	База отдыха	2	0	0
	СТЗИ	2	0	0
	Отдел материально-технического обеспечения	8	0	2
	Служба экономической безопасности	2	0	0
	Режимно-секретная служба	2	0	0
	Служба контроля периметра	17	0	13
	Группа по защите конфиденциальной информации	2	0	0
1.3.	Филиалы	61	1	3
1.3.1.	Филиал ДООАО «Газпроектинжиниринг» в г. Ростове-на-Дону	61	1	3
1.4.	Производственные отделы	735	0	15
	Отдел охраны природной среды	17	0	0
	Архитектурно-строительный отдел	56	0	0
	Отдел инженерных изысканий	40	0	0
	Теплоэнергетический отдел	44	0	0
	Электротехнический отдел	67	0	0
	Технологический отдел	45	0	0
	Отдел разработки технических средств охраны	25	0	0
	Сметный отдел	63	0	0
	Планово-производственный отдел	6	0	0
	Отдел оформления проектных работ	32	0	10
	Бюро ГИПов № 1	21	0	0
	Бюро ГИПов № 2	26	0	0
	Отдел разработки проектов информационной безопасности	30	0	0
	Группа обеспечения закупок и СВТ	4	0	0
	Отдел информационных технологий	17	0	1
	Отдел авторского надзора	15	0	0
	Отдел оборудования	22	0	0
	Технический отдел	15	0	0
	Отдел инженерных решений по системам безопасности	40	0	0
	Тендерная группа	6	0	0
	Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Ставрополе	16	0	1

№	Наименование структурного подразделения	Штатная численность, ед.		
		Всего	в том числе	
			служащие	рабочие
1	2	6	7	8
	Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Томске	20	0	1
	Отдел сопровождения проектов	29	0	0
	Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Санкт-Петербурге	19	0	0
	Управление инжиниринговых работ	9	0	0
	Отдел специальных проектов и работ	9	0	0
	Отдел автоматизации проектирования и разработки ПО	26	0	0
	Отдел сертификации в г. Москве	9	0	2
	Сектор эффективности инвестиций	7	0	0

5.2 ОПЛАТА ТРУДА

Таблица 18

Анализ изменений среднемесячной заработной платы
(с учетом выплат районных коэффициентов и северных надбавок)

Наименование показателей	Всего по организации			в т. ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Базовой единой тарифной сетки)		
	2014	2015	Отклонение, % ((гр3-гр2)/гр.2*100)	2014	2015	Отклонение, % ((гр6-гр5)/гр.5*100)
1	2	3	4	5	6	7
Среднемесячная заработная плата, тыс. руб.	55,7	56,2	0,9	54,9	55,2	0,6
<i>в том числе,</i> среднемесячная заработная плата рабочих, тыс. руб.	31,9	30,4	-4,7	31,8	30,2	-5,0
<i>Справочно:</i>						
Фонд начисленной заработной платы работникам, тыс. руб.	603 241	568 796	-6,2	589 202	557 615	-5,4
Среднесписочная численность работников списочного состава, чел.	903	843	-6,3	894	841	-5,9

5.3 СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Выплаты социального характера работникам

Конференцией трудового коллектива ДООАО «Газпроектинжиниринг» 16.12.2013 года утвержден Коллективный договор на 2014-2016 гг., предусматривающий ряд мероприятий по обеспечению социально-экономической защищенности работников, членов их семей и пенсионеров Общества.

Все пункты Коллективного договора выполняются. Заработная плата выплачивается своевременно, два раза в месяц. На обеспечение социальных льгот, гарантий и компенсаций, предусмотренных Коллективным договором ДООАО «Газпроектинжиниринг», в 2015 году было направлено 84,7 млн. руб.

Сотрудники ДООАО «Газпроектинжиниринг» застрахованы по договорам добровольного медицинского страхования, а также по договорам страхования от несчастного случая.

Негосударственное пенсионное обеспечение

С 2004 года ДООАО «Газпроектинжиниринг» является участником НПФ «ПРОМРЕГИОНСВЯЗЬ» (в 2009 году НПФ «ПРОМРЕГИОНСВЯЗЬ» присоединен к НПФ электроэнергетики), с 2010 года заключаются договоры негосударственного пенсионного обеспечения с НПФ «ГАЗФОНД». Из средств указанных фондов выплачивается пенсия 211 пенсионерам, из них 29 работникам пенсии были оформлены в 2015 году. Среднемесячный размер пенсии составляет 5 550 руб.

Меры социальной защиты пенсионеров

В соответствии с Коллективным договором 16 пенсионерам (бывшим работникам ДООАО «Газпроектинжиниринг») предоставлены льготы на получение медицинских услуг в ООО «Медцентр ДООАО ГПИИИ».

6. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Несчастные случаи на производстве

За отчетный период в ДООАО «Газпроектинжиниринг» произошел один легкий несчастный случай по вине работника. По результатам расследования документы поданы в фонд социального страхования Воронежской области. Разработаны мероприятия, направленные на недопущение подобных случаев.

Таблица 19

Количество несчастных случаев за 2011-2015 гг.

Категория несчастных случаев/ период	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6
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 20

Количество профессиональных заболеваний за 2010-2014 гг.

Наименование профзаболевания / период	2011	2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6
Не выявлено					

Специальная оценка условий труда

В 2015 году специальная оценка условий труда не проводилась.

Таблица 21

Количество рабочих мест по классам условий труда за 2014-2015 гг.

Период/класс Условий труда	Количество рабочих мест, на которые оформлена декларация	Оптимальные условия труда	Допустимые условия труда	Вредные условия				Опасные условия труда
		1 класс	2 класс	3.1 класс	3.2 класс	3.3 класс	3.4 класс	4 Класс
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2014 год	-	-	915	9	-	-	-	-
2015 год	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение 2015 к 2014 (+/-;%)			-100	-100				

Проведены следующие мероприятия по улучшению условий труда:

- 1 раз в 2 года все работники организации проходят повторные медицинские осмотры;
- 2 раза в год проводится производственный контроль за соблюдением санитарно-противоэпидемических мероприятий;
- обеспечение работников Общества питьевой водой в соответствии с нормами СанПин;
- подразделения Общества обеспечены медицинскими аптечками первой доврачебной помощи;
- выдача спецодежды работникам, указанным в Приложении № 4 к Коллективному договору 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 Приложением № 4 к Коллективному договору. По состоянию на 31.12.2015. всё положенное имущество выдано работникам.

В 2015 году финансирование мероприятий по охране труда за счет средств фонда социального страхования не проводилось.

За 2015 год дорожно-транспортных происшествий в Обществе не было.

Пожарная безопасность

В целях организации пожарной безопасности в 2015 году были осуществлены следующие мероприятия:

В июле и октябре отчетного года приводилась проверка внутреннего пожарного водопровода на водоотдачу и проверка противодымной защиты, выполнены работы по перемотке пожарных рукавов. (силами ООО «Технощит»). Ежемесячно по графику ООО «Технощит» в соответствии с договором на техническое обслуживание проводило проверку состояния и работоспособности систем АСПТ, АСПС, СОУЭ. Информация по результатам проверок была зафиксирована в специальном журнале. Сумма за обслуживание составила 432,9 т. руб.

Регулярно проводилась проверка состояния территории внутреннего двора и подъездных путей к наружным пожарным гидрантам. Проводился контроль по выполнению сварочных и огневых работ с выдачей разрешающего наряда – допуска на их производство работникам, как самого Общества, так и работникам подрядных организаций, выполняющих ремонтные и строительные работы на территории ДОО «Газпроектинжиниринг». В зданиях и сооружениях контролировалось состояние путей эвакуации, лестничных клеток и незадымляемой пожарной лестницы.

Дооборудовалась, в соответствии с предписанием пожарной инспекции, пожарными извещателями межпотолочное пространство на 10 и 11 этажах производственного корпуса № 1. стоимостью 306, 7 т. руб.

На базе отдыха «Иволга» смонтирована ОПС (4-ре дома и склад) на сумму 134,9 т. руб.

Произведено обучение по пожарно-техническому минимуму для руководителей и лиц, ответственных за пожарную безопасность в Обществе на сумму 131,4 т. руб.

Произведена перезарядка огнетушителей на сумму 88 т. руб.

Приобретены и установлены укомплектованные пожарные стенды и ящики для песка, в количестве четырех штук стоимостью 37,5 т. руб.

Общая сумма денежных средств вложенных в пожарную безопасность Общества в 2015 году составляет 1 131,4 т. руб.

Случаев пожара в помещениях и на территории Общества в 2015 году не зафиксировано.

7. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

7.1 АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА

Анализ финансово-экономических результатов по основному и другим видам деятельности

Выручка от реализации продукции, работ и услуг в 2015 году составила 2 594 млн. руб. По сравнению с плановыми показателями (2 250 млн. руб.) наблюдается положительная динамика – 115% (+344 млн. руб.), с учетом прочих доходов, относящихся к категории непланируемых темп роста составил 117% (+384 млн. руб.). Выручка от реализации проектно-изыскательских работ составила 116% от плана (+323 млн. руб.), выручка от реализации инжиниринговых услуг – 121% (+47 млн. руб.); выручка от реализации работ по специальным проектам – 62% (-15 млн. руб.); выручка по прочим доходам (без учета непланируемых) – 56% (-11 млн. руб.).

Затраты Общества в 2015 году по сравнению с плановыми показателями увеличились на 17% (+377 млн. руб.), что соответствует темпу роста доходов. Отклонение фактических показателей от плановых сложилось, в основном, в результате роста объемов работ, выполняемых сторонними организациями.

Чистая прибыль составила 40 млн. руб. (+20%). Рентабельность Общества по чистой прибыли находится на уровне 1,6% (+0,1%), рентабельность по прибыли до налогообложения – 2,3% (+0,3%). Традиционно высокие показатели рентабельности свидетельствуют о стабильности получения Обществом чистой прибыли с каждого рубля выручки. При этом основное влияние на величину чистой прибыли оказали прочие расходы. Анализ качества финансовых результатов показал, что в Обществе эффективно осуществляются функции управления, а также о способности организации результативно управлять расходами. Об этом свидетельствует коэффициент соотношения управленческих расходов к выручке от продажи товаров, работ, услуг (тенденция к росту данного показателя может свидетельствовать о существующих в организации проблемах контроля расходования средств) – 12,64% (-1,3% от величины 2014 года, -2,6% от планового показателя).

Таблица 22

Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2014		2015			Отклонение от 2014 г.	
			отчет		план	отчет		+,-	%
			всего	в т.ч. собств. произв.		всего	в т.ч. собств. произв.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Природный газ	млн. м ³	-	-	-	-	-	-	-
		млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-
2.	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	1 760	-	1 400	1 135	-	-625,0	36
		млн. руб.	7,55	-	6,30	5,45	-	-2,1	28
3.	Тепловая энергия	Гкал	1 768	-	2380	1 476	-	-292	17
		млн. руб.	2,03	-	2,96	1,78	-	-0,25	12

4.	Дизельное топливо	тыс. т	51,50	-	x	43,57	-	-7,93	15
		млн. руб.	1,70	-	x	1,50	-	-0,2	12
5.	Мазут топочный	тыс. т	-	-	X	-	-	-	-
		млн. руб.	-	-	x	-	-	-	-
6.	Бензин автомобильный	тыс. т	213,9	-	x	153,3	-	-60,6	28
		млн. руб.	6,57	-	x	4,89	-	-1,68	26

Анализ чистой прибыли

Таблица 23

Основные экономические показатели деятельности за 2015 г.

млн. руб.

№	Наименование показателей	2014 г. отчет	2015 г.		Отклонение от 2014 г.	
			план	отчет	+, -	%
1	2	4	5	6	7	8
1.	Выручка,	2 429	2 250	2 594	165	107
	в том числе по видам деятельности					
	<i>Выручка от реализации ПИР</i>	2 209	1 959	2 282	73	103
	<i>Выручка от реализации инженеринговых услуг</i>	151	227	274	123	181
	<i>Выручка от реализации работ по специальным проектам</i>	43	39	24	-19	56
	<i>Прочие</i>	26	25	14	-12	54
2.	Себестоимость, управленческие расходы	2 334	2 192	2 548	214	109
3.	Прибыль от продаж	95	58	46	-49	48
4.	Прочие доходы и расходы	-13	-11	11	24	183
5.	Прибыль до налогообложения	82	47	57	-25	69
6.	Налог на прибыль, изменение отложенных налоговых активов и обязательств и прочее	23	13	17	-6	74
7.	Чистая прибыль	59	34	40	-19	68

Таблица 24

Анализ причин отклонения фактически сложившейся чистой прибыли от плановой

тыс. руб.

Наименование показателя	План на отчетный год	Факт за отчетный год	Отклонение факта от плана	
			+, -	%
1	2	3	4	5
Прибыль отчетного года – всего	33 831	40 448	6 617	120
Анализ причин отклонения:				
1. Экономия (перерасход) затрат – всего	2 231 422	2 608 894	377 472	117
в том числе по статьям				
Материальные затраты	97 105	66 948	-30 157	69

Наименование показателя	План на отчетный год	Факт за отчетный год	Отклонение факта от плана	
			+ , -	%
Затраты на оплату труда и выплаты социального характера	534 336	568 796	34 460	106
Страховые взносы в фонды	149 614	152 179	2 565	102
Амортизация	44 669	43 969	-700	98
Аренда основных средств	29 791	19 358	-10 433	65
Лизинг	4 251	4 251	-	100
Налоги и иные обязательные платежи	21 201	23 201	2 000	109
Затраты по договорам страхования	33 943	47 096	13 153	139
Капитальный ремонт	4 200	235	-3 965	6
Прочие расходы	1 312 312	1 651 774	339 462	126
Изменение остатков незавершенного производства		31 087	31 087	
2. Недополучение (сверхплановое получение) прочей выручки – всего	2 265 254	2 649 342	384 088	117
в том числе по видам выручки				
Выручка от реализации ПИР	1 959 461	2 282 199	322 738	116
Выручка от реализации инжиниринговых услуг	227 282	273 561	46 279	120
Выручка от реализации работ по специальным проектам	38 511	24 093	-14 418	63
Прочие 90сч.	24 560	14 439	-10 121	59
Прочие 91сч.	15 440	55 050	39 610	357

Анализ эффективности налогообложения

Таблица 25

Сведения о начисленных налогах за 2014-2015 годы

тыс. руб.

Налоги	2015 г.				2014 г.				отклонение	
	Начислено всего	В том числе по бюджетам			Начислено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр.2-гр.6)	% (гр.2-гр.6)/гр.6*100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	174 256,52	174 256,52			184 235,90	184 235,90			-9 979,38	-5,42
Налог на прибыль	5 029,90	502,99	4 526,91		8 583,03	858,30	7 724,73		-3 553,13	-41,40
Налог на имущество	5 159,22		5 159,22		4 969,95		4 969,95		189,27	3,81
Транспортный налог	522,82		522,82		551,98		551,98		-29,16	5,28
Земельный налог	1 978,07			1 978,07	251,68			251,68	1 726,39	685,95
Водный налог	0,83			0,83	0,65			0,65	0,18	27,69

Налоги	2015 г.				2014 г.				отклонение	
	Начислено всего	В том числе по бюджетам			Начислено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр.2-гр.6)	% (гр.2- гр.6)/гр. 6*100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ИТОГО уплачено	186 947,36	174 759,51	10 208,95	1 978,90	198 593,19	185 094,20	13 246,66	252,33	-11 645,83	-5,87

Таблица 26

Сведения об уплаченных налогах за 2014-2015 годы

тыс. руб.

Налоги	2015 год				2014 год				отклонение	
	Уплачено	В том числе по бюджетам			Уплачено	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр.2-гр.6)	% (гр.2- гр.6)/гр.6 *100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	209 682,74	209 682,74			190 959,98	190 959,98			18 722,76	9,80
Налог на прибыль	8 583,03	858,30	7 724,73		48 427,60	4 326,40	44 101,20		-39 844,57	-82,28
Налог на имущество	5 956,89		5 956,89		4 847,06		4 847,06		1 109,83	22,90
Транспортный налог	579,00		579,00		518,62		518,62		60,38	11,64
Земельный налог	1 214,10			1 214,10	1 472,23			1 472,23	-258,13	-17,53
Водный налог	0,80			0,8	0,66			0,66	0,14	21,21
ИТОГО:	226 016,56	210 541,04	14 260,62	1 214,90	246 226,15	195 286,38	49 466,88	1 472,89	-20 209,59	-8,21

Таблица 27

Сравнительный анализ суммы налоговых вычетов по НДС с суммой НДС, исчисленной с
налоговой базы за 2014-2015 годы

тыс. руб.

Период	Сумма вычета по НДС (стр. 220 раз.3 + стр. 010 гр.6 налоговой декларации по НДС)		Исчисленная с налоговой базы сумма НДС вычета по НДС (стр. 120 раз.3 + стр. 010 гр.3 налоговой декларации по НДС)		Примечания
	за 2015 год	за 2014 год	за 2015 год	за 2014 год	
	1	2	3	4	
1 квартал	17 889,53	23 576,04	24 723,86	28 452,76	
2 квартал	85 016,90	19 981,59	143 427,90	33 804,66	
3 квартал	40 602,59	41 112,60	57 577,44	79 248,40	
4 квартал	141 834,72	153 124,53	235 532,47	280 524,84	
ВСЕГО за 1-4 кварталы	285 343,74	237 794,76	461 261,67	422 030,66	

Таблица 28

Анализ причин подачи в 2015 году уточненных налоговых деклараций по НДС

тыс. руб.

№	Налоговый период, за который подана уточненная налоговая декларация по НДС	Причины подачи уточненной налоговой декларации по НДС	Наличие претензий со стороны налоговых органов по уточненной налоговой декларации по НДС (да/нет)	Дата подачи уточненной декларации	Сумма уточнения
1	2	3	4	5	6
1	1 кв. 2015г. уточ.№1	Несвоевременно получены документы от поставщиков	нет	29.06.2015	+ 208,42
2	1 кв. 2015г. уточ.№2	Несвоевременно получены документы от поставщиков	нет	30.06.2015	- 9,94
3	1 кв. 2015г. уточ.№3	Несвоевременно получены документы от поставщиков	нет	07.09.2015	+ 423,47
4	1 кв. 2015г. уточ.№4	Ошибочно не заполнен раздел 7 декларации, итоговая сумма не изменилась	нет	07.12.2015	0
5	2 кв. 2015г. уточ.№1	Несвоевременно получены документы от поставщиков	нет	07.09.2015	+ 3 816,41
6	2 кв. 2015 г. уточ.№2	Ошибочно не заполнен раздел 7 декларации, итоговая сумма не изменилась	нет	09.10.2015	0
7	2 кв. 2015 г. уточ.№3	Несвоевременно получены документы от поставщиков	нет	30.11.2015	-22,76
8	3 кв. 2015 г. уточ.№1	Несвоевременно получены документы от поставщиков	нет	30.11.2015	+ 25,92
9	4 кв. 2015 г. уточ.№1	Несвоевременно получены документы от поставщиков	нет	17.03.2016	+ 1 661,41

Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов, с целью выяснения причин отклонений данных налогового и бухгалтерского учета представлен в таблице 29.

Таблица 29

Анализ постоянных разниц
по налогу на прибыль по статьям расходов за 2015 г.

тыс. руб.

№	Постоянные разницы по расходам / доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма	Причина отклонений
1	2	3	4
1	Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую базу, всего	22 851,0	
	в том числе:		
1.1	Расходы, не принимаемые для целей налогообложения	22 656,5	
1.1.1	В части, превышающей законодательно установленные нормы	17,2	
1.1.1.1	Прочие расходы сверх норм	17,2	
1.1.1.1.1	Сверхнормативные суточные	17,2	
1.1.2	В части расходов социального характера	4 224,2	
1.1.2.1	Льготы и пособия работникам	102,2	
1.1.2.1.2	Доплата по коллективному договору	102,2	
1.1.2.2	Материальная помощь бывшим сотрудникам	18,0	
1.1.2.3	Прочие расходы социального характера	4 104,2	
1.1.2.3.1	Приобретение путевок в детские лагеря	362,9	
1.1.2.3.2	Материальная помощь по заявлениям	348,3	
1.1.2.3.3	Материальная помощь за частные квартиры	1 415,2	
1.1.2.3.4	Материальная помощь на рождение ребенка	490,0	
1.1.2.3.5	Материальная помощь на бракосочетание	100,0	
1.1.2.3.6	Премия единовременная	502,5	
1.1.2.3.7	Выплаты участникам ВОВ	202,4	
1.1.2.3.8	Ритуальное пособие	145,0	
1.1.2.3.9	Премия юбилярам	215,0	
1.1.2.3.10	Премия ревизионной комиссии	299,0	
1.1.2.3.11	Премия за участие в соревнованиях	23,9	
1.1.3	В части разниц, связанных с амортизацией	15,3	
1.1.3.1	Разницы, связанные с основными средствами, амортизация по которым не принимается в целях налогообложения	15,3	
1.1.4	В части расходов, не связанных с основной деятельностью***	18 399,8	
1.1.4.1	Финансовая помощь	425,0	
1.1.4.2	Расходы на содержание объектов	5 784,6	
1.1.4.2.1	Расходы на содержание базы отдыха	5 784,6	
1.1.4.3	Прочие выплаты, премии, вознаграждения	12 157,1	
1.1.4.3.1	Членские взносы Союза строителей	80,0	
1.1.4.3.2	Подарки, прием делегаций	562,2	
1.1.4.3.3	ТМЦ, не принимаемые в расходы	3 499,8	
1.1.4.3.4	Расходы на конференцию молодых специалистов АСПО	343,2	
1.1.4.3.5	Расходы на проведение совещания руководителей корпоративной защиты ГАЗПРОМ	39,0	
1.1.4.3.6	Расходы на проведение праздничных мероприятий	6 362,7	
1.1.4.3.7	Прочие расходы	1 143,8	

№	Постоянные разницы по расходам / доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма	Причина отклонений
1	2	3	4
1.1.4.3.8	Договора подряда	159,5	
1.2	Прочие разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	194,5	
1.2.1	Налоги (в т.ч. НДС, не принимаемый к вычету), сборы, отчисления	194,5	
1.2.1.1	НДС, не включаемый в состав расходов	111,7	
1.2.1.2	Сборы, отчисления, не учитываемые для целей налогообложения	82,8	
2	Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую базу, всего	1,4	
	в том числе:		
2.1	Доходы, не принимаемые для целей налогообложения	1,4	
2.1.1	Прочие доходы, не принимаемые для целей налогообложения	1,4	
2.1.1.1	Прочие не учитываемые доходы	1,4	

Таблица 30

Расчет коэффициента налоговой нагрузки

тыс. руб.

№	Показатели	2015 г.	2014 г.	Отклонение гр. 3 – гр. 4	Темп прироста, % (гр. 3 / гр. 4 – 1) x 100
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка нетто (стр. 2110 Отчета о прибылях и убытках, форма по ОКУД 0710002)	2 594 292	2 429 158	165 134	6,37
2.	Сумма уплаченных налогов*	226 017	246 226	-20 104	-8,20
3.	Коэффициент налоговой нагрузки, % (стр.2/стр.1x100)	8,72	10,14	-1,42	x

7.2 ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

Анализ активов и пассивов

Активы организации на 31 декабря 2015 года характеризуются большой долей (88%) текущих активов и незначительным процентом иммобилизованных средств (12%). Активы организации за весь период уменьшились на 316 млн. руб. (-12%). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств - у ДООАО «Газпроектинжиниринг» достаточно краткосрочной дебиторской задолженности (1 944 млн. руб.) для погашения среднесрочных обязательств (22 млн. руб.).

Оборачиваемость активов в 2015 году составила 349 дней, в 2014 году она составляла 359 дней (за 349 календарных дней организация получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов).

Сумма ресурсов, находящихся в распоряжении Общества, уменьшилась за 2015 год на 12 % и по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 2 322 млн. руб. Собственный капитал увеличился на 4%, что свидетельствует о положительной динамике имущественного положения организации.

Показатель «Запасы» уменьшился на 43 млн. руб. (-53%) и составил 38 млн. руб.

Показатель «Основные средства» уменьшился на 26 млн. руб. (-8%) и составил 268 млн. руб.

Средний срок погашения дебиторской задолженности в 2015 году увеличился на 17 дней и составил 275 дней. При этом средний срок оплаты Обществом кредиторской задолженности в 2015 году уменьшился на 7 дней и составил 206 дней.

Рост величины собственного капитала за счет формирования чистой прибыли по результатам отчетного периода обусловил адекватное увеличение стоимости чистых активов ДОО «Газпроектинжиниринг». По состоянию на 31 декабря 2015 года этот показатель составил 971 млн. руб., что на 38 млн. руб. больше, чем на 1 января 2015 года и на 959 млн. руб. (в 80 раз) больше уставного капитала Общества. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение ДОО «Газпроектинжиниринг», полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того следует отметить увеличение чистых активов на 4% за анализируемый период. Тенденция роста стоимости чистых активов Общества положительно характеризует его платежеспособность и финансовую устойчивость.

В соответствии с Учетной политикой на 2015 год формировался резерв по сомнительным долгам.

Таблица 31

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность	по состоянию на 01.01.2015		по состоянию на 31.12.2015		Рост (уменьшение) суммы резерва	Причины роста (снижения)
	сумма задолженности	сумма резерва	сумма задолженности	сумма резерва		
1	2	3	4	5	6	7
АБН партнер" ООО	128				-	
АтлантикТрансгазСистема ЗАО			685		-	
Базис" ООО	497				-	
Боев Михаил Васильевич	98				-	
ВНИПИгаздобыча ОАО, Новосибирский филиал	1 906		11 453		-	
ВНИПИгаздобыча" г.Саратов	206 738		238 040		-	
Волгогаз" ОАО	3 131				-	
ВолгоУралНИПИгаз ООО	11 552		1 938		-	
Воронежская комиссионная площадка грузовых автомобилей		99		98	-	
ВымпелКом" ОАО (Воронежский ф-л)аренда	112				-	
Газавтоматика ИО ООО	10 790				-	

Дебиторская задолженность	по состоянию на 01.01.2015		по состоянию на 31.12.2015		Рост (уменьш ение) суммы резерва	Причины роста (снижен ия)
	сумма задолжен ности	сумма резер ва	сумма задолжен ности	сумма резерва		
1	2	3	4	5	6	7
Газинжстрой АСФ ООО			1 652		-	
ГазИнСтрой (ГИС)	734			734	734	
ГазНИИпроект ЗАО	8 774				-	
Газпром авиа Авиапредприятие ООО	459				-	
Газпром ВНИИГАЗ" ООО	57 711		26 451		-	
Газпром георесурс ООО	227				-	
Газпром геотехнологии ООО	4 936				-	
Газпром добыча Астрахань ООО	6 650		7 716		-	
Газпром добыча Краснодар ООО	2 891		120		-	
Газпром добыча Надым ООО	417		7 264		-	
Газпром добыча Оренбург ООО	123		4 551		-	
Газпром добыча Уренгой ООО	656		312		-	
Газпром добыча Ямбург ООО	1 601		2 755		-	
Газпром инвест ООО	307		390		-	
Газпром инвест Юг" ЗАО	94 683		19 393		-	
Газпром информ" ООО	54 749		38 137		-	
Газпром межрегионгаз ООО	1 522				-	
Газпром переработка ООО			4 187		-	
Газпром ПХГ" ООО	12 867				-	
Газпром связь ООО	179				-	
Газпром трансгаз Беларусь ОАО	48				-	
Газпром трансгаз Волгоград ООО	796				-	
Газпром трансгаз Екатеринбург ООО	34 422		1 559		-	
Газпром трансгаз Казань ООО			3 952		-	
Газпром трансгаз Краснодар ООО			6 086		-	
Газпром трансгаз Москва ООО	64 638		23 811		-	
Газпром трансгаз С.Петербург ООО	25 191		8 881		-	
Газпром трансгаз Самара ООО	5 986		5 534		-	
Газпром трансгаз Саратов ООО			3 770		-	
Газпром трансгаз Ставрополь" ООО	2 636				-	

Дебиторская задолженность	по состоянию на 01.01.2015		по состоянию на 31.12.2015		Рост (уменьшение) суммы резерва	Причины роста (снижения)
	сумма задолженности	сумма резерва	сумма задолженности	сумма резерва		
1	2	3	4	5	6	7
Газпром трансгаз Ставрополь" ООО УОРР и СОФ	46 551		8 472		-	
Газпром трансгаз Сургут ООО	15 328		7 843		-	
Газпром трансгаз Томск ООО	1 199		3 440		-	
Газпром трансгаз Уфа ООО	126				-	
Газпром трансгаз Ухта ООО	243		39 147		-	
Газпром трансгаз Чайковский ООО	19 534		2 322		-	
Газпром центрремонт ООО	482 307		451 609		-	
Газпром энерго ООО	2 998				-	
Газпром ЭП Интернэшнл Сервисиз Б.В.	21 648				-	
Газпромнефть-Хантос ООО	26 528		18 880		-	
Газрегион ССК ООО	14				-	
Газремстрой ООО	8 581				-	
Газтрансит ООО	230				-	
ГЕОСТРОЙ" ООО	2 838		391		-	
ГИПРОАВТОТРАНС ЗАО	4 856		4 256		-	
Гипропром ООО		400		400	-	
ГИПРОСВЯЗЬ" САМАРА	13 064	3 019			-3 019	
Гипросвязь-4 ОАО			2 364		-	
Гипроспецгаз Моск.ф-л	2 375		6 138		-	
Горпроект "ООО	266				-	
ГорЭнергоПроект ООО	15				-	
ГПБЛ-Стандарт ООО	3 738		1 664		-	
ГПИСТРОЙМАШ ООО	1 429				-	
Группа Е4	10 041				-	
ГУП "Институт нефтехимпереработки Республики Башкортостан"	1 160				-	
Детско-юношеская школа олимп.резерва №14			166		-	
ДСМУ-Газстрой ООО		353		353	-	
Инжинвестком ООО	234				-	
Инжиниринговый Центр ИНФАРС ООО	1 461				-	
ИнжМорПроект ООО	7 529			7 129	7 129	
Институт Теплоэлектропроект ОАО	688				-	
Институт Тоннельстройпроект ООО	2 181				-	
ИНФАРС Консультационно-	154				-	

Дебиторская задолженность	по состоянию на 01.01.2015		по состоянию на 31.12.2015		Рост (уменьшение) суммы резерва	Причины роста (снижения)
	сумма задолженности	сумма резерва	сумма задолженности	сумма резерва		
1	2	3	4	5	6	7
учебный центр АНО						
КамТИСИЗ ОАО	207				-	
КАСПРЫБПРОЕКТ ГП Астраханской области	145				-	
КОМПИР" ООО	526		838		-	
Краснодарский ЦГМС ФГБУ	139				-	
КТПИ Газпроект ЗАО	4 851		1 404		-	
Кузьминская Елена Геннадьевна ИП	183		183		-	
Машэкспорт ВО ЗАО	5 143				-	
Медцентр ДООАО ГПИИж ООО	137		137		-	
Мосстройтрансгаз ООО		5 642		5 642	-	
Нефтегазкомплектмонтаж" ООО	9 319				-	
Нефтегазстройдеталь ООО	1 167				-	
Нефтьстальконструкция ЗАО	3 205				-	
НИИПИнефтегазстроймаш ООО	1 610				-	
НИПИ НГ Петон ООО	2 726				-	
НИПИСтройТЭК ООО	10 286		5 866		-	
Новоуренгойский газохимический комплекс ООО			426		-	
НПО ВС "ООО	1 100		2 250		-	
ОАО "Нефтехимпроект"	1 695				-	
Облпроект ООО		385		385	-	
ОГК-2 - Троицкая ГРЭС	9 481				-	
ОГК-2 Киришская ГРЭС	8 748				-	
ОГК-2 Череповецкая ГРЭС	7 715				-	
Омскгражданпроект ТПИ ОАО		350			350	
ООО "НПК "Кедр-89"	3 277				-	
ООО "УСП Компьюлинк"	2 530				-	
ООО "ЭнергоЦентрПроект"	199				-	
ООО Концерн "Нефтепродукт"	179				-	
Оргремгаз"ДЗАО	198				-	
Оргэнергогаз ОАО	10 035		12 377		-	
ПИРС"ЗАО	4 624		5 878		-	
Подземгидроминерал НПЦ ООО	13 089				-	
Подотчетные лица	976				-	
ПРОДАКШЕН СЕРВИСЕЗ НЭТВОРК САХАЛИН ООО	4 551				-	
Проектнефтегаз ЗАО	6 078		13 200		-	

Дебиторская задолженность	по состоянию на 01.01.2015		по состоянию на 31.12.2015		Рост (уменьшение) суммы резерва	Причины роста (снижения)
	сумма задолженности	сумма резерва	сумма задолженности	сумма резерва		
1	2	3	4	5	6	7
Проектно-технологический центр ООО	3 364				-	
Прочие дебиторы	518				-	
Прочие дебиторы, 73.01	10 000				-	
Прочие дебиторы, 76.09	4 178				-	
Расчеты по налогам и сборам, 68	764				-	
Расчеты по налогам и сборам, 69	526				-	
Регион ЗАО		1 991			-1 991	
СГК-Автоматизация ООО	3 834				-	
Северная Столица ООО	521		13 155		-	
Севзапгазпроект ООО	9 379		3 396		-	
СевКавНИПИгаз ОАО	15 619				-	
Сибнефтетранспроект ОАО	14 637		11 759		-	
Союз ЭСК ОАО	533				-	
Союзгазпроект ООО	13 460				-	
СпецГазСтрой ООО	61 503		1 068		-	
Спецсервис ООО	866		550		-	
Стройиндустрия-Волгоград ООО	361				-	
Стройпроекттехнология"	826				-	
Стройтрансгаз" ЗАО	14 519		15 452		-	
СУ №2 ОАО	3 413		1 848		-	
Таип ООО	277				-	
Тверьгазавтоматика фирма ООО	3 126				-	
ТГК-1 ОАО	8 969				-	
Теплый дом ПСП ЗАО	105				-	
Терра-Юг ООО	10 052		2 000		-	
Технопром "ООО	1 056		494		-	
ТК Авто ООО	108				-	
Томскгазпром ОАО	5 900		11 532		-	
Томскнефтепроект ООО	5 488		236		-	
Транзит" ЗАО	875				-	
Трансэнергострой ООО	1 436				-	
ТюменНИИгипрогаз"ООО	25 183		21 421		-	
Тюменьнефтегазпроект ЗАО	4 948				-	
ТюменьНИПИнефть ЗАО	3 076		167		-	
Урал-Пресс Черноземье ООО	150		209		-	

Дебиторская задолженность	по состоянию на 01.01.2015		по состоянию на 31.12.2015		Рост (уменьшение) суммы резерва	Причины роста (снижения)
	сумма задолженности	сумма резерва	сумма задолженности	сумма резерва		
1	2	3	4	5	6	7
Уралтрубопроводстройпроект ООО ПФ	12 291				-	
Урбан Инжиниринг "ЗАО	425				-	
Фомичев М.Р. ИП	146				-	
Форум СТС ЗАО	2 150				-	
Щекингазстрой ООО	656		2 764		-	
Электротехпром" ООО	300				-	
ЭНЕКС ОАО	49				-	
Энергогаз ООО	6 332		5 723		-	
ЭнергоИнвест МП ООО	139		737		-	
Энергопроект-Високоградня ОАО	1 087				-	
Энерготехмаш ОАО	548				-	
Этан-Промгаз НПО ООО	2 055				-	
Южтрубопроводстройпроект" Ямал Инжиниринговый центр ООО	144	1 296			-1 296	
Ямалгазинвест ЗАО	9 904		5 901		-	
Газпром автоматизация ПАО	40 726		48 630		-	
Газпром добыча Ноябрьск ООО			1 934		-	
Газпром нефть Оренбург ЗАО			5 397		-	
Газпром ПАО	71 125		230 883		-	
Газпром проектирование ООО			22 023		-	
Газпром промгаз" АО	8 103		83 241		-	
Газпром социнвест ООО			348		-	
Газпром телеком ООО			29 394		-	
ГИПРОГАЗЦЕНТР АО	116 843		25 356		-	
Гипроспецгаз АО	27 203		17 739		-	
Гипроспецгаз АО Уральский ф-л в г.Екатеринбурге			8 684		-	
Гипротюменнефтегаз ПАО	4 009		2 716		-	
Инжиниринг ООО	4 778		1 593		-	
Институт нефтехимпереработки Республики Башкортостан ГУП			5 226			
Институт Теплоэлектропроект АО			1 528		-	
ИПИГАЗ ООО			9 557		-	
Компьюлинк УСП ООО			183		-	
Концерн "Нефтепродукт"			482		-	

Дебиторская задолженность	по состоянию на 01.01.2015		по состоянию на 31.12.2015		Рост (уменьш ение) суммы резерва	Причины роста (снижен ия)
	сумма задолжен ности	сумма резер ва	сумма задолжен ности	сумма резерва		
1	2	3	4	5	6	7
ООО						
Красноярскгазпром нефтегазпроект ООО			5 835		-	
Ленаэропроект ПИИНИИ ВТ ОАО			3 219		-	
Лорес ООО	20 943		33 360		-	
Нефтегазпроект-С ООО			730		-	
НефтеГазСтрой ПК ООО			7 725		-	
ОГК-2 - Красноярская ГРЭС-2			4 853		-	
Спецгазавтотранс ДООО ОАО "Газпром"			267		-	
ФГУП "НИИАА"			1 024		-	
ЭНЕКС ОАО филиал Ростовтеплоэлектропроект			5 431		-	
ЭнергоЦентрПроект ООО			1 364		-	
Прочие			1 449		-	
АСПО Газпром			354		-	
Металлостройконструкция НПСК ЗАО			1 045		-	
МУСТАНГ» «ПКФ ООО Системы ограждений" ООО			1 215		-	
Воронежлифтремонт" ООО			480		-	
ИАЗ ЮНЦ РАН			145		-	
Курышев Кирилл Александрович			425		-	
Лаборатория ЧПУ ООО			230		-	
НПП ЭРА" ООО			460		-	
НПП ЭРА" ООО			431		-	
ПМСОФТ ОА			133		-	
Электронная торговая площадка ГПБ ООО			664		-	
76. Расчеты по претензиям			110 375		-	
71. Подотчетные лица			128		-	
Расчеты по налогам и сборам			198		-	
76.09			3 228		-	
73.01			9 000		-	
АРК ЗАО				200	200	
46.01			213 612		-	
ЮграСтройПроектПлюс ООО			254		-	
АРК ЗАО				200	200	
Общий итог	1 969 116	13 537	1 943 796	14 945	1 408	

В результате неравномерного погашения дебиторской задолженности в 2015 году производились заимствования на финансовом рынке с целью пополнения оборотных средств и компенсации временного разрыва, возникающего при расчетах с заказчиками и субподрядчиками. В 2015 году действовали кредитные договоры, заключённые ДОО «Газпроектинжиниринг» с:

Воронежским филиалом ОАО «АБ «РОССИЯ» - договор № 3-1-2/01/034/15 от 13.10.2015 заключён сроком до 11.10.2016 в форме кредитной линии с лимитом задолженности 100 млн. руб., процентная ставка за пользование кредитом по условиям договора установлена в размере 14,5% годовых, без обеспечения;

ПАО АКБ "Связь-Банк" - договор № 001/01/2015 от 01.06.2015 заключён сроком до 30.11.2016 в форме кредитной линии с лимитом задолженности 100 млн. руб., процентная ставка за пользование кредитом по условиям договора установлена в размере 13,7% годовых, без обеспечения.

Таблица 32

Сведения о полученных займах и кредитах

Вид обязательства	Наименование организации-кредитора	Сумма долгового обязательства	Годовой процент	Сведения о полученных и погашенных займах/кредитах				Сумма начисленных процентов	Период начисления процентов
				Сумма обязательств на начало периода	Получено	Погашено	Сумма обязательств на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Кредиты, полученные – всего				50 000	-	50 000	-	2 920	
Краткосрочные банковские кредиты (КБК)	Воронежский филиал АБ «Россия»								
	Кредитный договор 11/16/1/006/2014 от 26.09.2014	50 000	11,85	50 000	-	50 000	-	2 920	ежемесячно
	Кредитный договор 3-1-2/01/034/15 от 13.10.2015	100 000	14,5	-	-	-	-	-	ежемесячно

Вид обязательства	Наименование организации- кредитора	Сумма долгового обязательства	Годовой процент	Сведения о полученных и погашенных займах/кредитах				Сумма начисленных процентов	Период начисления процентов
				Сумма обязательств на начало периода	Получено	Погашено	Сумма обязательств на конец периода		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Орловский филиал ПАО АКБ «Связь- Банк»	-	-	-	-	-	-	-	
	Кредитный договор 001/01/2015 от 01.06.2015	100 000	13,2	-	-	-	-	-	ежемесячно

Анализ задолженности

Показатель дебиторской задолженности в 2015 году уменьшился на 25 млн. руб. (-1,3%) и составил 1 944 млн. руб. Показатель кредиторской задолженности также уменьшился и составил 1 307 млн. руб. (-318 млн. руб., -20%)

Средний срок погашения дебиторской задолженности в 2015 году увеличился на 17 дней и составил 275 дней. При этом средний срок оплаты Обществом кредиторской задолженности в 2015 году уменьшился на 7 дней и составил 206 дней.

Таблица 33

Анализ задолженности

тыс. руб.

№	Показатель	По состоянию на		Изменение (гр.5=гр.4- гр.3)	Причины роста (снижения)
		31.12.2014	31.12.2015		
1	2	3	4	5	6
1.	Дебиторская задолженность	1 969 116	1 943 796	-25 320	
	в том числе				
	Проектные работы	1 714 105	1 536 450	-177 655	
	СМР	77 723	56 862	-20 861	
	Прочее	31 157	136 872	105 715	

№	Показатель	По состоянию на		Изменение (гр.5=гр.4- гр.3)	Причины роста (снижения)
		31.12.2014	31.12.2015		
	Выполненные этапы по незавершенным работам	146 130	213 612	67 482	
2.	Кредиторская задолженность	1 625 506	1 307 392	-318 114	
	в том числе				
	Услуги субподрядных организаций	1 185 529	932 168	-253 361	
	Услуги (инжиниринг)	48 185	100 576	52 391	
	Налоги и сборы	213 362	153 379	-59 982	
	Заработная плата	139 636	103 471	-36 165	
	Прочие	38 795	17 798	-21 997	

Анализ основных финансово-экономических показателей

Таблица 34

Расчет финансово-экономических показателей

Наименование	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2014	31.12.2015	
1	2	3	4
Коэффициент текущей ликвидности, K_1	1,38	1,54	0,16
Коэффициент быстрой ликвидности, K_2	1,32	1,5	0,18
Коэффициент маневренности функционирующего капитала, K_3	0,15	0,08	-0,07
Коэффициент автономии собственных средств (финансовой независимости), K_4	0,35	0,42	0,07
Коэффициент обеспеченности собственными средствами, K_5	0,26	0,34	0,07
Коэффициент финансирования (финансовый леверидж), K_6	1,85	1,39	-0,44
Коэффициент финансовой устойчивости, K_7	0,35	0,43	0,07
Оборачиваемость мобильных средств (дней), K_8	314	308	-6
Оборачиваемость запасов (дней), K_9	23	8	-15
Оборачиваемость дебиторской задолженности (дней), K_{10}	258	275	17
Оборачиваемость кредиторской задолженности (дней), K_{11}	213	206	-7
Рентабельность активов (%), K_{12}	2,5	1,6	-0,9

Наименование	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2014	31.12.2015	
1	2	3	4
Рентабельность собственного капитала (%), K_{13}	6,6	4,2	-2,4
Рентабельность продукции (продаж) (%), K_{14}	3,9	13,5	9,6

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

Дивидендная политика общества

Годовым общим собранием акционеров Общества 21 мая 2015 года (протокол №1) было принято решение о выплате годовых дивидендов по итогам работы акционерного Общества в 2014 году в размере 12 (двенадцать) рублей на одну обыкновенную акцию. Была установлена дата – 02.06.2015 г. – на которую, в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов, были определены лица, имеющие право на их получение. Выплата была произведена в денежной форме до 30.06.2015 г. в денежной форме.

Общая сумма начисленных дивидендов составила 2 909 016 рублей.

Дивиденды, начисленные ОАО «Оргэнергогаз», были перечислены во II квартале 2015 г. в размере 2 265 528 рублей.

Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества

В ходе анализа были получены следующие показатели, исключительно хорошо характеризующие финансовое положение организации:

- чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период;
- коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами демонстрирует исключительно хорошее значение – 0,34;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности полностью соответствует нормальному значению;
- абсолютная финансовая устойчивость по величине излишка собственных оборотных средств.

Положительно результаты деятельности организации характеризует следующий показатель – чистая прибыль за 2015 год составила 40 млн. руб.

Приведенные ниже показатели финансового положения и результатов деятельности ДОО «Газпроектинжиниринг» имеют нормальные или близкие к нормальным значения:

- коэффициент автономии имеет хорошее значение (0,42);

- положительная динамика изменения собственного капитала ДООАО «Газпроектинжиниринг» при том что, активы организации уменьшились на 316 млн. руб. (на 12%).

Итак, финансовый анализ, проведенный на основании данных бухгалтерской отчетности ДООАО «Газпроектинжиниринг» за 2015 год, позволяет сделать вывод об устойчивом финансовом состоянии Общества.

7.3 УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ

Имущественное положение

Материально-техническая база ДООАО «Газпроектинжиниринг» включает в себя собственные основные средства, арендованные основные средства и основные средства, эксплуатируемые на условиях финансовой аренды (лизинга) (таблицы 35-39).

Таблица 35

Структура основных средств
(по восстановительной стоимости)

Показатели	на 01.01.2015	на 31.12.2015	Изменение, %
1	2	3	4
Основные средства, млн. руб.	478,9	494,0	103
в том числе активная часть (машины, оборудование, транспортные средства), млн. руб.	234,6	247,9	106
Доля активной части, %	49	50	102
Коэффициент износа, %	39	46	118
Коэффициент годности, %	61	54	89
Коэффициент обновления, %	23	5	22
Коэффициент выбытия, %	1,6	1,7	106

В 2015 год было введено в эксплуатацию основных средств на сумму 23 822 тыс. руб., выбыло основных средств на сумму 8 559 тыс. руб. (по восстановительной стоимости), в том числе:

- ликвидация – 2 136 тыс. руб.
- продажа – 6 423 тыс. руб.

Таблица 36

Движение арендованных основных средств

Показатели	на 01.01.2015	на 31.12.2015	Изменение, %
1	2	3	4
Всего стоимость арендованных основных средств, млн. руб.	15,4	19,1	124
в том числе стоимость арендованных помещений для обособленных подразделений	15,4	15,4	100

Таблица 37

Структура основных средств,
эксплуатируемых на условиях финансовой аренды (лизинга)

Вид основных средств, находящихся в лизинге	Лизинговая стоимость на 01.01.2015 г. млн. руб.	Лизинговая стоимость на 31.12.2015г. млн. руб.
1	2	3
Транспортные средства	16,1	16,1

Таблица 38

Стоимость основных средств, сданных в аренду

Показатели	01.01.2014	31.12.2014	Изменение, %
1	2	3	4
Всего стоимость основных средств, сданных в аренду млн. руб.	9,3	8,9	96

Объекты долгосрочных вложений

Сумма долгосрочных финансовых вложений ДООАО «Газпроектинжиниринг» в организации на начало 2015 года составляла 100 тыс. руб., из них:

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

На конец 2015 года сумма долгосрочных финансовых вложений ДООАО «Газпроектинжиниринг» в организации составила 100 тыс. руб. – вклад в уставный капитал ООО «Медцентр ДООАО ГПИНЖ».

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

За 2015 год доходы ООО «Медцентр ДООАО ГПИНЖ» при утвержденном плане 16 100 тыс. руб. составили 18 796 тыс. руб., или 116,7% по отношению к плановому показателю.

Чистая прибыль за 2015 год составила 45 тыс. руб.

Чистые активы ООО «Медцентр ДООАО ГПИНЖ» на конец 2015 года составили 6 132 тыс. руб., чистые активы на конец предыдущего отчетного периода – 6 087 тыс. руб.

Увеличение чистых активов свидетельствует об эффективности деятельности Общества и его устойчивом финансовом положении.

Реализация непрофильных активов

Непрофильные активы в 2015 году не реализовывались.

Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

Таблица 39

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	298 035	-	5	5

7.4 ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2015 ГОДУ

Таблица 40

Информация о судебной работе

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
1.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ЗАО «Регион»	Требование включить в реестр требований кредиторов задолженность по договору, проценты за пользование чужими денежными средствами 04.06.2012	616 494,47	Арбитражный суд Волгоградской области	03.08.2012 Требования Общества признаны обоснованными. Включить требования в размере 616 494,47 руб. в реестр требований

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
					кредиторов. Конкурсное производство продолжается
2.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ЗАО «Регион»	Требование включить в реестр требований кредиторов задолженность по договору, проценты за пользование чужими денежными средствами 04.06.2012	699 605,41	Арбитражный суд Волгоградской области	03.08.2012 Требования Общества признать обоснованными. Включить требования в размере 679 605,41 руб. в реестр требований кредиторов. Конкурсное производство продолжается
3.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ЗАО «Регион»	Требование включить в реестр требований кредиторов задолженность по договору, проценты за пользование чужими денежными средствами 04.06.2012	780 365,71	Арбитражный суд Волгоградской области	03.08.2012 Требования Общества признать обоснованными. Включить требования в размере 780 365,71 руб. в реестр требований кредиторов. Конкурсное производство продолжается
4.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «ОГК-2»	Взыскание судебных расходов на оплату услуг представителей 13.03.2014	9 924 200,00	Арбитражный суд Ставропольского края, Шестнадцатый арбитражный апелляционный суд, Арбитражный суд Северо-Кавказского округа	12.05.2014 Заявление Общества удовлетворено частично: Взыскать с ОАО «ОГК-2» 912 000 руб. в возмещение судебных расходов. Определение обжаловано в апелляционном и кассационном порядке. 17.10.2014 Арбитражный суд Северо-Кавказского округа дело направил на новое рассмотрение в АС Ставропольского края. 22.12.2014 АС Ставропольского края определил: взыскать с ОАО «ОГК-2» 1 080 076,50 руб. в возмещение судебных расходов. 30.03.2015 указанное определение оставлено без изменений

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
					Шестнадцатым арбитражным апелляционным судом 25.06.2015 указанное определение оставлено без изменения Арбитражным судом Северо-Кавказского округа
5.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО ТПИ «Омскграждан проект»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, суммы уплаченного третейского сбора. 27.06.2014	449 958,33 руб.	Третейский суд «Газпром», Арбитражный суд Омской области	27.11.2014 Взыскать с ОАО ТПИ «Омскграждан проект» 399 958,33 руб. долга и 11 999,19 руб. расходов по оплате третейского сбора 03.03.2015 Арбитражным судом Омской области по делу о выдаче исполнительного листа вынесено определение о прекращении производства по делу в связи с добровольной оплатой долга Ответчиком
6.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ГИПРОПРОМ»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, суммы уплаченного третейского сбора. 27.06.2014	400 000,00 руб.	Третейский суд «Газпром» Арбитражный суд города Москвы	25.12.2014 Взыскать с ООО «ГИПРОПРОМ» 463 349,98 руб. долга и 12 266,99 руб. расходов по оплате третейского сбора 23.03.2015 Арбитражным судом города Москвы выдан исполнительный лист на исполнение решения Третейского суда
7.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «Монблан» (ООО «ВолгаГаз проект»)	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, суммы уплаченного третейского сбора. 25.08.2014	2 974 701,34	Третейский суд «Газпром» Арбитражный суд Самарской области	8.12.2014 Взыскать с ООО «Монблан» 2 974 701,34 руб. долга и 42 747,02 руб. расходов по оплате третейского сбора 31.03.2015 Арбитражным судом Самарской области выдан исполнительный лист
8.	Истец (заявитель):	Взыскание основного	442 790,10	Третейский суд	25.12.2014

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
	ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «Облпроект»	долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, суммы уплаченного третейского сбора. 27.06.2014		«Газпром» Арбитражный суд Волгоградской области	Взыскать с ООО «Облпроект» 442 790,10 руб. долга и 11 855,80 руб. расходов по уплате третейского сбора 30.03.2015 Арбитражным судом Волгоградской области вынесено определение о выдаче исполнительного листа
9.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ЗАО «ГазИнСтрой»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов по уплате госпошлины. 21.10.2014	752 689,62	Арбитражный суд Ямало-Ненецкого автономного округа	10.02.2015 г. Требования Общества признаны обоснованными.
10.	Заявитель: ДООАО «Газпроект инжиниринг» Должник: ООО «ДСМУ-Газстрой»	Включение требований в реестр кредиторов 04.06.2015	398 383,26	Арбитражный суд Краснодарского края	11.09.2015 Вынесено определение о включении требований в реестр кредиторов в части 387 709, 46 руб. и прекращении производства по оставшейся части требований.
11.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НИПИСтрой ТЭК»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами 21.10.2014	3 011 090,75	Арбитражный суд города Москвы	27.01.2015 Требования Общества удовлетворены
12.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НИПИСтрой ТЭК»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами 27.10.2014	1 692 566,24	Арбитражный суд города Москвы	22.01.2015 Требования Общества удовлетворены
13.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НИПИСтрой ТЭК»	Взыскание основного долга по договору, неустойки за просрочку исполнения обязательств 29.10.2014	23 076 156,60	Арбитражный суд г. Москвы	26.01.2015 Требования Общества удовлетворены.
14.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НИПИСтрой ТЭК»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами 29.10.2014	2 454 985,37	Арбитражный суд г. Москвы	18.03.2015 Требования Общества удовлетворены

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
15.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НИПИСтрой ТЭК»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами 18.11.2014	8 493 284,87	Арбитражный суд г. Москвы	28.01.2015 Требования Общества удовлетворены
16.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НИПИСтрой ТЭК»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами 18.11.2014	6 528 065,00	Арбитражный суд г. Москвы	22.01.2015 Требования Общества удовлетворены
17.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «Газремстрой»	Взыскание основного долга по договорам, неустойки за просрочку оплаты по договорам, расходов по уплате госпошлины. 23.10.2014	9 028 275,03	Арбитражный суд Воронежской области Девятнадцатый арбитражный апелляционный суд Арбитражный суд Центрального округа	29.06.2015 Арбитражным судом Воронежской области вынесено решение об удовлетворении исковых требований 24.09.2015 суд апелляционной инстанции оставил решение суда первой инстанции без изменений 28.12.2015 суд кассационной инстанции оставил решение суда первой инстанции без изменений
18.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «Мосстройтрансгаз»	Требование включить в реестр требований кредиторов задолженность по договору, пени, расходов по уплате госпошлины 29.10.2014	2 969 985,80	Арбитражный суд г. Москвы	09.12.2014 Требования Общества признать обоснованными. Включить требования в размере 2 969 985,80 руб. в реестр требований кредиторов. В отношении должника введена процедура наблюдения
19.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «Мосстройтрансгаз»	Требование включить в реестр требований кредиторов задолженность по договору, пени, расходов по уплате госпошлины 29.10.2014	3 459 884,87	Арбитражный суд г. Москвы	09.12.2014 Требования Общества признать обоснованными. Включить требования в размере 3 459 884,87 руб. в реестр требований кредиторов. В отношении должника введена процедура наблюдения

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
20.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «ОГК-2»	Взыскание основного долга по договору, неустойки за просрочку оплаты по договору, расходов по уплате госпошлины 09.10.2014	1 321 547,58	Арбитражный суд Ставропольского края, Шестнадцатый арбитражный апелляционный суд Арбитражный суд Северо-Кавказского округа	23.12.2014 Обществу отказано в заявленных требованиях. 10.03.2015 судом апелляционной инстанции решение оставлено без изменения 15.06.2015 судом кассационной инстанции решение оставлено без изменения
21.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ЗАО «Урбан инжиниринг»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, неустойки за просрочку оплаты по договору. 28.11.2014	595 135,95	Арбитражный суд города Москвы Девятый арбитражный апелляционный суд	19.02.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований 08.05.2015 судом апелляционной инстанции решение оставлено без изменения
22.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Должник: ООО «Монблан»	Признание должника банкротом		Арбитражный суд Самарской области	17.09.2015 производство по делу прекращено. Определение обжаловано Обществом, дело рассматривается судом первой инстанции.
23.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «Гипросвязь»	Взыскание основного долга по договору, пени по договору, расходов по уплате госпошлины. 21.01.2015	2 362 987, 25	Арбитражный суд Самарской области Одиннадцатый арбитражный апелляционный суд	24.04.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований 02.07.2015 судом апелляционной инстанции решение оставлено без изменения
24.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «Гипросвязь»	Взыскание основного долга по договору, пени по договору, расходов по уплате госпошлины. 21.01.2015	7 036 962, 53	Арбитражный суд Самарской области Одиннадцатый арбитражный апелляционный суд	21.04.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований 30.06.2015 судом апелляционной инстанции решение оставлено без изменения
25.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «Гипросвязь»	Взыскание основного долга по договору, пени по договору, расходов по уплате госпошлины. 21.01.2015	4 113 025, 51	Арбитражный суд Самарской области Одиннадцатый арбитражный апелляционный суд Арбитражный суд Поволжского округа	27.05.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований 10.08.2015 судом апелляционной инстанции решение оставлено без изменения

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
					21.10.2015 судом кассационной инстанции решение оставлено без изменения
26.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «Гипросвязь»	Взыскание основного долга по договору, пени по договору, расходов по уплате госпошлины. 09.02.2015	3 709 142, 59	Арбитражный суд Самарской области Одиннадцатый арбитражный апелляционный суд	25.05.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований в части 3 172 376, 49 руб. основного долга, 289 320, 74 пени. 04.08.2015 судом апелляционной инстанции решение оставлено без изменения
27.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «Гипросвязь»	Взыскание основного долга по договору, пени по договору, расходов по уплате госпошлины. 09.02.2015	2 699 444,07	Арбитражный суд Самарской области Одиннадцатый арбитражный апелляционный суд	20.05.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований в части 2 356 865, 87. 06.08.2015 судом апелляционной инстанции решение оставлено без изменения
28.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «Гипросвязь»	Взыскание основного долга по договору, пени по договору, расходов по уплате госпошлины. 08.07.2015	2 196 611, 25	Арбитражный суд Самарской области Одиннадцатый арбитражный апелляционный суд	20.05.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований в части 2 167 352 и об отказе в рассмотрении остальной части иска. В настоящее время дело находится на рассмотрении в суде апелляционной инстанции.
29.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ЛОРЕС»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 14.10.2015	817 986, 37	Арбитражный суд Воронежской области	21.12.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований в части 35 871, 36 (проценты и госпошлина). Основной долг погашен добровольно.
30.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ЛОРЕС»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 14.10.2015	1 810 541, 52	Арбитражный суд Воронежской области	16.12.2015 производство по делу прекращено в связи с добровольной оплатой долга Ответчиком

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
31.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ЛОРЕС»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 14.10.2015	967 459, 35	Арбитражный суд Воронежской области	04.12.2015 вынесено решение о полном удовлетворении исковых требований
32.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ЛОРЕС»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 14.10.2015	678 219, 37	Арбитражный суд Воронежской области	01.12.2015 производство по делу прекращено в связи с добровольной оплатой долга Ответчиком
33.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ЛОРЕС»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 30.10.2015	948 915, 21	Арбитражный суд Воронежской области	21.12.2015 исковые требования удовлетворены в части 940 969, 21.
34.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ЛОРЕС»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 30.10.2015	3 609 625, 98	Арбитражный суд Московской области	09.12.2015 вынесено решение о полном удовлетворении исковых требований
35.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ЛОРЕС»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 30.10.2015	2 443 202, 84	Арбитражный суд Московской области	30.12.2015 вынесено решение о полном удовлетворении исковых требований
36.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ЛОРЕС»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 30.10.2015	2 389 131, 88	Арбитражный суд Московской области	15.12.2015 вынесено решение о полном удовлетворении исковых требований
37.	Истец (заявитель): ДОО «Газпроект инжиниринг»	Взыскание основного долга по договору, процентов за	780 650, 39	Арбитражный суд Воронежской области	04.12.2015 вынесено решение о полном удовлетворении

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
	Ответчик: ООО «ЛОРЕС»	пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 14.10.2015		Девятнадцатый арбитражный апелляционный суд	исковых требований 23.12.2015 Ответчиком заявлена апелляционная жалоба
38.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: Управление Пенсионного фонда РФ по Воронежской области	Признание ненормативного акта недействительным 19.08.2014		Арбитражный суд Воронежской области Девятнадцатый арбитражный апелляционный суд	20.05.2015 вынесено решение о частичном удовлетворении заявления 22.12.2015 решение оставлено без изменений судом апелляционной инстанции
39.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НИИПИСтройТЭК»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 14.10.2015	8 401 621, 35	Арбитражный суд города Москвы	Дело рассматривается судом первой инстанции
40.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «СпецГазСтрой»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 22.07.2015	19 377 408, 23	Арбитражный суд Калужской области Третейский суд «Газпром»	05.11.2015 исковое заявление оставлено арбитражным судом без рассмотрения. 09.11.2015 подано исковое заявление в третейский суд. Дело находится на рассмотрении.
41.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «СпецГазСтрой»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, законных процентов, расходов по уплате госпошлины. 22.07.2015	49 341 225, 00	Арбитражный суд Калужской области Третейский суд «Газпром»	13.10.2015 исковое заявление оставлено арбитражным судом без рассмотрения. 09.11.2015 подано исковое заявление в третейский суд. Дело находится на рассмотрении.
42.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ЗАО «СТС Форум»	Взыскание задолженности по договору. 05.10.2015	1 450 000,00	Арбитражный суд Республики Коми	Дело рассматривается судом первой инстанции
43.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «Инжиниринг»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату третейского сбора. 16.07.2015	2 940 934, 80	Третейский суд «Газпром» Арбитражный суд города Москвы	14.10.2015 третейским судом принято решение об удовлетворении исковых требований 16.11.2015 подано заявление в арбитражный суд о выдаче исполнительного

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
					листа. Дело находится на рассмотрении
44.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «КФС-групп»	Взыскание основного долга по договору, расходов на оплату госпошлины. 13.07.2015	1 108 102, 79	Арбитражный суд города Москвы	22.12.2015 вынесено решение об удовлетворении иска в части 1 103 822, 44.
45.	Заявитель: ДООАО «Газпроект инжиниринг» Должник: ОАО «ГРУППА Е4»	Включение требований в реестр кредиторов 24.07.2015	10 330 608, 07	Арбитражный суд города Москвы	Заявление находится на рассмотрении в суде первой инстанции
46.	Заявитель: ДООАО «Газпроект инжиниринг» Должник: ОАО «ГРУППА Е4»	Включении требований в реестр кредиторов 24.07.2015	6 304 069	Арбитражный суд города Москвы	Заявление находится на рассмотрении в суде первой инстанции
47.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ЗАО «АРК»	Взыскание основного долга по договору, расходов по уплате госпошлины. 21.07.2015	200 454, 62	Арбитражный суд Белгородской области	21.09.2015 вынесено решение о полном удовлетворении исковых требований
48.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «НИИПИнефтегаз роймаш»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату госпошлины. 06.02.2015	145 826, 71	Арбитражный суд Брянской области Двадцатый арбитражный апелляционный суд	15.05.2015 Вынесено решение об удовлетворении исковых требований 19.08.2015 суд апелляционной инстанции оставил решение без изменения В настоящее время в отношении должника введена процедура наблюдения, подано заявление о включении требований в реестр кредиторов
49.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «НИИПИнефтегаз роймаш»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату госпошлины. 22.04.2015	1 290 412, 49	Арбитражный суд Брянской области Третейский суд «Газпром»	03.06.2015 вынесено решение об оставлении иска без рассмотрения 16.10.2015 третейским судом вынесено решение об удовлетворении исковых требований 23.12.2015 арбитражным судом выдан исполнительный лист на решение третейского суда. В настоящее время в отношении должника введена процедура наблюдения, подано заявление о включении

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
					требований в реестр кредиторов
50.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ОАО «НИИПИнефтегазстроймаш»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату госпошлины. 14.09.2015	1 674 255, 87	Арбитражный суд Брянской области Третейский суд «Газпром»	19.11.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований В настоящее время в отношении должника введена процедура наблюдения, подано заявление о включении требований в реестр кредиторов
51.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ЗАО «Нефтьстальконструкция»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату госпошлины. 02.07.2015	3 324 302, 14	Арбитражный суд города Москвы Девятый арбитражный апелляционный суд	08.09.2015 вынесено решение о частичном удовлетворении исковых требований 03.12.2015 суд апелляционной инстанции изменил решение, удовлетворил исковые требования полностью
52.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НПЦ Подземгидроминерал»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату третейского сбора. 22.04.2015	2 692 961, 67	Третейский суд «Газпром»	14.07.2015 вынесено определение об окончании третейского разбирательства в связи с добровольной оплатой долга Ответчиком
53.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НПЦ Подземгидроминерал»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату третейского сбора. 22.04.2015	1 161 378, 31	Третейский суд «Газпром»	14.07.2015 вынесено определение об окончании третейского разбирательства в связи с добровольной оплатой долга Ответчиком
54.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НПЦ Подземгидроминерал»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату третейского сбора. 22.04.2015	1 256 838, 15	Третейский суд «Газпром»	14.07.2015 вынесено определение об окончании третейского разбирательства в связи с добровольной оплатой долга Ответчиком
55.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НПЦ Подземгидроминерал»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату третейского сбора. 22.04.2015	2 625 781, 65	Третейский суд «Газпром»	14.07.2015 вынесено определение об окончании третейского разбирательства в связи с добровольной оплатой долга Ответчиком
56.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект	Взыскание основного долга по договору,	395 375, 84	Третейский суд «Газпром»	14.07.2015 вынесено определение об

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
	инжиниринг» Ответчик: ООО «НПЦ Подземгидро минерал»	процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату третейского сбора. 22.04.2015			окончании третейского разбирательства в связи с добровольной оплатой долга Ответчиком
57.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НПП «Меридиан+»	Взыскание основного долга по договору, расходов на оплату третейского сбора. 15.01.2015	6 590 326, 10	Третейский суд «Газпром»	16.02.2015 вынесено определение об окончании третейского разбирательства
58.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ИнжМорПроект»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату госпошлины. 11.03.2015	2 940 678, 04	Арбитражный суд города Москвы	10.07.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований
59.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «ИнжМорПроект»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату госпошлины. 01.04.2015	3 963 548, 10	Арбитражный суд города Москвы	29.05.2015 вынесено решение о полном удовлетворении исковых требований
60.	Истец (заявитель): ДООАО «Газпроект инжиниринг» Ответчик: ООО «НПО «Этан- Промгаз»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату госпошлины. 12.05.2015	2 089 811, 51	Арбитражный суд города Москвы	31.08.2015 вынесено решение о полном удовлетворении исковых требований
61.	Заявитель: ДООАО «Газпроект инжиниринг» Должник: ОАО «Энерготехмаш»	Взыскание основного долга и процентов, включение требований в реестр кредиторов 23.04.2015	583 432, 23	Арбитражный суд Волгоградской области	09.07.2015 производство по делу приостановлено в связи с введением в отношении Ответчика процедуры конкурсного производства 09.07.2015 требования Общества включены в реестр кредиторов 07.12.2015 вынесено определение об оставлении иска без рассмотрения
62.	Заявитель: ДООАО «Газпроект инжиниринг» Должник: ООО «Стройиндустрия- Волгоград»	Взыскание основного долга по договору, процентов за пользование чужими денежными средствами, расходов на оплату госпошлины.	405 933, 98	Арбитражный суд Волгоградской области	16.07.2015 вынесено решение об удовлетворении исковых требований

№	Стороны	Содержание требований, дата предъявления	Цена иска (если иск подлежит имущественной оценке) руб.	Наименование судебного органа (каждая инстанция)	Дата и результат рассмотрения дела в суде каждой инстанции
1	2	3	4	5	6
		29.05.2015			

Общая сумма дебиторской задолженности общества составляет 1 943 796 тыс. руб., в том числе просроченная задолженность 14 945 тыс. руб.

Проведенная работа с должниками по взысканию долгов:

- претензионная работа;
- исковая работа;
- списание нереальной ко взысканию задолженности на основании Выписки из единого государственного реестра юридических лиц в связи с ликвидацией юридического лица.

Таблица 41

Информация о претензионно-исковой деятельности
(по состоянию на 31.12.2015)

№	Наименование	Количество заключенных договоров, шт.	Количество предъявленных претензий, шт.	Сумма претензий, тыс. руб.	Полученный результат по требуемым в 2015 г. претензиям, тыс. руб.	Полученный в 2015 г. результат по претензиям, предъявленным в 2014 г., тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Проектно-изыскательские работы	351	21	33 646,85	12 613, 26	700, 00
2.	Строительно-монтажные работы	5	1	197,02	-	-
3.	Прочие (пусконаладочные работы, технический надзор, землеустроительные работы, хозяйственные)	590	-	-	-	-
	Всего:	946	25	33 843, 87	12 613, 26	700, 00

Работа по возмещению ущерба, нанесенного вследствие аварий, угона, хищений, недостачи товарно-материальных ценностей и т. п. не проводилась в связи с отсутствием вышеуказанных фактов.

II. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА



Техническая политика является документом, выражающим официальную позицию высшего руководства ДОО «Газпроектинжиниринг» в формировании имиджа Компании, в развитии её 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.

Стратегия Компании

Стратегия Компании направлена на динамичное устойчивое развитие, соответствующее лучшим показателям проектно-инжиниринговых компаний нефтегазовой отрасли и энергетики - по эффективности и конкурентоспособности проектной продукции.

Цель мероприятий реализации Технической политики – обеспечение высокого технического уровня проектных решений и качества проектной документации за счет соблюдения всеми участниками процесса провозглашенных базовых принципов организации работ.

Принципы технической политики

- Безусловное соблюдение требований норм законодательства
- Разработка проектных решений на основе передовых технологий
- Экономическая обоснованность принимаемых технических решений
- Выработка проектных решений, обеспечивающих максимально безопасное и экономное использование энергии, водных, лесных, земельных ресурсов
- Соблюдение установленной технологии проектирования
- Постоянное повышение профессионального уровня работников

Соблюдение принципов Технической политики

Техническая политика доводится до сведения каждого работника Компании и устанавливается принципиальным ориентиром для всех сотрудников, а также партнеров-подрядчиков ДОО «Газпроектинжиниринг».

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

- гарантировать соблюдение норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации в области проектирования и строительства - не допускать применения технических решений частично или

полностью не соответствующих общероссийским и отраслевым нормативно-техническим документам;

- обеспечивать максимальное соответствие проектной и рабочей документации в части принятых технических решений;
- гарантировать рассмотрение экологических и природоохранных аспектов наравне с традиционными финансово-экономическими параметрами;
- обеспечивать уровень качества продукции, соответствующий современным научно-техническим требованиям, лучшим заданным показателям;
- повышать компетентность и осознанность роли персонала Компании в решении вопросов, связанных как с управленческими, организационными изменениями, так и в технико-технологических аспектах;
- распространять обязательства и положения Технической политики на партнеров-подрядчиков ДОО «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 Компанией, в соответствии с принятой системой менеджмента качества.
- придерживаться концепции личной ответственности за выполненную работу.

Каждый из сотрудников Компании обязан вмешаться в ситуацию при выявлении отступлений от принципов Технической политики.

Механизмы реализации Технической политики

Основными механизмами и способами реализации положений Технической политики являются:

- Научно-технический совет Компании - 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 9001:2008, СТО Газпром 9001-2012;
- 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 Компании;
- постоянный контроль соблюдения технологии проектирования, установленной в Компании, 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 «постановочных» 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 процессов проектирования;
- проведение экспертизы процессов, как одной из обязательных составляющих внутренней экспертизы проектно-сметной документации;
- непрерывный мониторинг сметной стоимости строительства объекта на соответствие стадиям проектной и рабочей документации;
- разработка сметной документации на основании ведомости 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 Компании устойчивое развитие и продвижение;
- постоянный анализ имеющихся в Компании 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 Компании, потенциально влияющих на развитие профессиональных, корпоративных компетенций;
- вовлечение всего персонала Компании в деятельность по совершенствованию системы управления знаниями, обучения, с ориентацией на опережающую подготовку к планируемым изменениям.

Перспективы развития технической политики

Успех реализации любой задачи зависит от четкости постановки этой задачи и установления правил ее решения, учитывающих предыдущий опыт.

Развитие технической политики в 2016 и последующие годы предполагает:

1. Анализ и актуализацию системы документов технической политики, устанавливающих стандарты и предъявляющих требования к профессиональным и личностным качествам сотрудников, контролю и оценке эффективности мероприятий и деятельности.
2. Формирование требований и документов по основным и перспективным областям деятельности компании и направлений развития на долгосрочную перспективу.
3. Реализация решений по текущим и перспективным направлениям работ Компании.

Мы продвигаем идею о том, что информация, содержащаяся в каждом документе Компании, даёт специалистам пищу для размышлений, и результатом должны стать принципиально новые решения и подходы.

Генеральный директор




С. Н. Белый

**Заместитель генерального директора
по экономике и финансам**



И.В. Бабкова

Главный бухгалтер



Т. В. Воронцова

Пояснения 1)	Наименование показателя ²⁾	Код	На 31 декабря 20 15 г. ³⁾	На 31 декабря 20 14 г. ⁴⁾	На 31 декабря 20 13 г. ⁵⁾
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶⁾				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	12 121	12 121	12 121
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	() ⁷⁾	()	()
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 241	5 241	5 241
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	1 818	1 818	1 818
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	952 035	914 366	863 300
	Итого по разделу III	1300	971 215	933 546	882 480
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	21 036	10 063	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	21 036	10 063	0
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	50 000	-
	Кредиторская задолженность	1520	1 307 392	1 625 506	1 209 503
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	22 046	18 642	21 877
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 329 438	1 694 148	1 231 380
	БАЛАНС	1700	2 321 689	2 637 757	2 113 860

Руководитель

(подпись)

Бельи С.Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Воронцова Т.В.

(расшифровка подписи)

" 18 " марта 20 16 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 года N 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации N 6417-ПК от 6 августа 1999 года указанный приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
3. Указывается отчетная дата отчетного периода.
4. Указывается предыдущий год.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация именуется указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).
7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

Отчет о финансовых результатах

За _____ год 20 15 г.

Дата (число, месяц, год) _____

Форма по ОКУД _____

Организация _____ по ОКПО _____

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____

Вид экономической деятельности _____ по ОКВЭД _____

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Открытое акционерное общество / частная собственность _____ по ОКОПФ/ОКФС _____

Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____

Коды		
0710001		
18	03	2016
07609075		
3661001457		
74.20.12		
12247		16
384(385)		

Пояснения ¹⁾	Наименование показателя ²⁾	Код	За _____ г. ³⁾	
			20 15	20 14 г. ⁴⁾
	Выручка ⁵⁾	2110	2 594 292	2 429 158
	Себестоимость продаж	2120	(2 219 963)	(1 994 598)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	374 329	434 560
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(328 284)	(339 178)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	46 045	95 382
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	24 791	6 957
	Проценты к уплате	2330	(2 920)	(989)
	Прочие доходы	2340	30 259	26 576
	Прочие расходы	2350	(41 011)	(45 285)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	57 164	82 641
	Текущий налог на прибыль	2410	(5 030)	(8 583)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	4 570	2 987
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(13 537)	(22 723)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 564	11 790
	Прочее	2460	(713)	(3 594)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	40 448	59 531


Пояснения ¹⁾	Наименование показателя ²⁾	Код	За _____	
			20 15 г. ³⁾	20 14 г. ⁴⁾
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶⁾	2500	40 448	59 531
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель _____



Белый С.Н.

Главный бухгалтер _____


(подпись)

Воронцова Т.В.

(подпись) (расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 18 " марта 20 16 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 года N 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации N 6417-ПК от 6 августа 1999 года указанный приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
3. Указывается отчетный период.
4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.
5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.
6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

Отчет о движении денежных средств

За _____ год 20 15 г.

Дата (число, месяц, год) _____

Форма по ОКУД _____

Организация _____ по ОКПО _____

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____

Вид экономической деятельности _____ по ОКВЭД _____

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Открытое акционерное общество / частная собственность _____ по ОКОПФ/ОКФС _____

Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____

Коды		
0710001		
18	03	2016
07609075		
3661001457		
74.20.12		
12247	16	
384		

Наименование показателя	Код	За _____ 20 15 г. ¹⁾	За _____ 20 14 г. ²⁾
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	2 623 619	1 987 506
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 562 582	1 916 025
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 513	4 585
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	56 524	66 896
Платежи - всего	4120	(2 773 613)	(1 819 076)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 733 412)	(836 727)
в связи с оплатой труда работников	4122	(625 001)	(593 286)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 920)	(989)
налога на прибыль организаций	4124	(8 583)	(32 400)
прочие платежи	4129	(403 697)	(355 674)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-149 994	168 430

Наименование показателя	Код	За _____ 20 15 г. ¹⁾	За _____ 20 14 г. ²⁾
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	773	1 076
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	773	1 076
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(22 276)	(57 514)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(19 119)	(49 118)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(3 157)	(8 396)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(21 503)	(56 438)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		101 500
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		101 500
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	-	-

Наименование показателя	Код	За _____ 20 15 г. ¹⁾	За _____ 20 14 г. ²⁾
Платежи - всего	4320	(52 373)	(58 243)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 373)	(6 743)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(50 000)	(51 500)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-52 373	43 257
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-223 870	155 249
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	270 942	115 693
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	47 072	270 942
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель _____

(подпись)

Белый С.Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____

(подпись)

Воронцова Т.В.

(расшифровка подписи)

" 18 " марта 20 16 г.

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

Отчет об изменениях капитала

За _____ год 20 15 г.

Дата (число, месяц, год) _____

Форма по ОКУД _____

Организация _____ по ОКПО _____

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____

Вид экономической деятельности _____ по ОКВЭД _____

Проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленный дизайн

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Открытое акционерное общество / частная собственность _____ по ОКОПФ/ОКФС _____

Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____

Коды		
0710003		
18	03	2016
07609075		
3661001457		
74.20.12		
12247		16
383		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 _____ г. ¹⁾	3100	12 121	(-)	5 241	1 818	863 300	882 480
За 20 14 г. ²⁾							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	59 531	59 531
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	59 531	59 531
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
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	(-)	-	(-)	(-)	(8 465)	(8 465)
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	(8 465)	(8 465)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г. ²⁾	3200	12 121	(-)	5 241	1 818	914 366	933 546
<u>За 2015 г. ³⁾</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	40 578	40 578
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	40 448	40 448
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	130	130
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(2 909)	(2 909)
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	(2 909)	(2 909)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. ³⁾	3300	12 121	(-)	5 241	1 818	952 035	971 215

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г. ¹	Изменения капитала за 2014 г. ²⁾		На 31 декабря 2014 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	882 480	59 532	(8 465)	933 547
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	882 480	59 532	(8 465)	933 547
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	863 300	59 532	(8 465)	914 367
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	863 300	59 532	(8 465)	914 367
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)			-		
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. ³	На 31 декабря 2014 г. ²	На 31 декабря 2013 г. ¹
Чистые активы	3600	971 215	933 546	882 480

Руководитель



Белый С.Н.

Главный бухгалтер

Воронцова Т.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 18 " марта 20 16 г.

Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.